

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM
- CÔNG TY CỔ PHẦN
(Thành lập tại nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam)

BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG
ĐÃ ĐƯỢC KIỂM TOÁN

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023

MỤC LỤC

<u>NỘI DUNG</u>	<u>TRANG</u>
BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC	1 - 2
BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP	3 - 4
BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN	5 - 6
BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH	7
BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ	8 - 9
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG	10 - 44



BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (gọi tắt là “Tổng Công ty”) đệ trình báo cáo này cùng với báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023.

HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ VÀ BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Các thành viên của Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty trong năm và đến ngày lập báo cáo này gồm:

Hội đồng Quản trị

Ông Hoàng Văn Quang	Chủ tịch (Bổ nhiệm ngày 25 tháng 4 năm 2023)
Ông Hồ Công Kỳ	Chủ tịch (Hết nhiệm kỳ ngày 25 tháng 4 năm 2023)
Ông Lê Như Linh	Thành viên
Bà Vũ Thị Tố Nga	Thành viên
Bà Nguyễn Hoàng Yến	Thành viên
Ông Nguyễn Anh Tuấn	Thành viên
Bà Nguyễn Thị Ngọc Bích	Thành viên
Ông Vũ Chí Cường	Thành viên độc lập
Ông Nguyễn Bá Phước	Thành viên độc lập (Bổ nhiệm ngày 25 tháng 4 năm 2023)

Ban Tổng Giám đốc

Ông Lê Như Linh	Tổng Giám đốc
Ông Trương Việt Phương	Phó Tổng Giám đốc (Bổ nhiệm ngày 27 tháng 11 năm 2023)
Ông Nguyễn Duy Giang	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Mạnh Tường	Phó Tổng Giám đốc (Miễn nhiệm ngày 20 tháng 10 năm 2023)
Ông Nguyễn Minh Đạo	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Kiên	Phó Tổng Giám đốc
Ông Ngô Văn Chiến	Phó Tổng Giám đốc
Ông Phan Ngọc Hiền	Phó Tổng Giám đốc

TRÁCH NHIỆM CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty có trách nhiệm lập báo cáo tài chính riêng phản ánh một cách trung thực và hợp lý tình hình tài chính của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, phù hợp với chuẩn mực kế toán, 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. Trong việc lập báo cáo tài chính riêng này, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty được yêu cầu phải:

- Lựa chọn các chính sách kế toán thích hợp và áp dụng các chính sách đó một cách nhất quán;
- Đưa ra các xét đoán và ước tính một cách hợp lý và thận trọng;
- Nêu rõ các nguyên tắc kế toán thích hợp có được tuân thủ hay không, có những áp dụng sai lệch trọng yếu cần được công bố và giải thích trong báo cáo tài chính riêng hay không;
- Lập báo cáo tài chính riêng trên cơ sở hoạt động liên tục trừ trường hợp không thể cho rằng Tổng Công ty sẽ tiếp tục hoạt động kinh doanh; và
- Thiết kế và thực hiện hệ thống kiểm soát nội bộ một cách hữu hiệu cho mục đích lập và trình bày báo cáo tài chính riêng hợp lý nhằm hạn chế rủi ro và gian lận.



BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC (Tiếp theo)

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm đảm bảo rằng sổ kế toán được ghi chép một cách phù hợp để phản ánh một cách hợp lý tình hình tài chính của Tổng Công ty ở bất kỳ thời điểm nào và đảm bảo rằng báo cáo tài chính riêng tuân thủ chuẩn mực kế toán, 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. Ban Tổng Giám đốc cũng chịu trách nhiệm đảm bảo an toàn cho tài sản của Tổng Công ty và thực hiện các biện pháp thích hợp để ngăn chặn và phát hiện các hành vi gian lận và sai phạm khác.

Ban Tổng Giám đốc xác nhận rằng Tổng Công ty đã tuân thủ các yêu cầu nêu trên trong việc lập báo cáo tài chính riêng.

Thay mặt và đại diện cho Ban Tổng Giám đốc,



Lê Như Linh
Tổng Giám đốc

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP

Kính gửi: **Các cổ đông**
Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – Công ty Cổ phần

Chúng tôi đã kiểm toán báo cáo tài chính riêng kèm theo của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (gọi tắt là "Tổng Công ty"), được lập ngày 26 tháng 3 năm 2024, từ trang 05 đến trang 44, bao gồm Bảng cân đối kế toán tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, Báo cáo lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày và Bản thuyết minh báo cáo tài chính riêng.

Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc

Ban Tổng Giám đốc 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 chuẩn mực kế toán, 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 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 dựa trên kết quả của cuộc kiểm toán. Chúng tôi đã tiến hành kiểm toán theo các chuẩn mực kiểm toán Việt Nam. Các chuẩn mực này 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 lựa chọn 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, 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 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 làm cơ sở cho ý kiến kiểm toán của chúng tôi.

BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP (Tiếp theo)

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 của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, phù hợp với chuẩn mực kế toán, 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.

Vấn đề cần nhấn mạnh

Như trình bày tại Thuyết minh số 02 phần Thuyết minh báo cáo tài chính riêng, tại ngày lập báo cáo tài chính riêng kèm theo, các cơ quan có thẩm quyền chưa phê duyệt quyết toán cổ phần hóa tại thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần. Ý kiến kiểm toán của chúng tôi không liên quan đến vấn đề này.



Vũ Đức Nguyễn

Phó Tổng Giám đốc

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề
kiểm toán số 0764-2023-001-1

Trương Thị Quyết

Kiểm toán viên

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề
kiểm toán số 3840-2024-001-1

CÔNG TY TNHH KIỂM TOÁN DELOITTE VIỆT NAM

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

Hà Nội, CHXHCN Việt Nam

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN

Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Số 167, đường Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 01-DN

Ban hành theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023

Đơn vị: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
A. TÀI SẢN NGẮN HẠN	100		22.983.405.092.110	19.131.991.771.750
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110	4	8.193.082.828.802	7.524.395.202.881
1. Tiền	111		659.082.828.802	409.395.202.881
2. Các khoản tương đương tiền	112		7.534.000.000.000	7.115.000.000.000
II. Đầu tư tài chính ngắn hạn	120	5	74.881.839.297	239.904.066.512
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		74.881.839.297	239.904.066.512
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		11.467.265.822.090	9.244.180.922.507
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	6	9.711.124.913.702	6.486.261.440.196
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132	7	1.237.686.127.499	2.045.837.097.908
3. Phải thu ngắn hạn khác	136	8	1.004.475.577.808	762.512.184.384
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137	9	(486.020.796.919)	(50.429.799.981)
IV. Hàng tồn kho	140	10	1.861.524.471.689	1.734.828.617.340
1. Hàng tồn kho	141		1.861.524.471.689	1.734.828.617.340
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		1.386.650.130.232	388.682.962.510
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151	11	68.079.411.255	70.100.480.526
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		1.318.570.718.977	318.582.481.984
B. TÀI SẢN DÀI HẠN	200		36.124.486.800.742	26.974.810.198.588
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		404.167.000	369.167.000
1. Phải thu dài hạn khác	216	8	404.167.000	369.167.000
II. Tài sản cố định	220		18.023.789.816.120	19.607.314.211.903
1. Tài sản cố định hữu hình	221	12	18.006.469.931.400	19.597.407.713.694
- Nguyên giá	222		47.256.229.178.594	47.238.942.477.270
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(29.249.759.247.194)	(27.641.534.763.576)
2. Tài sản cố định vô hình	227	13	17.319.884.720	9.906.498.209
- Nguyên giá	228		70.205.520.203	60.587.439.483
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(52.885.635.483)	(50.680.941.274)
III. Tài sản dở dang dài hạn	240		8.991.987.362.897	903.139.541.251
1. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	14	8.991.987.362.897	903.139.541.251
IV. Đầu tư tài chính dài hạn	250	5	5.777.641.870.337	5.686.162.134.699
1. Đầu tư vào công ty con	251		5.058.738.439.397	4.994.478.439.397
2. Đầu tư vào công ty liên kết	252		365.182.801.000	335.182.801.000
3. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253		394.315.456.500	394.315.456.500
4. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254		(40.594.826.560)	(37.814.562.198)
V. Tài sản dài hạn khác	260		3.330.663.584.388	777.825.143.735
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	11	2.633.405.496.640	96.771.303.136
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại			76.335.415.657	-
3. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263	15	620.922.672.091	681.053.840.599
TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270=100+200)	270		59.107.891.892.852	46.106.801.970.338

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng này

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN (Tiếp theo)

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023

Đơn vị: VND

NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
C. NỢ PHẢI TRẢ	300		30.136.862.980.367	18.226.258.197.052
I. Nợ ngắn hạn	310		22.220.406.460.245	14.979.682.684.372
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	16	14.221.234.059.880	6.580.506.144.088
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		3.000.000	1.964.903.000
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	17	86.773.182.806	48.682.993.941
4. Phải trả người lao động	314		198.307.931.710	146.193.228.163
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	18	252.191.793.057	715.518.671.569
6. Phải trả ngắn hạn khác	319	19	2.669.192.057.002	2.616.641.106.813
7. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320	20	4.007.250.002.308	4.609.184.601.845
8. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321	22	717.763.186.091	205.455.087.777
9. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		67.691.247.391	55.535.947.176
II. Nợ dài hạn	330		7.916.456.520.122	3.246.575.512.680
1. Phải trả dài hạn khác	337		28.155.441	28.155.441
2. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	20	5.634.916.546.107	1.395.364.512.376
3. Dự phòng phải trả dài hạn	342	22	2.163.968.976.771	1.733.363.603.060
4. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		117.542.841.803	117.819.241.803
D. VỐN CHỦ SỞ HỮU	400		28.971.028.912.485	27.880.543.773.286
I. Vốn chủ sở hữu	410	23	28.971.028.912.485	27.880.543.773.286
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		23.418.716.000.000	23.418.716.000.000
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		23.418.716.000.000	23.418.716.000.000
2. Quỹ đầu tư phát triển	418		3.784.259.327.991	3.493.872.851.437
3. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		1.768.053.584.494	967.954.921.849
- Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối lũy kế đến cuối năm trước	421a		567.963.588.192	-
- Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối năm nay	421b		1.200.089.996.302	967.954.921.849
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440=300+400)	440		59.107.891.892.852	46.106.801.970.338

Handwritten signature

Handwritten signature



Nguyễn Thị Hồng Hạnh
 Người lập

Chu Quang Toàn
 Kế toán trưởng

Lê Như Linh
 Tổng Giám đốc

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng này

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN

Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Số 167, đường Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 02-DN

Ban hành theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Năm nay	Năm trước
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	26	20.583.869.036.725	17.490.632.211.574
2. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ (10=01)	10		20.583.869.036.725	17.490.632.211.574
3. Giá vốn hàng bán	11	27	19.120.605.544.614	16.185.635.474.617
4. Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20=10-11)	20		1.463.263.492.111	1.304.996.736.957
5. Doanh thu hoạt động tài chính	21	29	1.119.547.997.962	687.518.964.178
6. Chi phí tài chính	22	30	370.158.264.219	310.511.338.653
- Trong đó: Chi phí lãi vay	23		354.582.828.380	266.451.227.586
7. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	31	1.070.930.031.924	623.819.752.008
8. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30=20+(21-22)-26)	30		1.141.723.193.930	1.058.184.610.474
9. Thu nhập khác	31	32	159.338.658.196	58.693.192.344
10. Chi phí khác	32	32	5.910.231.095	6.872.524.777
11. Lợi nhuận khác (40=31-32)	40	32	153.428.427.101	51.820.667.567
12. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50		1.295.151.621.031	1.110.005.278.041
13. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51	33	171.397.040.386	142.050.356.192
14. Thu nhập thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại	52	33	(76.335.415.657)	-
15. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51-52)	60		1.200.089.996.302	967.954.921.849

Nguyễn Thị Hồng Hạnh
Người lập

Chu Quang Toán
Kế toán trưởng



Lê Như Linh
Tổng Giám đốc

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng này

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN

Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Số 167, đường Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 03-DN

Ban hành theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Năm nay	Năm trước
I. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH			
1. Lợi nhuận trước thuế	01	1.295.151.621.031	1.110.005.278.041
2. Điều chỉnh cho các khoản:			
Khấu hao tài sản cố định	02	1.609.401.005.272	1.610.768.446.279
Các khoản dự phòng	03	1.381.284.733.325	(228.974.306.250)
Lãi chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04	(11.289.624.743)	(30.111.041.213)
Lãi từ hoạt động đầu tư	05	(1.220.717.591.686)	(637.814.688.093)
Chi phí lãi vay	06	354.582.828.380	266.451.227.586
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08	3.408.412.971.579	2.090.324.916.350
Thay đổi các khoản phải thu	09	(4.421.962.190.469)	(3.931.089.324.794)
Thay đổi hàng tồn kho	10	(66.564.685.841)	(142.226.995.870)
Thay đổi các khoản phải trả (Không kể lãi vay phải trả, thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp)	11	6.153.557.317.059	1.340.167.828.191
Thay đổi chi phí trả trước	12	(2.534.613.124.233)	1.523.858.239.244
Tiền lãi vay đã trả	14	(305.083.057.953)	(265.545.601.931)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15	(134.712.478.038)	-
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17	(97.725.956.888)	(124.144.673.402)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20	2.001.308.795.216	491.344.387.788
II. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ			
1. Tiền chi mua sắm, xây dựng tài sản cố định và các tài sản dài hạn khác	21	(6.274.099.706.707)	(2.493.302.109.885)
2. Tiền thu thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	22	124.693.033.025	692.325.580
3. Tiền chi cho vay, mua công cụ nợ của đơn vị khác	23	(23.977.000.000)	(73.801.839.297)
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24	188.999.227.215	345.517.000.000
5. Tiền chi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	25	(94.260.000.000)	-
6. Tiền thu hồi đầu tư vốn vào đơn vị khác	26	-	4.718.680.000
7. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27	1.091.996.903.356	633.289.010.306
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	30	(4.986.647.543.111)	(1.582.886.933.296)

Các thuyết minh kèm theo là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng này

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ (Tiếp theo)

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Năm nay	Năm trước
III. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH			
1. Tiền thu từ đi vay	33	9.892.709.662.524	5.018.495.471.427
2. Tiền trả nợ gốc vay	34	(6.239.056.370.974)	(4.287.915.794.436)
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</i>	40	3.653.653.291.550	730.579.676.991
Lưu chuyển tiền thuần trong năm (50=20+30+40)	50	668.314.543.655	(360.962.868.517)
Tiền và tương đương tiền đầu năm	60	7.524.395.202.881	7.885.359.062.265
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61	373.082.266	(990.867)
Tiền và tương đương tiền cuối năm (70=50+60+61)	70	8.193.082.828.802	7.524.395.202.881

Thanh

Chu Quang Toàn



Nguyễn Thị Hồng Hạnh
 Người lập

Chu Quang Toàn
 Kế toán trưởng

Lê Như Linh
 Tổng Giám đốc

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN

Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam,
Số 167, đường Trung Kính, Phường Yên Hòa,
Quận Cầu Giấy, Hà Nội, Việt Nam

MẪU SỐ B 09-DN

Ban hành theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC
ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng kèm theo

1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT**Hình thức sở hữu vốn**

Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (sau đây gọi tắt là “Tổng Công ty”) được thành lập trên cơ sở cổ phần hóa Công ty TNHH MTV – Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam theo Quyết định số 1795/QĐ-DKVN ngày 28 tháng 7 năm 2015 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Công ty mẹ của Tổng Công ty). Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam được thành lập theo Quyết định số 1468/QĐ-DKVN ngày 17 tháng 5 năm 2007 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp Công ty TNHH MTV số 0102276173 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp lần đầu ngày 31 tháng 5 năm 2007.

Tổng Công ty chính thức chuyển sang hoạt động dưới hình thức Công ty Cổ phần từ ngày 01 tháng 7 năm 2018 với vốn điều lệ là 23.418.716.000.000 VND theo Giấy Chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi lần thứ 13 ngày 01 tháng 7 năm 2018 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp. Tổng Công ty có Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi gần nhất (thay đổi lần thứ 16) ngày 07 tháng 9 năm 2023.

Cổ phiếu của Tổng Công ty được niêm yết tại Sở Giao dịch Chứng khoán Thành phố Hồ Chí Minh vào ngày 17 tháng 12 năm 2018 và chính thức giao dịch từ ngày 14 tháng 01 năm 2019 với mã chứng khoán là POW.

Công ty mẹ của Tổng Công ty là Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.

Tổng số nhân viên của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 là 1.243 (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.241).

Ngành nghề kinh doanh và hoạt động chính

Ngành nghề kinh doanh của Tổng Công ty là:

Sản xuất điện năng; Kinh doanh, bán điện công nghiệp, tiêu dùng; Quản lý, vận hành các nhà máy điện; Dịch vụ đào tạo các khóa học ngắn hạn, chuyên đề về một số lĩnh vực trong công nghiệp; Dịch vụ cung cấp lao động có tay nghề trong vận hành, bảo dưỡng các nhà máy điện, các cơ sở công nghiệp; Lắp đặt hệ thống điện tại các công trình xây dựng; Cung cấp dịch vụ quản lý cho các dự án điện, dịch vụ tư vấn cho các công trình điện; Kho bãi và lưu giữ hàng hóa; Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan; Xây dựng các nhà máy điện, các công trình trong ngành điện; Xây dựng, phát triển cơ sở hạ tầng điện năng, lưới điện trung thế, hạ thế; Đầu tư xây dựng các dự án điện độc lập; Xây dựng, phát triển, quản lý thực hiện các dự án CDM điện năng sạch; Dịch vụ mua sắm các hệ thống điện tại các công trình xây dựng; Buôn bán thiết bị vật tư, phụ tùng cho sản xuất, kinh doanh điện; Cung cấp các dịch vụ công nghệ thông tin; Cung cấp giải pháp giảm phát khí nhà kính được chứng nhận (CERs) của các dự án điện năng; Nghiên cứu, áp dụng các tiến bộ công nghệ mới vào việc đầu tư phát triển các dự án điện, sử dụng năng lượng như: Điện sức gió, điện mặt trời, điện nguyên tử; Cung cấp các dịch vụ kỹ thuật, vận hành, đào tạo nguồn nhân lực quản lý vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng phục vụ sản xuất kinh doanh điện; Cho thuê phương tiện vận tải, cầu, kéo; Kinh doanh các sản phẩm tro, xỉ, phế liệu; Xuất nhập khẩu năng lượng, nguyên vật liệu, thiết bị, vật tư, phụ tùng cho sản xuất, kinh doanh điện; Xuất nhập khẩu các mặt hàng Tổng Công ty kinh doanh.

Hoạt động chính của Tổng Công ty là kinh doanh và vận hành các nhà máy điện đã phát điện thương mại, bao gồm Nhà máy điện Nhơn Trạch 1, Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2 và Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và xây dựng các nhà máy điện.

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường của Tổng Công ty được thực hiện trong thời gian không quá 12 tháng.

Cấu trúc doanh nghiệp

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, các đơn vị hạch toán phụ thuộc của Tổng Công ty bao gồm:

- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần - Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần - Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần - Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần - Công ty Cung ứng nhiên liệu Điện lực Dầu khí;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần - Ban Quản lý các dự án điện;
- Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Trung tâm Dịch vụ kỹ thuật.

Thông tin chi tiết về các công ty con, công ty liên kết của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 như sau:

Tên công ty	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết năm giữ %	Hoạt động chính
Công ty con				
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakdrinh	Quảng Ngãi	95,27%	95,27%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	Nghệ An	80,72%	80,72%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	Đồng Nai	59,37%	59,37%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	Hà Nội	51,00%	51,00%	Dịch vụ bảo dưỡng, sửa chữa nhà máy điện
Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo Điện lực Dầu khí	Hà Nội	46,01%	51,00%	Sản xuất điện
Công ty liên kết				
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	Sơn La	20,16%	20,16%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	Yên Bái	44,07%	44,07%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Điện khí LNG Quảng Ninh	Quảng Ninh	30,00%	30,00%	Sản xuất điện

Thuyết minh về khả năng so sánh thông tin trên báo cáo tài chính riêng

Số liệu so sánh là số liệu của báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022.



2. CƠ SỞ LẬP BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG VÀ NĂM TÀI CHÍNH

Cơ sở lập báo cáo tài chính riêng

Báo cáo tài chính riêng kèm theo được trình bày bằng Đồng Việt Nam (VND), theo nguyên tắc giá gốc và phù hợp với chuẩn mực kế toán, 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.

Báo cáo tài chính riêng kèm theo không nhằm phản ánh tình hình tài chính, kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán được chấp nhận chung tại các nước khác ngoài Việt Nam.

Quyết toán cổ phần hóa

Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng này, các cơ quan có thẩm quyền chưa phê duyệt quyết toán cổ phần hóa tại thời điểm Tổng Công ty chính thức chuyển thành công ty cổ phần.

Năm tài chính

Năm tài chính của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12.

3. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

Sau đây là các chính sách kế toán chủ yếu được Tổng Công ty áp dụng trong việc lập báo cáo tài chính riêng:

Ước tính kế toán

Việc lập báo cáo tài chính riêng tuân thủ theo chuẩn mực kế toán, 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 yêu cầu Ban Tổng Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu báo cáo về công nợ, tài sản và việc trình bày các khoản công nợ và tài sản tiềm tàng tại ngày lập báo cáo tài chính riêng cũng như các số liệu báo cáo về doanh thu và chi phí trong suốt năm tài chính. Mặc dù các ước tính kế toán được lập bằng tất cả sự hiểu biết của Ban Tổng Giám đốc, số thực tế phát sinh có thể khác với các ước tính, giả định đặt ra.

Tiền và các khoản tương đương tiền

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, các khoản tiền gửi không kỳ hạn, các khoản đầu tư ngắn hạn (không quá 3 tháng), có khả năng thanh khoản cao, dễ dàng chuyển đổi thành tiền và ít rủi ro liên quan đến việc biến động giá trị.

Các khoản đầu tư tài chính

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản đầu tư mà Tổng Công ty có ý định và khả năng giữ đến ngày đáo hạn. Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là các khoản tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn với mục đích thu lãi hàng năm.

Các khoản đầu tư vào công ty con, đầu tư vào công ty liên kết

Đầu tư vào công ty con

Công ty con là các công ty do Tổng Công ty kiểm soát. Việc kiểm soát đạt được khi Tổng Công ty có khả năng kiểm soát các chính sách tài chính và hoạt động của các công ty nhận đầu tư nhằm thu được lợi ích từ hoạt động của các công ty này.

Đầu tư vào công ty liên kết

Công ty liên kết là một công ty mà Tổng Công ty có ảnh hưởng đáng kể nhưng không phải là công ty con hay công ty liên doanh của Tổng Công ty. Ảnh hưởng đáng kể thể hiện ở quyền tham gia vào việc đưa ra các quyết định về chính sách tài chính và hoạt động của bên nhận đầu tư nhưng không có ảnh hưởng về mặt kiểm soát hoặc đồng kiểm soát những chính sách này.

Tổng Công ty ghi nhận ban đầu khoản đầu tư vào công ty con và công ty liên kết theo giá gốc. Tổng Công ty hạch toán vào thu nhập trên Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khoản được chia từ lợi nhuận thuần lũy kế của bên nhận đầu tư phát sinh sau ngày đầu tư. Các khoản khác mà Tổng Công ty nhận được ngoài lợi nhuận được chia được coi là phần thu hồi các khoản đầu tư và được ghi nhận là khoản giảm trừ giá gốc đầu tư.

Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn

Các khoản đầu tư vào công ty con, công ty liên kết và đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác được trình bày trong Bảng cân đối kế toán theo giá gốc trừ đi các khoản dự phòng giảm giá (nếu có). Dự phòng giảm giá của các khoản đầu tư được thực hiện khi có bằng chứng chắc chắn cho thấy có sự suy giảm giá trị của các khoản đầu tư này tại ngày kết thúc năm tài chính.

Đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác

Đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác phản ánh các khoản đầu tư công cụ vốn nhưng Tổng Công ty không có quyền kiểm soát, đồng kiểm soát hoặc có ảnh hưởng đáng kể đối với bên được đầu tư.

Khoản đầu tư vào công cụ vốn của các đơn vị khác được phản ánh theo nguyên giá trừ các khoản dự phòng giảm giá đầu tư.

Nợ phải thu

Nợ phải thu là số tiền có thể thu hồi của khách hàng hoặc các đối tượng khác. Nợ phải thu được trình bày theo giá trị ghi sổ trừ đi các khoản dự phòng phải thu khó đòi.

Dự phòng phải thu khó đòi được trích lập cho những khoản nợ phải thu đã quá hạn thanh toán từ sáu tháng trở lên, hoặc các khoản nợ phải thu mà người nợ khó có khả năng thanh toán do bị thanh lý, phá sản hay các khó khăn tương tự.

Hàng tồn kho

Hàng tồn kho được xác định trên cơ sở giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc hàng tồn kho bao gồm chi phí nguyên vật liệu trực tiếp, chi phí lao động trực tiếp và chi phí sản xuất chung, nếu có, để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Hàng tồn kho được hạch toán theo phương pháp kê khai thường xuyên, ngoại trừ nguyên vật liệu là than và dầu dùng cho đốt lò máy phát điện được hạch toán theo phương pháp kiểm kê định kì. Giá gốc của hàng tồn kho được xác định theo phương pháp bình quân gia quyền. Giá trị thuần có thể thực hiện được được xác định bằng giá bán ước tính trừ các chi phí ước tính để hoàn thành sản phẩm cùng chi phí tiếp thị, bán hàng và phân phối phát sinh.

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho của Tổng Công ty được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành. Theo đó, Tổng Công ty được phép trích lập dự phòng giảm giá hàng tồn kho lỗi thời, hỏng, kém phẩm chất và trong trường hợp giá gốc của hàng tồn kho cao hơn giá trị thuần có thể thực hiện được tại ngày kết thúc năm tài chính.

Tài sản cố định hữu hình và khấu hao

Tài sản cố định hữu hình được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Nguyên giá tài sản cố định hình thành do mua sắm bao gồm giá mua và toàn bộ các chi phí khác liên quan trực tiếp đến việc đưa tài sản vào trạng thái sẵn sàng sử dụng. Đối với tài sản cố định hình thành do đầu tư xây dựng cơ bản theo phương thức giao thầu hoặc tự xây dựng và sản xuất, nguyên giá là giá quyết toán công trình xây dựng theo quy chế quản lý đầu tư và xây dựng hiện hành, các chi phí khác có liên quan trực tiếp và lệ phí trước bạ (nếu có). Trường hợp dự án đã hoàn thành và đưa vào sử dụng nhưng quyết toán chưa được phê duyệt, nguyên giá tài sản cố định được ghi nhận theo giá tạm tính trên cơ sở chi phí thực tế đã bỏ ra để có được tài sản cố định. Nguyên giá tạm tính sẽ được điều chỉnh theo giá quyết toán được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

Tài sản cố định hữu hình được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính, cụ thể như sau:

	<u>Số năm</u>
Nhà cửa và vật kiến trúc	6 - 25
Máy móc và thiết bị	7 - 20
Phương tiện vận tải	6 - 10
Thiết bị văn phòng	3 - 5
Tài sản cố định khác	3 - 5

Các khoản lãi, lỗ phát sinh khi thanh lý, bán tài sản là chênh lệch giữa thu nhập từ thanh lý và giá trị còn lại của tài sản và được ghi nhận vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

Thuê tài sản

Một khoản thuê được xem là thuê tài chính khi phần lớn các quyền lợi và rủi ro về quyền sở hữu tài sản được chuyển sang cho người đi thuê. Tất cả các khoản thuê khác được xem là thuê hoạt động.

Một khoản thuê được xem là thuê hoạt động khi bên cho thuê vẫn được hưởng phần lớn các quyền lợi và phải chịu rủi ro về quyền sở hữu tài sản. Chi phí thuê hoạt động được ghi nhận vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian thuê. Các khoản tiền nhận được hoặc phải thu nhằm tạo điều kiện ký kết hợp đồng thuê hoạt động cũng được ghi nhận theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian thuê.

Tài sản cố định vô hình và khấu hao

Tài sản cố định vô hình bao gồm quyền sử dụng đất và phần mềm máy tính được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế. Quyền sử dụng đất có thời hạn được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian sử dụng đất, quyền sử dụng đất lâu dài không phải trích khấu hao. Phần mềm máy tính được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính là 3 đến 8 năm.

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Các tài sản đang trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê, quản lý hoặc cho các mục đích khác được ghi nhận theo giá gốc bao gồm các chi phí cần thiết để hình thành tài sản bao gồm chi phí xây lắp, thiết bị, chi phí khác có liên quan phù hợp với chính sách kế toán của Tổng Công ty. Các chi phí

này sẽ được chuyển sang nguyên giá tài sản cố định theo giá tạm tính (nếu chưa có quyết toán được phê duyệt) khi các tài sản được bàn giao đưa vào sử dụng.

Theo quy định về quản lý đầu tư và xây dựng của Nhà nước, tùy theo phân cấp quản lý, giá trị quyết toán các công trình xây dựng cơ bản hoàn thành cần được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt. Do đó, giá trị cuối cùng của các công trình xây dựng cơ bản có thể thay đổi và phụ thuộc vào quyết toán được phê duyệt bởi các cơ quan có thẩm quyền.

Các khoản trả trước

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí thực tế đã phát sinh nhưng có liên quan đến kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh của nhiều năm tài chính. Chi phí trả trước chủ yếu bao gồm khoản trả trước tiền bảo hiểm tài sản và vận hành các nhà máy điện, chi phí nhiên liệu khí trả trước theo hợp đồng mua bán khí cho các Nhà máy điện Cà Mau 1&2, chi phí sửa chữa tài sản, tiền thuê đất và các khoản chi phí trả trước khác.

Khoản trả trước tiền bảo hiểm tài sản và vận hành các nhà máy điện được ghi nhận khi phát sinh theo hợp đồng bảo hiểm và được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh tương ứng với thời hạn bảo hiểm.

Khoản chi phí nhiên liệu khí vận hành Nhà máy điện Cà Mau 1&2 trả trước theo hợp đồng mua bán khí được tính dựa vào phần chênh lệch giữa chi phí mua khí theo cam kết lượng khí nhận tối thiểu và chi phí mua khí thực tế dưới mức cam kết. Chi phí này sẽ được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh tương ứng với lượng khí nhận trong tương lai theo thời hạn quy định trên hợp đồng.

Khoản chi phí sửa chữa tài sản được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo phương pháp đường thẳng tương ứng với thời gian của hợp đồng sửa chữa, bảo dưỡng dài hạn đã ký kết.

Khoản tiền thuê đất được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo thời gian thuê thực tế trong hợp đồng thuê đất.

Các khoản chi phí trả trước khác bao gồm giá trị công cụ, dụng cụ, linh kiện loại nhỏ đã xuất dùng và các chi phí khác được coi là có khả năng đem lại lợi ích kinh tế trong tương lai cho Tổng Công ty. Các chi phí này được vốn hóa dưới hình thức các khoản trả trước và được phân bổ vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, sử dụng phương pháp đường thẳng theo các quy định kế toán hiện hành.

Chi phí phải trả

Chi phí phải trả bao gồm các khoản chi phí lãi vay phải trả và một số chi phí trích trước khác là chi phí chưa chi nhưng được ước tính và ghi nhận vào chi phí trong năm.

Chi phí lãi vay phải trả được ghi nhận trên cơ sở gốc vay và lãi suất vay.

Các khoản chi phí phải trả khác là các chi phí khác đã phát sinh trong năm nhưng chưa nhận được hóa đơn từ nhà cung cấp.

Các khoản dự phòng phải trả

Các khoản dự phòng phải trả được ghi nhận khi Tổng Công ty có nghĩa vụ nợ hiện tại do kết quả từ một sự kiện đã xảy ra, và Tổng Công ty có khả năng phải thanh toán nghĩa vụ này. Các khoản dự phòng được xác định trên cơ sở ước tính của Ban Tổng Giám đốc về các khoản chi phí cần thiết để thanh toán nghĩa vụ nợ này tại ngày kết thúc năm tài chính.

Dự phòng phải trả về chi phí sửa chữa lớn các nhà máy điện của Tổng Công ty được ghi nhận trong năm dựa theo dự toán/khái toán đã lập hoặc hợp đồng sửa chữa lớn dài hạn đã ký với nhà thầu, phù hợp với thực tế hoạt động và chu kỳ sửa chữa lớn của từng nhà máy điện.

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 cơ sở trích lập tối đa 10% thu nhập tính thuế trước khi tính thuế thu nhập doanh nghiệp và được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm. Đối với Quỹ phát triển khoa học và công nghệ không được sử dụng hết 70% trong vòng 5 năm kể từ khi trích lập quỹ, Tổng Công ty có nghĩa vụ nộp Ngân sách Nhà nước phần thuế thu nhập doanh nghiệp tính trên số tiền quỹ còn lại và phần lãi trả chậm phát sinh từ số thuế thu nhập doanh nghiệp đó. Trong năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023, dựa trên tình hình sử dụng quỹ, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty quyết định không trích lập thêm Quỹ phát triển khoa học và công nghệ.

Ghi nhận doanh thu

Doanh thu bán hàng được ghi nhận khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:

- (a) 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;
- (b) Công ty không còn nắm giữ quyền quản lý hàng hóa như người sở hữu hàng hóa hoặc quyền kiểm soát hàng hóa;
- (c) Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- (d) Công ty sẽ thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch bán hàng; và
- (e) Xác định được chi phí liên quan đến giao dịch bán hàng.

Doanh thu bán điện được ghi nhận khi kết quả giao dịch được xác định một cách đáng tin cậy và Tổng Công ty có khả năng thu được các lợi ích kinh tế từ giao dịch này. Doanh thu bán điện được ghi nhận khi có biên bản xác nhận lượng điện phát lên lưới điện Quốc gia.

Doanh thu bán điện phát sinh từ chênh lệch tỷ giá giữa tỷ giá tại thời điểm trả nợ gốc vay của khoản vay để đầu tư Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và tỷ giá trong phương án giá điện của Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 được ghi nhận khi có phê duyệt của Bộ Công thương và các biên bản đàm phán liên quan đến chênh lệch tỷ giá nói trên.

Doanh thu của giao dịch về cung cấp dịch vụ được ghi nhận khi kết quả của giao dịch đó được xác định một cách đáng tin cậy. Trường hợp giao dịch về cung cấp dịch vụ liên quan đến nhiều năm thì doanh thu được ghi nhận trong năm theo kết quả phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán của năm đó. Kết quả của giao dịch cung cấp dịch vụ được xác định khi thỏa mãn tất cả bốn (4) điều kiện sau:

- (a) Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- (b) Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch cung cấp dịch vụ đó;
- (c) Xác định được phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán; và
- (d) Xác định được chi phí phát sinh cho giao dịch và chi phí để hoàn thành giao dịch cung cấp dịch vụ đó.

Lãi tiền gửi được ghi nhận trên cơ sở dồn tích, được xác định trên số dư các tài khoản tiền gửi và lãi suất áp dụng.

Lãi từ các khoản đầu tư được ghi nhận khi Tổng Công ty có quyền nhận khoản lãi.



Ngoại tệ

Các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày kết thúc năm tài chính được chuyển đổi theo tỷ giá của ngân hàng thương mại nơi Tổng công ty thường xuyên có giao dịch tại ngày này. Chênh lệch tỷ giá phát sinh trong năm được hạch toán vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

Chi phí đi vay

Chi phí đi vay được ghi nhận vào chi phí sản xuất, kinh doanh trong năm khi phát sinh, trừ khi được vốn hoá theo quy định của Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 16 "Chi phí đi vay". Theo đó, chi phí đi vay liên quan trực tiếp đến việc mua, đầu tư xây dựng hoặc sản xuất những tài sản cần một thời gian tương đối dài để hoàn thành đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh được cộng vào nguyên giá tài sản cho đến khi tài sản đó được đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh. Các khoản thu nhập phát sinh từ việc đầu tư tạm thời các khoản vay được ghi giảm nguyên giá tài sản có liên quan. Đối với khoản vay riêng phục vụ việc xây dựng tài sản cố định, bất động sản đầu tư, lãi vay được vốn hóa kể cả khi thời gian xây dựng dưới 12 tháng.

Thuế

Thuế thu nhập doanh nghiệp thể hiện tổng giá trị của số thuế phải trả hiện tại và số thuế hoãn lại.

Số thuế phải trả hiện tại được tính dựa trên thu nhập chịu thuế trong năm. Thu nhập chịu thuế khác với lợi nhuận trước thuế được trình bày trên Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh vì thu nhập chịu thuế không bao gồm các khoản thu nhập hay chi phí tính thuế hoặc được khấu trừ trong các năm khác (bao gồm cả lỗ mang sang, nếu có) và ngoài ra không bao gồm các chỉ tiêu không chịu thuế hoặc không được khấu trừ.

Đối với dự án Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1, theo Giấy chứng nhận ưu đãi đầu tư số 01/KKT ngày 12 tháng 02 năm 2008 (ban hành cùng Giấy Chứng nhận đầu tư số 28221000009 ngày 12 tháng 02 năm 2008) do Ban quản lý Khu kinh tế Vũng Áng, Tỉnh Hà Tĩnh cấp, thuế thu nhập doanh nghiệp của dự án này được hưởng mức 10% áp dụng trong 15 năm kể từ khi dự án bắt đầu hoạt động sản xuất kinh doanh, được miễn trong thời gian 04 năm kể từ khi có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp cho 09 năm tiếp theo. Thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp là 10% trong suốt thời gian thực hiện dự án. Năm 2023 là năm thứ ba Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 hưởng ưu đãi giảm 50% số thuế phải nộp trên mức thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp 10%.

Các nhà máy khác nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo thuế suất 20% trên thu nhập chịu thuế.

Thuế thu nhập hoãn lại được tính trên các khoản chênh lệch giữa giá trị ghi sổ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục tài sản hoặc công nợ trên báo cáo tài chính riêng và được ghi nhận theo phương pháp Bảng cân đối kế toán. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả phải được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch tạm thời còn tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi nhận khi chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để khấu trừ các khoản chênh lệch tạm thời.

Thuế thu nhập hoãn lại được xác định theo thuế suất dự tính sẽ áp dụng cho năm tài sản được thu hồi hay nợ phải trả được thanh toán. Thuế thu nhập hoãn lại được ghi nhận vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh và chỉ ghi vào vốn chủ sở hữu khi khoản thuế đó có liên quan đến các khoản mục được ghi thẳng vào vốn chủ sở hữu.

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả được bù trừ khi Tổng Công ty có quyền hợp pháp để bù trừ giữa tài sản thuế thu nhập hiện hành với thuế thu nhập hiện hành phải nộp và khi các tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả liên quan tới thuế thu nhập

doanh nghiệp được quản lý bởi cùng một cơ quan thuế và Tổng Công ty có dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuần.

Việc xác định thuế thu nhập của Tổng Công ty căn cứ vào các quy định hiện hành về thuế. Tuy nhiên, những quy định này thay đổi theo từng thời kỳ và việc xác định sau cùng về thuế thu nhập doanh nghiệp tùy thuộc vào kết quả kiểm tra của cơ quan thuế có thẩm quyền.

Các loại thuế khác được áp dụng theo các luật thuế hiện hành tại Việt Nam.

4. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Tiền mặt	918.978.850	1.280.418.255
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn (i)	658.163.849.952	408.114.784.626
Các khoản tương đương tiền (ii)	7.534.000.000.000	7.115.000.000.000
	8.193.082.828.802	7.524.395.202.881

- (i) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, tiền gửi ngân hàng của Tổng Công ty bao gồm 178.999.346 VND (ngày 31 tháng 12 năm 2022: 176.732.668 VND) là tiền gửi tại Ngân hàng Thương mại TNHH MTV Đại Dương đang tạm dừng giao dịch. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khoản tiền này sẽ được giao dịch trở lại trong tương lai khi có những quy định cụ thể của Ngân hàng Nhà nước.
- (ii) Các khoản tương đương tiền phản ánh các khoản tiền gửi tại các tổ chức tín dụng có kỳ hạn gốc không quá 3 tháng với lãi suất từ 3,6%/năm đến 4,5%/năm (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: từ 5%/năm đến 6%/năm).

5. CÁC KHOẢN ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH

a. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá gốc	Giá trị ghi sổ	Giá gốc	Giá trị ghi sổ
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn (i)	74.881.839.297	74.881.839.297	239.904.066.512	239.904.066.512
	74.881.839.297	74.881.839.297	239.904.066.512	239.904.066.512

(i) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, số dư đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn phản ánh các khoản tiền gửi tại các ngân hàng với kỳ hạn 12 tháng và lãi suất từ 4,6%/năm – 9,3%/năm (ngày 31 tháng 12 năm 2022: từ 4,6%/năm - 8%/năm).

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn của Tổng Công ty bao gồm 20.457.000.000 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 20.457.000.000 VND) là tiền gửi tại Ngân hàng Thương mại TNHH MTV Đại Dương đang bị hạn chế sử dụng. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khoản tiền này sẽ được giao dịch trở lại trong tương lai khi có những quy định cụ thể của Ngân hàng Nhà nước.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, các khoản tiền gửi có kỳ hạn với số dư là 49.424.839.297 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 239.904.066.512 VND) đang được dùng để bảo lãnh cho các khoản trái phiếu và vay dài hạn tại Ngân hàng TMCP Kỹ thương Việt Nam của Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na (Công ty con của Tổng Công ty).

b. Đầu tư tài chính dài hạn

Thông tin chi tiết về các khoản đầu tư tài chính dài hạn của Tổng Công ty như sau:

	Số cuối năm			Số đầu năm		
	Giá gốc	Giá trị hợp lý	VND Dự phòng	Giá gốc	Giá trị hợp lý	VND Dự phòng
b1. Đầu tư vào công ty con						
Công ty Cổ phần Thủy điện Hủa Na (ii)	1.898.727.600.000	3.512.646.060.000	-	1.898.727.600.000	3.227.836.920.000	-
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (i) (iv)	1.883.540.039.397	4.187.688.960.000	-	1.883.540.039.397	4.931.217.408.000	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakđrinh (iii)	1.105.110.800.000		-	1.105.110.800.000		-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (i)	76.500.000.000	81.090.000.000	-	76.500.000.000	76.500.000.000	-
Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo Điện lực Dầu khí (iii)	94.860.000.000		14.981.323.870	30.600.000.000		13.038.405.571
	5.058.738.439.397		14.981.323.870	4.994.478.439.397		13.038.405.571
b2. Đầu tư vào công ty liên kết						
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến (iii)	302.295.301.000		-	302.295.301.000		-
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng (iii)	32.887.500.000		-	32.887.500.000		-
Công ty Cổ phần Điện khí LNG Quảng Ninh (iii)	30.000.000.000		837.346.063	-		-
	365.182.801.000		837.346.063	335.182.801.000		-
b3. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác						
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào (iii)	317.549.656.500		-	317.549.656.500		-
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Tranh 3 (iii)	29.341.800.000		6.313.919.564	29.341.800.000		6.313.919.564
Công ty Cổ phần EVN Quốc tế (ii)	28.222.000.000	69.990.560.000	-	28.222.000.000	56.444.000.000	-
Công ty Cổ phần Phát triển Đô thị Dầu khí (iii)	18.202.000.000		18.202.000.000	18.202.000.000		18.202.000.000
Công ty Cổ phần Cơ điện Dầu khí (iii)	1.000.000.000		260.237.063	1.000.000.000		260.237.063
	394.315.456.500		24.776.156.627	394.315.456.500		24.776.156.627



- (i) Giá trị hợp lý của khoản đầu tư được xác định căn cứ vào giá đóng cửa của cổ phiếu trên sàn chứng khoán HOSE và HNX tại ngày gần nhất có giao dịch tính đến 31 tháng 12 năm 2023.
- (ii) Giá trị hợp lý của khoản đầu tư được xác định căn cứ vào giá đóng cửa của cổ phiếu trên sàn UPCOM tại ngày gần nhất có giao dịch tính đến 31 tháng 12 năm 2023.
- (iii) Tổng Công ty chưa đánh giá giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính này tại ngày kết thúc năm tài chính do các quy định hiện hành chưa có hướng dẫn cụ thể về việc xác định giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính vào các công ty chưa niêm yết này.
- (iv) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, 146.816.775 cổ phiếu NT2 của Công ty CP Điện lực dầu khí Nhơn Trạch 2 đã được thế chấp để đảm bảo cho khoản tiền vay tại Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (xem Thuyết minh số 20).

6. PHẢI THU NGẮN HẠN CỦA KHÁCH HÀNG

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
a. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	9.646.300.955.393	6.427.276.338.135
Công ty Mua bán điện	9.634.569.316.723	6.415.873.907.818
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam		
Các khách hàng khác	11.731.638.670	11.402.430.317
b. Phải thu khách hàng là các bên liên quan		
(Chi tiết tại Thuyết minh số 36)	64.823.958.309	58.985.102.061
	9.711.124.913.702	6.486.261.440.196

7. TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
a. Trả trước cho người bán ngắn hạn	1.237.361.812.499	2.041.060.174.948
Tập đoàn Samsung C&T (i)	678.811.288.850	1.170.950.866.389
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP (i)	402.521.777.851	740.002.642.850
Các đối tượng khác	156.028.745.798	130.106.665.709
b. Trả trước cho người bán là các bên liên quan		
(Chi tiết tại Thuyết minh số 36)	324.315.000	4.776.922.960
	1.237.686.127.499	2.045.837.097.908

- (i) Phản ánh khoản tạm ứng của Tổng Công ty cho Tập đoàn Samsung C&T và Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP theo Hợp đồng thiết kế, mua sắm, xây dựng, lắp đặt, chạy thử và nghiệm thu (EPC) Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 ký ngày 14 tháng 3 năm 2023 (Thuyết minh số 35).

8. PHẢI THU KHÁC

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
a. Ngắn hạn		
a1. Phải thu khác ngắn hạn	756.485.542.481	518.011.481.412
Phải thu liên quan đến các chi phí sửa chữa Tổ máy số 1 Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 (i)	690.292.817.922	396.548.218.292
Lãi tiền gửi ngân hàng dự thu	41.041.078.171	39.908.694.156
Phải thu Công ty Cổ phần Tư vấn Dự án Điện lực Dầu khí liên quan đến tiền góp vốn và cổ tức	7.860.374.881	7.860.374.881
Chi phí cổ phần hóa	7.354.938.271	7.354.938.271
Ký cược, ký quỹ ngắn hạn	88.072	29.298.074.465
Phải thu khác	9.936.245.164	37.041.181.347
a2. Phải thu khác ngắn hạn các bên liên quan (Chi tiết tại Thuyết minh số 36)	247.990.035.327	244.500.702.972
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (ii)	218.489.976.676	218.489.976.676
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch (iii)	20.217.829.253	20.217.829.253
Phải thu các bên liên quan khác	9.282.229.398	5.792.897.043
	1.004.475.577.808	762.512.184.384
b. Dài hạn		
Ký cược, ký quỹ dài hạn	404.167.000	369.167.000
	404.167.000	369.167.000

- (i) Tháng 9 năm 2021, Tổ máy số 1 thuộc Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 của Tổng Công ty gặp sự cố kỹ thuật và phải tạm dừng hoạt động để phục vụ sửa chữa. Số dư phải thu khác tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 phản ánh các chi phí thực tế phát sinh liên quan đến sửa chữa Tổ máy số 1 thuộc nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng này, Tổng Công ty đang trong quá trình làm việc với Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam và các bên liên quan để xác định số tiền bồi thường liên quan đến các chi phí sửa chữa này.
- (ii) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, số dư phải thu Tập đoàn Dầu khí Việt Nam với số tiền là 218.489.976.676 VND phản ánh khoản phải thu phần giá trị Sản phẩm phối 500 kV phân bổ cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 đã bàn giao về Tập đoàn theo Nghị quyết số 8642/NQ-DKVN ngày 31 tháng 12 năm 2016 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc chấp thuận nhận lại giá trị tài sản Sản phẩm phối 500kV mà Trung tâm Điện lực Vũng Áng đã chuyển giao cho Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (nay là "Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty Cổ phần") tại Nghị quyết số 753/NQ-DKVN ngày 05 tháng 02 năm 2016 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.
- (iii) Phải thu Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch với số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 là 20.217.829.253 VND chủ yếu phản ánh khoản phải thu chi phí hoạt động của Ban Chuẩn bị Sản xuất Vũng Áng 1 và chi phí đào tạo học viên Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1.

9. NỢ XẤU

	Số cuối năm			Số đầu năm		
	Giá gốc	Dự phòng	Giá trị có thể thu hồi	Giá gốc	Dự phòng	Giá trị có thể thu hồi
Giá trị các khoản phải thu quá hạn thanh toán hoặc khó có khả năng thu hồi						
Công ty Mua bán Điện						
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam ("EPTC-EVN")	571.969.876.546	457.063.467.644	114.906.408.902	33.603.754.144	21.472.470.706	12.131.283.438
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch	19.494.009.530	19.494.009.530	-	19.494.009.530	19.494.009.530	-
Công ty Cổ phần Tư vấn Dự án Điện lực Dầu khí	7.860.374.881	7.860.374.881	-	7.860.374.881	7.860.374.881	-
Các đối tượng khác	1.602.944.864	1.602.944.864	-	1.602.944.864	1.602.944.864	-
	600.927.205.821	486.020.796.919	114.906.408.902	62.561.083.419	50.429.799.981	12.131.283.438

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đánh giá thận trọng và xác định giá trị thu hồi của các khoản phải thu dựa trên giá gốc trừ đi giá trị dự phòng phải thu khó đòi đã trích lập.

10. HÀNG TỒN KHO

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Nguyên liệu, vật liệu	1.859.157.503.161	-	1.691.716.189.070	-
Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang	2.273.558.178	-	43.112.428.270	-
Công cụ, dụng cụ	93.410.350	-	-	-
	1.861.524.471.689	-	1.734.828.617.340	-

11. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
a. Ngắn hạn		
Bảo hiểm tài sản và vận hành Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1	37.054.192.777	36.013.427.212
Bảo hiểm tài sản và vận hành Nhà máy Điện Cà Mau	16.013.744.895	12.800.081.719
Bảo hiểm tài sản và vận hành Nhà máy Điện Nhơn Trạch 1	9.052.166.332	9.021.976.028
Chi phí trả trước ngắn hạn khác	5.959.307.251	12.264.995.567
	68.079.411.255	70.100.480.526
b. Dài hạn		
Chi phí nhiên liệu khí trả trước theo hợp đồng mua bán khí (i)	2.463.269.801.373	-
Tiền thuê đất	29.449.500.750	31.677.817.204
Chi phí sửa chữa tài sản	139.390.747.268	62.723.111.797
Chi phí trả trước dài hạn khác	1.295.447.249	2.370.374.135
	2.633.405.496.640	96.771.303.136

- (i) Khoản chi phí nhiên liệu khí vận hành nhà máy điện Cà Mau 1&2 trả trước theo nghĩa vụ mua và thanh toán Lượng khí nhận tối thiểu ("LKNTT") được quy định tại Hợp đồng mua bán khí số 5164/HĐ-DKVN ký ngày 07 tháng 8 năm 2023 giữa Tổng Công ty và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam ("PVN"). Trong năm hợp đồng 2021, sản lượng điện phát của Công ty không đủ để đảm bảo nghĩa vụ nhận LKNTT theo quy định tại Hợp đồng mua bán khí, Công ty vẫn có nghĩa vụ phải trả cho PVN số tiền tương ứng với lượng khí bằng LKNTT trừ đi lượng khí thực tế tiêu thụ trong năm ("lượng khí trả trước"). Công ty sẽ có quyền nhận từ PVN một lượng khí tương đương lượng khí trả trước trong vòng năm (05) năm kể từ năm 2021 mà không phải chịu bất kỳ một chi phí nào khác. Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đánh giá và tin tưởng rằng sẽ sử dụng được toàn bộ lượng khí trả trước nói trên trong tương lai để tham gia vào quá trình sản xuất điện của Tổng Công ty trong các năm tới.

12. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Nhà cửa và vật kiến trúc	Máy móc và thiết bị	Phương tiện vận tải	Thiết bị văn phòng	Khác	Tổng
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
NGUYỄN GIÁ						
Số đầu năm	6.395.892.594.086	38.266.452.329.732	248.950.878.541	191.261.420.247	2.136.385.254.664	47.238.942.477.270
Mua sắm mới	82.210.111	2.061.141.400	3.409.320.852	2.639.419.200	-	8.192.091.563
Đầu tư xây dựng cơ bản hoàn thành	2.400.955.977	5.704.449.973	-	1.463.202.238	-	9.568.608.188
Phân loại lại	(826.863.976)	826.863.976	-	-	-	-
Thanh lý, nhượng bán	-	(194.089.303)	-	(263.600.000)	-	(457.689.303)
Giảm khác	-	(16.309.124)	-	-	-	(16.309.124)
Số dư cuối năm	6.397.548.896.198	38.274.834.386.654	252.360.199.393	195.100.441.685	2.136.385.254.664	47.256.229.178.594
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ						
Số đầu năm	2.863.211.558.919	23.823.604.362.301	202.198.073.355	129.063.932.576	623.456.836.425	27.641.534.763.576
Khấu hao trong năm	281.148.211.693	1.210.179.015.973	9.492.143.031	17.025.206.841	89.629.082.404	1.607.473.659.942
Trích khấu hao vào xây dựng dở dang	-	-	731.499.686	477.013.293	-	1.208.512.979
Thanh lý, nhượng bán	-	(194.089.303)	-	(263.600.000)	-	(457.689.303)
Số dư cuối năm	3.144.359.770.612	25.033.589.288.971	212.421.716.072	146.302.552.710	713.085.918.829	29.249.759.247.194
GIÁ TRỊ CÒN LẠI						
Tại ngày đầu năm	3.532.681.035.167	14.442.847.967.431	46.752.805.186	62.197.487.671	1.512.928.418.239	19.597.407.713.694
Tại ngày cuối năm	3.253.189.125.586	13.241.245.097.683	39.938.483.321	48.797.888.975	1.423.299.335.835	18.006.469.931.400



Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, nguyên giá của các tài sản cố định hữu hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng là 15.705.284.104.030 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 15.680.824.651.557 VND).

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, các tài sản cố định hữu hình của Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 với giá trị còn lại là 16.825.347.935.269 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 18.181.366.920.439 VND) đã được thế chấp cho Bộ Tài chính để nhận được bảo lãnh của Chính phủ liên quan đến việc đảm bảo cho các khoản tiền vay ngân hàng.

Trong năm 2023, Tổng Công ty sử dụng toàn bộ các hạng mục công trình xây dựng thuộc Nhà máy điện Cà Mau 1&2 và toàn bộ máy móc thiết bị và động sản khác thuộc Nhà máy điện Cà Mau 1&2 để thế chấp cho khoản tiền vay tại Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (xem Thuyết minh số 20). Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, giá trị còn lại của các tài sản cố định này là 851.452.379.879 VND.

13. TĂNG, GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH VÔ HÌNH

	Quyền sử dụng đất	Phần mềm máy tính	Khác	Tổng
	VND	VND	VND	VND
NGUYÊN GIÁ				
Số dư đầu năm	9.914.404.047	49.373.539.072	1.299.496.364	60.587.439.483
Tăng trong năm	-	9.618.080.720	-	9.618.080.720
Phân loại lại	-	1.194.996.364	(1.194.996.364)	-
Số dư cuối năm	9.914.404.047	60.186.616.156	104.500.000	70.205.520.203
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ				
Số dư đầu năm	1.938.161.246	48.206.086.822	536.693.206	50.680.941.274
Khấu hao trong năm	276.017.710	1.627.278.305	24.049.315	1.927.345.330
Trích khấu hao vào xây dựng dở dang	-	277.348.879	-	277.348.879
Phân loại lại	-	456.242.521	(456.242.521)	-
Số dư cuối năm	2.214.178.956	50.566.956.527	104.500.000	52.885.635.483
GIÁ TRỊ CÒN LẠI				
Tại ngày đầu năm	7.976.242.801	1.167.452.250	762.803.158	9.906.498.209
Tại ngày cuối năm	7.700.225.091	9.619.659.629	-	17.319.884.720

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, nguyên giá của các tài sản cố định vô hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng là 47.400.039.072 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 45.877.586.572 VND).

Tổng Công ty sử dụng quyền sử dụng đất tại địa chỉ xã Khánh An, huyện U Minh, tỉnh Cà Mau theo Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất, Quyền sở hữu nhà ở và tài sản khác gắn liền với đất để thế chấp cho khoản vay tại Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (xem Thuyết minh số 20). Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, giá trị còn lại của tài sản cố định này là 2.440.299.072 VND.

14. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỜ DANG

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Số đầu năm	903.139.541.251	370.014.720.362
Phát sinh trong năm	8.481.322.567.076	897.505.961.099
Kết chuyển sang tài sản cố định	(9.568.608.188)	(29.487.253.267)
Ghi nhận vào chi phí trả trước hoặc chi phí	(251.341.965.881)	(334.893.886.943)
Giảm khác	(131.564.171.361)	-
Số cuối năm	8.991.987.362.897	903.139.541.251

Các công trình xây dựng cơ bản dở dang tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Dự án Nhà máy Điện Nhơn Trạch 3, 4 (i)	8.096.116.923.950	729.548.399.153
Trụ sở làm việc của PV Power (ii)	494.224.797.136	375.807.541
Đại tu Nhà máy điện Cà Mau 2	356.919.107.178	-
Dự án Nhà máy Thủy điện Luang Prabang (iii)	-	131.564.171.361
Dự án Tiểu khu 2 tại Nhơn Trạch	25.703.457.197	25.703.457.197
Các dự án khác	19.023.077.436	15.947.705.999
	8.991.987.362.897	903.139.541.251

- (i) Phản ánh chi phí đầu tư xây dựng công trình Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 như trình bày tại Thuyết minh số 35.
- (ii) Phản ánh chi phí đầu tư trụ sở làm việc của PV Power theo Hợp đồng số 92/2022/HĐ/PVP-DLC-AN về mua bán Công trình Xây dựng - Tòa nhà văn phòng DLC tại Lô C, ô đất 1.14 - HH, tuyến phố Láng Hạ - Thanh Xuân, phường Nhân Chính, quận Thanh Xuân, thành phố Hà Nội. Tổng giá trị hợp đồng là 726 tỷ VND (đã bao gồm giá trị quyền sử dụng đất và tất cả các khoản thuế, phí, và lệ phí). Thời gian bàn giao tòa nhà không muộn hơn ngày 17 tháng 5 năm 2024. Toàn bộ tài sản thuộc quyền sở hữu và lợi ích của Tổng công ty phát sinh từ hợp đồng này được sử dụng để đảm bảo cho khoản vay tại Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (xem Thuyết minh số 20).
- (iii) Trong năm 2023, Tổng Công ty đã làm việc với Công ty TNHH PT Sole (PTS) và đã xuất hóa đơn cho Công ty TNHH Luang Prabang Power để thu hồi chi phí của Tổng Công ty đã thực hiện tại Dự án thủy điện Luang Prabang.

Trong năm 2023, tổng chi phí lãi vay đã được vốn hóa vào chi phí xây dựng cơ bản dở dang với số tiền là 81.579.905.722 VND (năm 2022: 0 VND).

15. THIẾT BỊ, VẬT TƯ, PHỤ TÙNG THAY THẾ DÀI HẠN

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022 và ngày 31 tháng 12 năm 2023, số dư thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn phản ánh giá trị vật tư dự phòng sửa chữa theo yêu cầu kỹ thuật tại Nhà máy điện Nhơn Trạch 1, Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2 và Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1.

16. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	Số cuối năm		Số đầu năm	
	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ
a. Các khoản phải trả người bán ngắn hạn	2.196.650.472.930	2.196.650.472.930	1.169.127.774.507	1.169.127.774.507
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP	728.485.049.095	728.485.049.095	303.435.720.000	303.435.720.000
Tập đoàn Samsung C&T (i)	729.131.176.221	729.131.176.221	-	-
Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam	262.131.657.272	262.131.657.272	207.651.863.834	207.651.863.834
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	93.962.315.579	93.962.315.579	60.727.069.373	60.727.069.373
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	15.442.236.395	15.442.236.395	15.437.206.988	15.437.206.988
Công ty Cổ phần Khoáng sản Đan Ka	-	-	85.301.097.331	85.301.097.331
Các đối tượng khác	367.498.038.368	367.498.038.368	496.574.816.981	496.574.816.981
b. Phải trả người bán là các bên liên quan (Chi tiết tại Thuyết minh số 36)	12.024.583.586.950	12.024.583.586.950	5.411.378.369.581	5.411.378.369.581
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	10.956.198.960.603	10.956.198.960.603	4.373.551.218.808	4.373.551.218.808
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	993.917.355.766	993.917.355.766	756.694.608.810	756.694.608.810
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	69.396.298.020	69.396.298.020	262.262.367.614	262.262.367.614
Các bên liên quan khác	5.070.972.561	5.070.972.561	18.870.174.349	18.870.174.349
	14.221.234.059.880	14.221.234.059.880	6.580.506.144.088	6.580.506.144.088

17. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU/PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

	Số đầu năm	Số phải nộp/bù trừ trong năm	Số đã nộp trong năm	Số cuối năm
	VND	VND	VND	VND
Thuế giá trị gia tăng	-	568.296.117.955	562.762.034.031	5.534.083.924
Thuế xuất nhập khẩu	-	16.096.654.398	16.096.654.398	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	37.064.095.349	171.397.040.386	134.712.478.038	73.748.657.697
Thuế thu nhập cá nhân	5.121.336.047	44.498.324.684	43.475.326.902	6.144.333.829
Các loại thuế khác	6.497.562.545	79.843.051.673	84.994.506.862	1.346.107.356
	48.682.993.941	880.131.189.096	842.041.000.231	86.773.182.806

18. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Chi phí tiền khí phải trả (i)	65.980.558.113	579.184.942.207
Chi phí lãi vay phải trả	151.629.039.864	55.602.322.691
Chi phí điện nước, bảo dưỡng, sửa chữa	13.451.917.435	61.393.308.509
Chi phí bảo hiểm vận hành nhà máy	7.045.007.000	6.867.549.398
Chi phí bảo vệ môi trường với nước thải công nghiệp và phí dịch vụ môi trường rừng	3.566.274.586	4.095.037.212
Chi phí thuế, phí bảo lãnh cho khoản vay	2.838.648.688	786.483.808
Chi phí phải trả khác	7.680.347.371	7.589.027.744
	252.191.793.057	715.518.671.569

- (i) Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 phản ánh chi phí trích trước tiền khí tháng 11 và tháng 12 năm 2023 (số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2022 phản ánh chi phí trích trước tiền khí tháng 11 và tháng 12 năm 2022) của Nhà máy điện Nhơn Trạch 1 mua của Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần nhưng chưa nhận được hóa đơn.

19. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC

	Số cuối năm VND	Số đầu năm VND
a. Phải trả ngắn hạn khác	375.674.625.592	374.050.487.672
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam (i)	279.976.956.066	279.976.956.066
Phải trả về cổ phần hóa	7.354.964.525	7.354.964.525
- Tiền thu từ cổ phần hóa chờ quyết toán chi phí cổ phần hóa	7.354.964.525	7.354.964.525
Siemens AG	3.438.502.009	11.028.889.548
Phải trả ngắn hạn khác	84.904.202.992	75.689.677.533
b. Phải trả ngắn hạn khác cho các bên liên quan	2.293.517.431.410	2.242.590.619.141
(Chi tiết tại Thuyết minh số 36)		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (ii)	2.292.900.339.410	2.242.590.619.141
Các đối tượng khác	617.092.000	-
	2.669.192.057.002	2.616.641.106.813

(i) Theo Thư chấp nhận tạm ứng bồi thường và chuyển quyền khiếu nại số 1492/ĐLDK-TM-PC ngày 12 tháng 9 năm 2022, Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam ("PVI") đồng ý tạm ứng cho Tổng Công ty số tiền là 15 triệu USD (chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng) cho các tổn thất về gián đoạn kinh doanh và tổn thất vật chất cho sự cố Tổ máy số 1 thuộc Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1. Tính đến ngày 31 tháng 12 năm 2023, PVI đã thanh toán cho Tổng Công ty số tiền là khoảng 11,7 triệu USD, tương ứng với 279.976.956.066 VND. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng này, PVI đang làm việc với Tổng Công ty, Công ty tái bảo hiểm, Công ty giám định độc lập và các bên liên quan để xác định phạm vi và số tiền bảo hiểm (nếu có), theo đó, số tiền tạm ứng này chưa phải là số tiền bồi thường cuối cùng được các bên thống nhất. Theo đó, Tổng Công ty ghi nhận khoản tiền PVI đã thanh toán là một khoản phải trả khác trên báo cáo tài chính riêng này.

(ii) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, số dư phải trả Tập đoàn Dầu khí Việt Nam bao gồm:

- Lợi nhuận của 6 tháng đầu năm 2018 phải trả Tập đoàn Dầu khí Việt Nam với số tiền là 1.214.416.466.738 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.214.416.466.738 VND).
- Lợi nhuận sau thuế có nguồn gốc từ khoản chênh lệch tỷ giá của hợp đồng mua bán điện Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 năm 2016 và 2017 trong giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần (do Công ty mẹ - Tập đoàn dầu khí Việt Nam sở hữu 100% vốn điều lệ) phải trả cho Tập đoàn Dầu khí Việt Nam với số tiền là 1.028.174.152.403 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.028.174.152.403 VND), theo hướng dẫn của Công văn số 13683/BTC-TCĐN ngày 06 tháng 11 năm 2020 của Cục Tài chính Doanh nghiệp - Bộ Tài chính.
- Số tiền thu hồi được từ thanh lý tài sản không tính vào giá trị doanh nghiệp cổ phần hóa của Tổng Công ty sau khi trừ đi các khoản chi phí thanh lý phải trả cho Tập đoàn Dầu khí Việt Nam là 50.309.720.269 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 0 VND).

20. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH

	Số đầu năm		Trong năm			Số cuối năm	
	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	VND Chênh lệch tỷ giá	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ
Vay ngắn hạn	4.020.405.468.306	4.020.405.468.306	13.375.333.966.907	13.741.451.977.673	-	3.654.287.457.540	3.654.287.457.540
Vay dài hạn đến hạn trả (Xem Thuyết minh số 20b)	588.779.133.539	588.779.133.539	350.065.433.666	588.779.133.541	2.897.111.104	352.962.544.768	352.962.544.768
	4.609.184.601.845	4.609.184.601.845	13.725.399.400.573	14.330.231.111.214	2.897.111.104	4.007.250.002.308	4.007.250.002.308

a. Ngắn hạn

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

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	1.368.583.129.130	643.399.548.036
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	730.137.286.266	1.646.194.608.804
Ngân hàng Bank of China (Hong Kong) Limited	554.219.561.057	180.806.644.170
Ngân hàng TMCP Công Thương Việt Nam - Chi nhánh Thanh Xuân	331.083.329.108	-
Ngân hàng Citibank	217.779.352.393	900.000.000.000
United Overseas Bank (Vietnam) Limited	169.224.588.409	-
Ngân hàng The Siam Commercial Bank Public Company Limited	115.269.176.793	186.031.767.989
Ngân hàng TNHH MTV HSBC Việt Nam	100.000.000.000	-
Ngân hàng TMCP Công Thương Việt Nam - Chi nhánh Thăng Long	67.991.034.384	-
Ngân hàng TNHH MTV Shinhan Việt Nam	-	400.000.000.000
Ngân hàng Malayan Banking Berhad	-	63.972.899.307
	3.654.287.457.540	4.020.405.468.306

Các khoản vay ngắn hạn của Tổng Công ty được giải ngân bằng Đồng Việt Nam để bổ sung vốn lưu động và không có tài sản đảm bảo. Thời hạn các khoản vay từ 1 tháng đến dưới 12 tháng, lãi được trả vào ngày đáo hạn hoặc định kỳ hàng tháng, gốc được trả vào ngày đáo hạn.

b. Dài hạn

	Số đầu năm		Trong năm			Số cuối năm	
	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	VND Chênh lệch tỷ giá	Giá trị	VND Số có khả năng trả nợ
Vay dài hạn	1.984.143.645.915	1.984.143.645.915	4.608.550.435.858	588.779.133.541	(16.035.857.357)	5.987.879.090.875	5.987.879.090.875
	<u>1.984.143.645.915</u>	<u>1.984.143.645.915</u>	<u>4.608.550.435.858</u>	<u>588.779.133.541</u>	<u>(16.035.857.357)</u>	<u>5.987.879.090.875</u>	<u>5.987.879.090.875</u>
Trong đó:							
Vay dài hạn đến hạn trả	588.779.133.539	588.779.133.539				352.962.544.768	352.962.544.768
Vay dài hạn	1.395.364.512.376	1.395.364.512.376				5.634.916.546.107	5.634.916.546.107



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

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Ngân hàng Sumitomo Mitsui Singapore	2.361.838.380.417	-
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (i)	1.854.824.174.557	-
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (ii)	1.220.082.100.058	1.019.149.226.086
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội	369.242.398.159	448.223.605.127
Ngân hàng HSBC USA New York	181.892.037.684	424.722.402.077
Tổ hợp Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản và Ngân hàng Sumitomo Mitsui	-	92.048.412.625
	5.987.879.090.875	1.984.143.645.915

Các khoản vay dài hạn của Tổng Công ty được giải ngân bằng Đô la Mỹ và Đồng Việt Nam để phục vụ đầu tư các dự án xây dựng, nâng cấp Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1, Nhà máy điện Nhơn Trạch 1, Nhà máy điện Nhơn Trạch 3, Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 và Trụ sở làm việc của Tổng Công ty. Thời hạn các khoản vay là từ 9 năm đến 15 năm, kỳ hạn trả gốc và lãi 6 tháng/lần.

- (i) Như đã trình bày tại Thuyết minh số 5, 12 và 13, tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, khoản vay được đảm bảo bằng các tài sản bao gồm: Quyền sử dụng đất tại địa chỉ xã Khánh An, huyện U Minh, tỉnh Cà Mau theo Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất, Quyền sở hữu nhà ở và tài sản khác gắn liền với đất; Toàn bộ các hạng mục công trình xây dựng thuộc Nhà máy điện Cà Mau 1&2; Toàn bộ máy móc thiết bị và động sản khác thuộc Nhà máy điện Cà Mau 1&2; Toàn bộ quyền phát sinh từ dự án Nhà máy nhiệt điện Cà Mau 1&2, bao gồm nhưng không giới hạn: quyền phát sinh từ Hợp đồng bán điện, quyền khai thác sử dụng Dự án; Cổ phiếu của Tổng công ty tại Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2.
- (ii) Như đã trình bày tại Thuyết minh số 14, toàn bộ tài sản thuộc quyền sở hữu và lợi ích của Tổng công ty phát sinh từ Hợp đồng số 92/2022/HĐ/PVP-DLC-AN về mua bán Công trình Xây dựng - Tòa nhà văn phòng DLC tại Lô C, ô đất 1.14 - HH, tuyến phố Láng Hạ - Thanh Xuân, phường Nhân Chính, quận Thanh Xuân, thành phố Hà Nội được sử dụng để đảm bảo cho Hợp đồng vay số 60/2023/HĐCV/PVB-PVPOWER ngày 8/2/2023 tại Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam.

Các khoản vay được phân loại theo đồng tiền giải ngân như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Vay bằng USD	2.543.730.418.101	516.770.814.702
Vay bằng VND	3.444.148.672.774	1.467.372.831.213
	5.987.879.090.875	1.984.143.645.915

Các khoản vay dài hạn được phân loại theo loại hình đảm bảo như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Vay có bảo lãnh của bên thứ ba (Bộ Tài chính)	181.892.037.684	516.770.814.702
Vay tín chấp	3.580.371.804.662	1.467.372.831.213
Vay có tài sản đảm bảo	2.225.615.248.529	-
	5.987.879.090.875	1.984.143.645.915

Các khoản vay được phân loại theo lãi suất vay như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Vay theo lãi suất thả nổi	5.987.879.090.875	1.892.095.233.290
Vay theo lãi suất cố định	-	92.048.412.625
	5.987.879.090.875	1.984.143.645.915

Các khoản vay được hoàn trả theo lịch biểu sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Trong vòng một năm	352.962.544.768	588.779.133.539
Trong năm thứ hai	594.568.273.243	350.065.433.479
Từ năm thứ ba đến năm thứ năm	1.907.094.798.744	802.875.581.138
Sau năm năm	3.133.253.474.120	242.423.497.759
	5.987.879.090.875	1.984.143.645.915
Trừ: số phải trả trong vòng 12 tháng (được trình bày ở phần vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn)	352.962.544.768	588.779.133.539
Số phải trả sau 12 tháng	5.634.916.546.107	1.395.364.512.376

21. CÁC KHOẢN BẢO LÃNH

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Tổng Công ty có bảo lãnh cho một số khoản vay dài hạn của các công ty con với giá trị còn phải bảo lãnh như sau:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	50.302.714.151	338.748.145.582
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakđrinh	-	1.025.000.000.000
	50.302.714.151	1.363.748.145.582

22. DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Số đầu năm	1.938.818.690.837	2.149.175.600.639
Trích lập dự phòng bổ sung trong năm	1.189.171.788.910	557.124.739.662
Các khoản dự phòng đã sử dụng, hoàn nhập	(246.258.316.885)	(767.481.649.464)
Số cuối năm	2.881.732.162.862	1.938.818.690.837

Chi tiết:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Dự phòng phải trả ngắn hạn	717.763.186.091	205.455.087.777
Dự phòng phải trả dài hạn	2.163.968.976.771	1.733.363.603.060
	2.881.732.162.862	1.938.818.690.837

23. VỐN CHỦ SỞ HỮU

Thay đổi trong vốn chủ sở hữu

	Vốn góp của chủ sở hữu	Quỹ đầu tư phát triển	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối (i)	Tổng cộng
	VND	VND	VND	VND
Số dư tại ngày 01 tháng 01 năm 2022	23.418.716.000.000	2.056.973.397.198	1.584.470.291.627	27.060.159.688.825
Lợi nhuận trong năm	-	-	967.954.921.849	967.954.921.849
Trích quỹ đầu tư phát triển từ lợi nhuận năm 2021	-	1.436.899.454.239	(1.436.899.454.239)	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi từ lợi nhuận năm 2021	-	-	(147.570.837.388)	(147.570.837.388)
Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2022	23.418.716.000.000	3.493.872.851.437	967.954.921.849	27.880.543.773.286
Lợi nhuận trong năm	-	-	1.200.089.996.302	1.200.089.996.302
Trích quỹ đầu tư phát triển từ lợi nhuận năm 2022 (ii)	-	290.386.476.554	(290.386.476.554)	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi từ lợi nhuận năm 2022 (ii)	-	-	(109.604.857.103)	(109.604.857.103)
Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	23.418.716.000.000	3.784.259.327.991	1.768.053.584.494	28.971.028.912.485

(i) Số dư lợi nhuận sau thuế chưa phân phối tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 bao gồm một phần là lợi nhuận sau thuế có nguồn gốc trong giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần (do Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam sở hữu 100% vốn điều lệ) và thuộc Công ty TNHH MTV - Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam với số tiền là 284.132.094.050 VND. Khoản lợi nhuận sau thuế này sẽ do Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam quyết định phê duyệt phân phối lợi nhuận (không phân phối cho cổ đông ngoài Tập đoàn).

(ii) Dựa trên phương án phân phối lợi nhuận năm 2022 được Đại hội đồng cổ đông thông qua theo Nghị quyết Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2023 số 39/NQ-ĐHĐCĐ ngày 25 tháng 4 năm 2023, Tổng Công ty trích Quỹ đầu tư phát triển và Quỹ khen thưởng, phúc lợi từ lợi nhuận sau thuế chưa phân phối lũy kế đến cuối năm trước.

Vốn điều lệ

Theo Giấy Chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi lần thứ 16 ngày 07 tháng 9 năm 2023 do Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hà Nội cấp, vốn điều lệ của Tổng Công ty là 23.418.716.000.000 VND. Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, vốn điều lệ đã được các cổ đông góp đủ như sau:

Cổ đông	Theo Giấy chứng nhận Đăng ký doanh nghiệp sửa đổi		Số cuối năm		Số đầu năm	
	VND	%	VND	%	VND	%
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	18.721.414.770.000	79,94%	18.721.414.770.000	79,94%	18.721.414.770.000	79,94%
Các cổ đông khác	4.697.301.230.000	20,06%	4.697.301.230.000	20,06%	4.697.301.230.000	20,06%
	23.418.716.000.000	100%	23.418.716.000.000	100%	23.418.716.000.000	100%

Cổ phiếu

	Số cuối năm	Số đầu năm
Số lượng cổ phiếu đã bán ra công chúng	2.341.871.600	2.341.871.600
Cổ phiếu phổ thông	2.341.871.600	2.341.871.600
Số lượng cổ phiếu đang lưu hành	2.341.871.600	2.341.871.600
Cổ phiếu phổ thông	2.341.871.600	2.341.871.600

Cổ phiếu phổ thông có mệnh giá 10.000 VND/cổ phiếu.

Cổ tức

Theo Nghị quyết Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2023 số 39/NQ-ĐHĐCĐ ngày 25 tháng 4 năm 2023, Đại hội cổ đông đã thông qua việc không chi trả cổ tức năm 2022. Lợi nhuận năm 2022 được phân phối cho Quỹ đầu tư phát triển và Quỹ khen thưởng phúc lợi.

24. CÁC KHOẢN MỤC NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

	Số cuối năm	Số đầu năm
Ngoại tệ các loại		
Đô la Mỹ (USD)	569.171,25	5.627,54
Đồng Euro (EUR)	-	735,00

25. BÁO CÁO BỘ PHẬN

Bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh

Hoạt động chính của Tổng Công ty là sản xuất kinh doanh điện năng và xây dựng các dự án điện độc lập. Thông tin tài chính trình bày trên Bảng cân đối kế toán tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và toàn bộ doanh thu, chi phí trình bày trên Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 là liên quan đến hoạt động sản xuất và kinh doanh điện năng. Theo đó, không có Báo cáo bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh cần phải trình bày. Doanh thu, giá vốn theo từng hoạt động sản xuất kinh doanh được trình bày tại Thuyết minh số 26 và số 27.

Bộ phận theo khu vực địa lý

Các nhà máy sản xuất điện và các khách hàng mua điện của Tổng Công ty đều hoạt động trong lãnh thổ Việt Nam. Theo đó, không có Báo cáo bộ phận theo khu vực địa lý cần phải trình bày.

26. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Doanh thu bán điện (i)	20.576.431.454.966	17.281.970.720.159
Doanh thu dịch vụ	7.437.581.759	3.168.055.440
Doanh thu bán nguyên vật liệu và phế phẩm	-	205.493.435.975
	20.583.869.036.725	17.490.632.211.574

Trong đó:

Doanh thu với các bên liên quan (được trình bày tại Thuyết minh số 36)	245.859.051.808	261.196.751.606
--	------------------------	------------------------

- (i) Trong năm 2023, Tổng Công ty đã xuất hóa đơn điều chỉnh giảm doanh thu bán điện cho giai đoạn từ 2008 - 2015 (giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần) với số tiền là 44.920.737.202 VND do công suất khả dụng thực tế có khả năng điều độ của Nhà máy điện Cà Mau 1&2 không đạt như công suất khả dụng công bố căn cứ theo quy định tại điều 12.2 Hợp đồng mua bán điện Nhà máy Điện Cà mau 1&2 số 01/ĐLDKCM-EVN-2008 ký ngày 08 tháng 01 năm 2008 về bồi thường ấn định trước. Khoản điều chỉnh giảm doanh thu này có nguồn gốc trong giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần (do Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam sở hữu 100% vốn điều lệ).

27. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Giá vốn bán điện	19.118.382.041.324	16.061.147.125.270
Giá vốn dịch vụ	2.223.503.290	1.558.501.871
Giá vốn bán nguyên vật liệu và phế phẩm	-	122.929.847.476
	19.120.605.544.614	16.185.635.474.617

28. CHI PHÍ SẢN XUẤT, KINH DOANH THEO YẾU TỐ

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	15.131.723.317.959	13.178.362.371.479
Chi phí nhân công	555.505.222.461	491.714.410.381
Chi phí khấu hao tài sản cố định	1.609.401.005.272	1.610.768.446.279
Chi phí dịch vụ mua ngoài	1.096.231.672.796	1.299.911.016.292
Chi phí khác	1.757.835.487.958	269.587.907.174
	20.150.696.706.446	16.850.344.151.605



29. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	Năm nay VND	Năm trước VND
Cổ tức, lợi nhuận được chia	779.425.819.257	356.867.732.000
Lãi tiền gửi ngân hàng	317.089.605.099	278.943.456.143
Lãi chênh lệch tỷ giá trong thanh toán	10.814.571.841	30.111.041.213
Lãi chênh lệch tỷ giá đánh giá lại	11.289.624.743	18.366.336.014
Lãi chuyển nhượng vốn	-	1.640.680.000
Lãi thu phí bảo lãnh	271.762.035	1.588.394.888
Doanh thu tài chính khác	656.614.987	1.323.920
	1.119.547.997.962	687.518.964.178

30. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	Năm nay VND	Năm trước VND
Chi phí lãi vay (i)	354.582.828.380	266.451.227.586
Lỗ chênh lệch tỷ giá	9.688.601.296	34.429.083.657
Chi phí thực hiện khoản vay	2.615.053.743	4.147.386.309
Dự phòng đầu tư tài chính	2.780.264.362	5.154.135.471
Chi phí tài chính khác	491.516.438	329.505.630
	370.158.264.219	310.511.338.653

(i) Chi phí lãi vay đã bao gồm 66.565.245.529 VND là chi phí lãi vay phải trả Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam theo Hợp đồng tín dụng số 75/PV-PVPOWER/TD11 ngày 29 tháng 12 năm 2011 và Phụ lục Hợp đồng số 75/PV-PVPOWER/TD11/PL01 ngày 03 tháng 7 năm 2014. Khoản chi phí lãi vay này có nguồn gốc trong giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần (do Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam sở hữu 100% vốn điều lệ).

31. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	Năm nay VND	Năm trước VND
Chi phí nhân công	310.445.332.423	275.208.783.934
Chi phí khấu hao	20.971.153.155	23.487.436.571
Chi phí vật liệu quản lý	13.447.717.124	13.332.302.941
Chi phí dịch vụ mua ngoài	96.345.649.200	83.167.855.069
Chi phí dự phòng	435.590.996.938	(23.771.531.919)
Chi phí quản lý khác	194.129.183.084	252.394.905.412
	1.070.930.031.924	623.819.752.008

32. LỢI NHUẬN KHÁC

	Năm nay VND	Năm trước VND
a. Thu nhập khác		
Thu nhập từ thanh lý, nhượng bán tài sản (i)	124.693.033.025	692.325.580
Thu nhập từ tiền phạt hợp đồng	3.314.591.744	3.178.227.499
Thu nhập từ bồi thường bảo hiểm	1.458.837.118	19.646.893.214
Thu nhập khác	29.872.196.309	35.175.746.051
	159.338.658.196	58.693.192.344
b. Chi phí khác		
Các khoản khác	5.910.231.095	6.872.524.777
	5.910.231.095	6.872.524.777
Lợi nhuận khác	153.428.427.101	51.820.667.567

- (i) Chủ yếu bao gồm thu nhập từ nhượng bán các vật tư MXL thu hồi sau sửa chữa thuộc đường khí nóng các tổ máy tua bin G11/G12 Nhà máy điện Nhơn Trạch 1 trong kỳ đại tu lần 2 năm 2017 với số tiền là 122.836.528.508 VND. Khoản thu nhập này có nguồn gốc trong giai đoạn Tổng Công ty chưa chính thức chuyển sang công ty cổ phần (do Công ty mẹ - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam sở hữu 100% vốn điều lệ).

33. CHI PHÍ THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP

	Năm nay VND	Năm trước VND
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp tính trên thu nhập chịu thuế năm hiện hành	171.397.040.386	142.050.356.192
	171.397.040.386	142.050.356.192

Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành trong năm được tính như sau:

	Năm nay VND	Năm trước VND
Lợi nhuận kế toán trước thuế	1.295.151.621.031	1.110.005.278.041
Trừ: Thu nhập không chịu thuế	(779.810.447.508)	(356.867.732.000)
Cộng: Các khoản chi phí không được khấu trừ	695.605.669.469	1.534.597.403
Thu nhập chịu thuế năm nay	1.210.946.842.992	754.672.143.444
Thu nhập được giảm 50% thuế thu nhập doanh nghiệp với mức thuế suất 10%	471.948.854.751	59.227.149.978
Thu nhập chịu thuế suất thông thường	738.997.988.241	695.444.993.466
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp tính trên thu nhập chịu thuế năm hiện hành	171.397.040.386	142.050.356.192

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Thu nhập thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại phát sinh từ các khoản chênh lệch tạm thời được khấu trừ	(76.335.415.657)	-
Thu nhập thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại	(76.335.415.657)	-

Việc xác định thuế thu nhập của Tổng Công ty căn cứ vào các quy định hiện hành về thuế. Tuy nhiên, những quy định này thay đổi theo từng thời kỳ và việc xác định sau cùng về thuế thu nhập doanh nghiệp tùy thuộc vào kết quả kiểm tra của cơ quan thuế có thẩm quyền.

34. CÁC KHOẢN TIỀM TÀNG

Tháng 9 năm 2021, Tổ máy số 1 thuộc Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 của Tổng Công ty gặp sự cố kỹ thuật và phải tạm dừng hoạt động để phục vụ sửa chữa. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng này, Tổ máy số 1 đã hoàn thành việc sửa chữa. Tổng Công ty và các bên liên quan đang trong quá trình thống nhất phạm vi và số tiền bảo hiểm được đền bù.

Doanh thu bán điện phát sinh từ chênh lệch tỷ giá giữa tỷ giá tại thời điểm trả nợ gốc vay của khoản vay để đầu tư Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và tỷ giá trong phương án giá điện của nhà máy này cho giai đoạn từ năm 2020 đến năm 2023 và phần còn lại doanh thu bán điện phát sinh từ chênh lệch tỷ giá của nhà máy điện này cho năm 2019 sẽ được ghi nhận khi có phê duyệt của Bộ Công thương và các biên bản đàm phán liên quan đến chênh lệch tỷ giá nói trên.

Theo các Thỏa thuận và Biên bản họp về việc tạm thanh toán phí vận hành và bảo dưỡng cấu thành giá bán điện cho các Nhà máy điện Cà Mau 1 và Cà Mau 2 giữa Tổng Công ty và EPTC-EVN, chi phí vận hành và bảo dưỡng cấu thành giá bán điện của các nhà máy điện Cà Mau 1 và Cà Mau 2 từ ngày 01 tháng 01 năm 2021 đến ngày 30 tháng 6 năm 2021 được xác định trên cơ sở tạm tính. Chi phí vận hành và bảo dưỡng cấu thành giá bán điện này sẽ được điều chỉnh lại khi Tổng Công ty và EPTC-EVN ký kết Hợp đồng sửa đổi bổ sung hợp đồng mua bán điện.

Theo Hợp đồng mua bán điện ngày 17 tháng 8 năm 2016 giữa Tổng Công ty và Tập đoàn Điện lực Việt Nam, thông số tổng mức đầu tư cấu thành giá bán điện cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 được xác định trên tổng mức đầu tư kế hoạch của Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1. Thông số tổng mức đầu tư cấu thành trong giá bán điện này sẽ được điều chỉnh lại khi Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 được quyết toán giá trị vốn đầu tư và các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

35. CÁC KHOẢN CAM KẾT

Theo Quyết định số 628/QĐ-ĐLĐK ngày 21 tháng 7 năm 2020, Tổng Công ty đã phê duyệt Dự án đầu tư xây dựng công trình Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhà máy điện Nhơn Trạch 4 do Tổng Công ty là chủ đầu tư. Công suất dự kiến của mỗi nhà máy là khoảng từ 650 MW đến 880 MW với công nghệ tuabin khí chu trình hỗn hợp, cấu hình đa trục hoặc đơn trục. Tổng mức đầu tư sau thuế của Dự án là 32.486.933.657.876 VND, cơ cấu nguồn vốn là 25% vốn chủ sở hữu và 75% vốn vay. Giá bán điện được xây dựng trên nguyên tắc chuyển ngang chi phí nhiên liệu khí từ Hợp đồng mua bán khí sang Hợp đồng mua bán điện tại Văn bản số 03/TB-VPCP ngày 04 tháng 01 năm 2019 của Văn phòng Chính phủ.

Ngày 24 tháng 6 năm 2019, Tổng Công ty và Tổng Công ty Khí Việt Nam - CTCP ký kết "Hợp đồng khung cung cấp và tiêu thụ LNG cho dự án Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhà máy điện Nhơn Trạch 4". Theo đó, lượng khí năm hợp đồng dự kiến cho mỗi nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4 là khoảng 850 triệu m³ khí/năm tương đương với 0,58 triệu tấn LPG. Khối lượng khí chính thức sẽ được xác định chính xác trong giai đoạn sau và sẽ được quy định chi tiết trong Hợp đồng Mua bán Khí.

Ngày 14 tháng 3 năm 2022, Tổng Công ty và Liên danh nhà thầu Tập đoàn Samsung C&T và Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP đã ký "Hợp đồng Thiết kế, mua sắm, xây dựng, lắp đặt, chạy thử và nghiệm thu (EPC) Nhà máy điện Nhơn Trạch 3 và Nhơn Trạch 4". Theo đó, tổng giá trị hợp đồng là 481.645.000 USD và 10.478.727.901.878 VND.

Ngày 07 tháng 8 năm 2023, Tổng Công ty và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam đã ký Hợp đồng mua bán khí cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2, trong đó hai bên thống nhất về Lượng Khí Giao Hàng Năm, Lượng Khí Nhận Tối Thiểu, Lượng Khí Ngày từ năm 2022 đến năm 2025.

36. NGHIỆP VỤ VÀ SỐ DƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Danh sách các bên liên quan có giao dịch và số dư chủ yếu trong năm:

Bên liên quan	Mối quan hệ
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	Công ty mẹ
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	Công ty con
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakdrinh	Công ty con
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	Công ty con
Các Tổng Công ty/Công ty khác thuộc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	Cùng Tập đoàn

Trong năm, Tổng Công ty đã có các giao dịch chủ yếu sau với các bên liên quan:

	Năm nay VND	Năm trước VND
Bán hàng và cung cấp dịch vụ	245.859.051.808	261.196.751.606
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	239.332.751.808	260.058.351.606
Trường Cao đẳng Nghề Dầu khí	6.526.300.000	1.138.400.000
Thu nhập khác	1.945.174.824	3.313.004.614
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	1.141.375.480	1.115.414.812
Tổng công ty khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	665.526.620	665.453.388
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	138.272.724	138.272.724
Tổng công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	-	1.393.863.690
Mua hàng	10.374.696.389.423	8.565.772.381.394
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	7.907.961.559.060	6.020.078.213.026
Công ty Vận chuyển khí Đông Nam Bộ	1.548.986.645.105	2.310.980.737.767
Tổng Công ty Dầu Việt Nam	584.550.981.037	62.714.544.896
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	188.260.156.273	136.281.660.167
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Vũng Áng	106.818.362.039	-
Viện Dầu khí Việt Nam	19.135.801.673	17.090.641.166
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	13.935.520.544	13.809.304.464
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	3.168.937.801	-
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	899.500.000	-
Trường Cao đẳng Nghề Dầu khí	853.100.000	824.230.000
Công ty Cổ phần Tư vấn Khảo sát Dầu khí	125.825.891	128.156.000
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí	-	3.695.293.908
Trường Đại học Dầu khí Việt Nam	-	169.600.000

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Lãi tiền gửi	60.398.524.568	42.323.405.177
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	60.398.524.568	42.323.405.177
Chi phí lãi vay	152.614.869.510	88.078.674.210
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	152.614.869.510	88.078.674.210
Lãi vay vốn hóa	29.781.130.335	-
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	29.781.130.335	-
Cổ tức	779.425.819.257	356.867.732.000
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	427.315.200.000	282.028.032.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	284.809.140.000	-
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào	50.417.660.000	54.476.280.000
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	7.573.500.000	6.885.000.000
Công ty Cổ phần EVN Quốc Tế	7.337.720.000	13.039.920.000
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	1.972.599.257	438.500.000
Phí bảo lãnh khoản vay	271.762.035	1.588.394.888
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	271.762.035	1.444.836.880
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakrinh	-	143.558.008

Tổng thu nhập của Hội đồng Quản trị, Ban Tổng Giám đốc, Kế toán trưởng và Ban Kiểm soát được hưởng trong năm như sau:

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Hội đồng Quản trị		
Ông Hoàng Văn Quang	440.513.528	-
Ông Hồ Công Kỳ	674.663.818	1.119.037.939
Ông Lê Như Linh	(*)	(*)
Bà Vũ Thị Tố Nga	880.957.068	930.493.886
Bà Nguyễn Hoàng Yến	973.065.350	1.031.494.054
Ông Nguyễn Anh Tuấn	898.182.371	966.298.494
Ông Vũ Chí Cường	857.995.222	1.091.758.399
Ông Nguyễn Bá Phước	323.580.218	-
Bà Nguyễn Thị Ngọc Bích	901.107.066	967.843.188
	5.950.064.641	6.106.925.960

(*) Đã được trình bày ở phần thu nhập của Ban Tổng Giám đốc như chi tiết bên dưới.

	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Ban Tổng Giám đốc/ Kế toán trưởng		
Ông Lê Như Linh	1.049.423.886	1.114.042.692
Ông Nguyễn Duy Giang	935.816.439	1.007.302.359
Ông Nguyễn Mạnh Tường	1.017.921.861	927.064.410
Ông Nguyễn Minh Đạo	903.041.123	957.850.613
Ông Nguyễn Kiên	902.831.689	955.615.287
Ông Phan Ngọc Hiền	894.864.154	953.729.219
Ông Ngô Văn Chiến	823.025.053	901.634.301
Ông Trương Việt Phương	64.125.958	-
Ông Chu Quang Toàn	921.126.126	949.581.389
	7.512.176.289	7.766.820.270



	Năm nay	Năm trước
	VND	VND
Ban Kiểm soát		
Ông Phạm Minh Đức	427.893.954	-
Bà Nguyễn Thị Thanh Hương	425.525.728	-
Bà Đoàn Thị Thu Hà	729.435.272	846.985.076
Bà Vũ Thị Ngọc Dung	840.336.855	915.625.076
Bà Hà Thị Minh Nguyệt	875.085.754	952.147.394
Ông Vũ Quốc Hải	601.522.441	1.006.548.332
Bà Lý Thị Thu Hương	428.219.935	884.555.076
	4.328.019.939	4.605.860.954

Số dư chủ yếu với các bên liên quan tại ngày kết thúc năm tài chính:

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Tiền và các khoản tương đương tiền	1.691.399.279.820	1.071.979.472.349
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	1.691.399.279.820	1.071.979.472.349
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	5.000.000.000	5.000.000.000
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	5.000.000.000	5.000.000.000
Phải thu ngắn hạn của khách hàng	64.823.958.309	58.985.102.061
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	58.803.849.843	57.797.129.699
Trường Cao đẳng Nghề Dầu khí	4.563.397.000	-
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.111.335.085	1.111.335.085
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	298.938.239	-
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	28.499.847	63.962.277
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	13.734.289	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	4.204.006	12.675.000
Trả trước cho người bán ngắn hạn	324.315.000	4.776.922.960
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	294.315.000	3.816.922.960
Tổng Công ty Dầu Việt Nam	30.000.000	960.000.000
Phải thu khác ngắn hạn	247.990.035.327	244.500.702.972
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	218.489.976.676	218.489.976.676
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng-Quảng Trạch	20.217.829.253	20.217.829.253
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	8.141.753.422	4.755.616.437
Công ty Cổ phần Xây dựng Dân dụng và Công nghiệp Dầu khí	845.101.105	845.101.105
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	281.254.871	-
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Sông Hậu 1	14.120.000	-
Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Thái Bình 2	-	192.179.501

	Số cuối năm	Số đầu năm
	VND	VND
Phải trả người bán ngắn hạn	12.024.583.586.950	5.411.378.369.581
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	10.956.198.960.603	4.373.551.218.808
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	993.917.355.766	756.694.608.810
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	69.396.298.020	262.262.367.614
Tổng Công ty Dầu Việt Nam	1.221.489.120	13.890.984.976
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	1.279.165.595	1.242.837.402
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí	1.150.418.720	3.323.081.356
Viện Dầu khí Việt Nam	990.717.600	130.270.615
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	429.181.526	-
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	-	283.000.000
Người mua trả tiền trước	-	1.962.903.000
Trường Cao đẳng Nghề Dầu khí	-	1.962.903.000
Chi phí phải trả	177.535.734.354	612.164.611.164
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần	65.980.558.113	579.184.942.207
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	111.555.176.241	32.979.668.957
Phải trả khác	2.293.517.431.410	2.242.590.619.141
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	2.292.900.339.410	2.242.590.619.141
Công ty CP Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	484.692.000	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Đakdrinh	16.600.000	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Hủa Na	23.200.000	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	89.800.000	-
Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo Điện lực dầu khí	2.800.000	-
Vay	1.220.082.100.058	1.019.149.226.086
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	1.220.082.100.058	1.019.149.226.086



Nguyễn Thị Hồng Hạnh
Người lập



Chu Quang Toàn
Kế toán trưởng



Lê Như Linh
Tổng Giám đốc

Ngày 26 tháng 3 năm 2024

