

Số: 124 /TB-ĐLDK

Hà Nội, ngày 30 tháng 01 năm 2023

## CÔNG BỐ THÔNG TIN ĐỊNH KỲ

Kính gửi:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước;
- Sở Giao dịch Chứng khoán thành phố Hồ Chí Minh.

1. Tên tổ chức: Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - Công ty cổ phần.

- Mã chứng khoán: POW
- Địa chỉ: Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam, số 167 đường Trung Kính, phường Yên Hòa, quận Cầu Giấy, thành phố Hà Nội, Việt Nam.
- Điện thoại: (024) 22210288 Fax: (024) 22210388
- E-mail: quanhecodong@pvpower.vn

2. Nội dung thông tin công bố:

- Báo cáo tài chính riêng quý 4 năm 2022.

3. Thông tin này đã được công bố trên trang thông tin điện tử của Tổng công ty vào ngày 30/01/2023 tại đường dẫn [www.pvpower.vn](http://www.pvpower.vn).

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

Trân trọng./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- HĐQT TCT (để b/c);
- TGD TCT (để b/c);
- Ban KS TCT (để b/c);
- P.TGD N.D.Giang (để b/c);
- Lưu: VT, KTKH (NMT).

**Tài liệu đính kèm:**

- Báo cáo tài chính riêng quý 4 năm 2022.

**TU.QU. TỔNG GIÁM ĐỐC  
NGƯỜI ĐƯỢC ỦY QUYỀN CBTT  
TRƯỞNG BAN KINH TẾ KẾ HOẠCH**



**Nguyễn Đình Thi**

**TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ QUỐC GIA VIỆT NAM**  
**TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP**

---



**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG**  
**QUÝ 04 NĂM 2022**  
**(CHO KỲ KẾ TOÁN KẾT THÚC NGÀY 31/12/2022)**

---

Hà Nội, tháng 01 năm 2023

## MỤC LỤC

<u>NỘI DUNG</u>	<u>TRANG</u>
BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN	1 - 3
BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH	4 - 5
BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ	6 - 7
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH	8 - 29

**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN**

Từ ngày 31 tháng 12 năm 2022

MẪU SỐ B 01-DN

Đơn vị: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	31/12/2022	01/01/2022
<b>A. TÀI SẢN NGẮN HẠN</b> (100=110+120+130+140+150)	100		<b>19.093.178.992.387</b>	<b>15.202.293.270.378</b>
<b>I. Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	110	1	<b>7.524.396.966.979</b>	<b>7.885.359.062.265</b>
1. Tiền	111		409.396.966.979	107.359.062.265
2. Các khoản tương đương tiền	112		7.115.000.000.000	7.778.000.000.000
<b>II. Đầu tư tài chính ngắn hạn</b>	120		<b>239.904.066.512</b>	<b>511.619.227.215</b>
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123	2	239.904.066.512	511.619.227.215
<b>III. Các khoản phải thu ngắn hạn</b>	130		<b>9.191.113.868.295</b>	<b>3.329.451.419.368</b>
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	3	6.498.478.011.291	2.931.007.472.167
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132	4	2.045.385.367.868	125.853.091.025
3. Phải thu ngắn hạn khác	136	5	763.441.768.173	346.792.188.076
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137	6	(116.191.279.037)	(74.201.331.900)
<b>IV. Hàng tồn kho</b>	140	7	<b>1.734.899.280.284</b>	<b>1.490.851.123.911</b>
1. Hàng tồn kho	141		1.734.899.280.284	1.490.851.123.911
<b>V. Tài sản ngắn hạn khác</b>	150		<b>402.864.810.317</b>	<b>1.985.012.437.619</b>
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151	8	84.271.273.057	1.603.318.210.637
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		318.593.537.260	246.661.319.903
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153	9	-	135.032.907.079
<b>B. TÀI SẢN DÀI HẠN</b> (200=210+220+230+240+250+260)	200		<b>26.967.395.064.856</b>	<b>28.072.155.111.278</b>
<b>I. Các khoản phải thu dài hạn</b>	210		<b>369.167.000</b>	<b>260.303.000</b>
1. Phải thu dài hạn khác	216		369.167.000	260.303.000
<b>II. Tài sản cố định</b>	220		<b>19.607.314.211.903</b>	<b>21.137.269.667.319</b>
1. Tài sản cố định hữu hình	221	10	19.597.407.713.694	21.125.398.859.945
- Nguyên giá	222		47.238.942.477.270	47.162.692.794.333
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(27.641.534.763.576)	(26.037.293.934.388)
2. Tài sản cố định vô hình	227	11	9.906.498.209	11.870.807.374
- Nguyên giá	228		60.587.439.483	58.619.439.483
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(50.680.941.274)	(46.748.632.109)
<b>III. Tài sản dở dang dài hạn</b>	240		<b>904.882.391.053</b>	<b>370.014.720.362</b>
1. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	12	904.882.391.053	370.014.720.362
<b>IV. Các khoản đầu tư tài chính dài hạn</b>	250		<b>5.691.316.270.170</b>	<b>5.694.394.270.170</b>
1. Đầu tư vào công ty con	251	13	4.994.478.439.397	4.994.478.439.397
2. Đầu tư vào công ty liên kết, liên doanh	252	14	335.182.801.000	335.182.801.000
3. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253	15	394.315.456.500	397.393.456.500
4. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254		(32.660.426.727)	(32.660.426.727)
<b>V. Tài sản dài hạn khác</b>	260		<b>763.513.024.730</b>	<b>870.216.150.427</b>
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	16	82.453.642.664	87.411.812.269
2. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263		681.059.382.066	782.804.338.158
<b>TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270=100+200)</b>	270		<b>46.060.574.057.243</b>	<b>43.274.448.381.656</b>

**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN (Tiếp theo)**  
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022

**MÃ SỐ B 01-DN**  
Đơn vị: VND

<b>NGUỒN VỐN</b>	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>01/01/2022</b>
<b>A. NỢ PHẢI TRẢ (300=310+330)</b>	<b>300</b>		<b>18.206.452.860.904</b>	<b>16.214.288.692.831</b>
<b>I. Nợ ngắn hạn</b>	<b>310</b>		<b>14.966.433.630.009</b>	<b>12.898.233.584.793</b>
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	17	6.584.055.827.953	6.083.863.695.351
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		1.964.903.000	1.964.903.000
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	9	50.164.353.904	6.072.505.547
4. Phải trả người lao động	314		134.845.458.503	155.460.289.696
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	18	715.303.625.578	93.200.495.479
6. Phải trả ngắn hạn khác	319	19	2.616.641.106.813	2.317.622.173.121
7. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320	20	4.609.184.601.845	3.289.825.791.314
8. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321	21	198.737.805.237	918.113.948.095
9. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		55.535.947.176	32.109.783.190
<b>II. Nợ dài hạn</b>	<b>330</b>		<b>3.240.019.230.895</b>	<b>3.316.055.108.038</b>
1. Phải trả dài hạn khác	337		28.155.441	28.155.441
2. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	20	1.395.364.512.376	1.967.146.058.250
3. Dự phòng phải trả dài hạn	342	21	1.732.256.488.144	1.231.061.652.544
4. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		112.370.074.934	117.819.241.803
<b>B. NGUỒN VỐN (400=410)</b>	<b>400</b>		<b>27.854.121.196.339</b>	<b>27.060.159.688.825</b>
<b>I. Vốn chủ sở hữu</b>	<b>410</b>	<b>22</b>	<b>27.854.121.196.339</b>	<b>27.060.159.688.825</b>
1. Vốn đầu tư của chủ sở hữu	411		23.418.716.000.000	23.418.716.000.000
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết			23.418.716.000.000	23.418.716.000.000
2. Quỹ đầu tư phát triển	417		3.493.872.851.437	2.056.973.397.198
3. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	420		941.532.344.902	1.584.470.291.627
- LNST chưa phân phối kỳ trước			-	-
- LNST chưa phân phối kỳ này			941.532.344.902	1.584.470.291.627
<b>TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440=300+400)</b>	<b>440</b>		<b>46.060.574.057.243</b>	<b>43.274.448.381.656</b>



**Nguyễn Thị Hồng Hạnh**  
Người lập



**Chu Quang Toàn**  
Kế toán trưởng



**Lê Như Linh**  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 16 tháng 01 năm 2023.

**BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH**  
Từ ngày 01/01/2022 đến ngày 31/12/2022

**MÃ SỐ B 02-DN**  
Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Quý 04		Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý 04	
			Năm 2022	Năm 2021	Năm 2022	Năm 2021
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	23	5.198.093.400.436	1.568.484.223.322	17.502.848.782.669	17.062.167.162.186
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	02					
3. Doanh thu thuần bán hàng và cung cấp dịch vụ (10=01-02)	10		5.198.093.400.436	1.568.484.223.322	17.502.848.782.669	17.062.167.162.186
4. Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	11	24	4.546.868.364.559	2.291.010.862.628	16.177.348.930.342	15.867.982.327.580
5. Lợi nhuận gộp bán hàng và cung cấp dịch vụ (20=10-11)	20		651.225.035.877	(722.526.639.306)	1.325.499.852.327	1.194.184.834.606
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21	25	328.460.029.985	279.966.590.693	707.419.101.708	1.043.499.464.821
7. Chi phí tài chính	22	26	78.112.042.134	100.424.846.330	325.255.576.614	348.137.368.887
- Trong đó: Chi phí lãi vay	23		74.507.203.156	58.331.134.377	266.451.227.586	286.633.067.609
8. Chi phí bán hàng	25					
9. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26		298.672.124.114	(450.972.621.547)	681.607.537.859	(55.417.871.585)
10. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30=20+(21-22)-(25+26))	30		602.900.899.614	(92.012.273.396)	1.026.055.839.562	1.944.964.802.125
11. Thu nhập khác	31		31.461.528.149	1.897.401.362	58.688.729.601	8.098.770.424
12. Chi phí khác	32		1.560.708.097	2.158.020.442	5.129.674.975	136.852.195.912
13. Lợi nhuận khác (40=31-32)	40		29.900.820.052	(260.619.080)	53.559.054.626	(128.753.425.488)
14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50		632.801.719.666	(92.272.892.476)	1.079.614.894.188	1.816.211.376.637
15. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51		113.528.283.684	(107.196.158.944)	138.082.549.286	100.012.937.574
14. Chi phí thuế thu nhập hoãn lại	52			99.920.744.455		131.728.147.436
16. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51)	60		519.273.435.982	(84.997.477.987)	941.532.344.902	1.584.470.291.627

**TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP**

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

Báo cáo tài chính riêng



Nguyễn Thị Hồng Hạnh  
Người lập



Chu Quang Toàn  
Kế toán trưởng



Lê Như Linh  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 16 tháng 01 năm 2023



**BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ**

Từ ngày 01/01/2022 đến ngày 31/12/2022

MÃ SỐ B 03-DN

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021
<b>I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh</b>			
1. Lợi nhuận trước thuế	01	1.079.614.894.188	1.816.211.376.637
2. Điều chỉnh cho các khoản			
- Khấu hao TSCĐ	02	1.610.768.446.279	1.619.279.688.181
- Các khoản dự phòng	03	(176.191.360.121)	(513.662.837.624)
- Lãi, lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	04	(30.112.805.311)	(16.937.955.126)
- Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư	05	(637.814.688.093)	(1.015.567.644.937)
- Chi phí lãi vay	06	266.451.227.586	286.633.067.609
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08	2.112.715.714.528	2.175.955.694.740
- Tăng giảm các khoản phải thu	09	(5.838.138.392.505)	2.110.871.409.248
- Tăng giảm hàng tồn kho	10	(142.303.200.281)	(413.795.709.744)
- Tăng giảm các khoản phải trả (không kể lãi vay phải trả, thuế TNDN/phải nộp)	11	3.304.748.885.644	1.421.854.765.354
- Tăng giảm chi phí trả trước	12	1.524.005.107.185	(1.490.985.904.206)
- Tiền lãi vay đã trả	14	(265.545.601.931)	(306.827.797.520)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15	-	(283.802.398.880)
- Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17	(124.144.673.402)	(143.759.303.894)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20	571.337.839.238	3.069.510.755.098
<b>II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư</b>			
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	21	(2.511.654.881.335)	(211.735.373.649)
2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	22	692.325.580	1.131.090.908
3. Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác		(73.801.839.297)	(259.599.227.215)
4. Tiền thu hồi cho vay, bán lại các công cụ nợ của đơn vị khác	24	285.517.000.000	318.977.000.000
5. Tiền thu hồi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	26	3.078.000.000	547.542.162.925
6. Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27	633.289.010.306	634.033.209.698
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	30	(1.662.880.384.746)	7.030.348.862.667
<b>III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính</b>			
1. Tiền vay ngắn hạn, dài hạn nhận được	33	5.018.495.471.427	13.106.390.625.556
2. Tiền chi trả nợ gốc vay	34	(4.287.915.794.436)	(15.605.566.028.483)
3. Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36	-	(468.334.258.500)
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính	40	730.579.676.991	(2.967.509.661.427)
Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ (20 + 30 + 40)	50	(360.962.868.517)	1.132.349.956.338
Tiền và tương đương tiền đầu kỳ	60	7.885.359.062.265	6.753.011.707.613
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61	773.231	(2.601.686)
Tiền và tương đương tiền cuối kỳ (50 + 60 + 61)	70	7.524.396.966.979	7.885.359.062.265



**Nguyễn Thị Hồng Hạnh**  
Người lập



**Chu Quang Toàn**  
Kế toán trưởng



**Lê Như Linh**  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 16 tháng 01 năm 2023.

## I. ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA DOANH NGHIỆP

### 1. Hình thức sở hữu vốn

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (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 1759/QĐ-ĐKVN ngày 28 tháng 7 năm 2015 của Hội đồng thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.

Tổng công ty chính thức hoạt động dưới hình thức công ty cổ phần từ ngày 01/07/2018 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.

Vốn điều lệ của Tổng công ty: 23.418.716.000.000 đồng.

Tổng số cổ phần: 2.341.871.600 cổ phần; mệnh giá một cổ phần là 10.000 đồng.

Cổ phiếu của Tổng công ty được chính thức đăng ký giao dịch trên sàn UPCOM vào ngày 31 tháng 01 năm 2018 và chính thức niêm yết tại sàn HOSE ngày 14 tháng 01 năm 2019 với mã chứng khoán là POW.

### 2. Ngành nghề kinh doanh và hoạt động chính

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 Nhiệt điện Nhơn Trạch 1, Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2 và Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1.

### 3. 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.

### 4. Cấu trúc doanh nghiệp

#### • Các đơn vị hạch toán phụ thuộc:

- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau
- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch
- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh
- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Công ty Cung ứng nhiên liệu Điện lực Dầu khí
- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Ban Quản lý các Dự án Điện
- Chi nhánh Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP - Trung tâm Dịch vụ Kỹ thuật

#### • Các công ty con:

Tên Công ty	Tỷ lệ sở hữu (%)	Tỷ lệ biểu quyết (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkdrinh	95,27%	95,27%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	80,72%	80,72%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	59,37%	59,37%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	51,00%	51,00%	Dịch vụ
Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo Điện lực Dầu khí	51,00%	51,00%	Sản xuất điện

#### • Các công ty liên kết:

Tên Công ty	Tỷ lệ sở hữu (%)	Tỷ lệ biểu quyết (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	20,16%	20,16%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	44,07%	44,07%	Sản xuất điện

## II. KỶ KẾ TOÁN, ĐƠN VỊ TIỀN TỆ SỬ DỤNG TRONG KẾ TOÁN

### 1. Kỳ kế toán

Kỳ kế toán năm của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12.

### 2. Đơn vị tiền tệ sử dụng trong kế toán

Đồng Việt Nam (VND).

### III. CHUẨN MỰC VÀ CHẾ ĐỘ KẾ TOÁN ÁP DỤNG

#### 1. Chế độ kế toán áp dụng

Chế độ kế toán doanh nghiệp ban hành theo thông tư 200/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính.

#### 2. Tuyên bố về việc tuân thủ Chuẩn mực kế toán và Chế độ kế toán

Báo cáo tài chính của Tổng công ty được lập trên cơ sở tuân thủ các Chuẩn mực kế toán Việt Nam (VAS), hệ thống kế toán Việt Nam và các quy định hiện hành có liên quan tại Việt Nam.

### IV. CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN ÁP DỤNG

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

#### 1. 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, có khả năng thanh khoản cao, dễ dàng chuyển đổi thành tiền và ít rủi ro liên quan đến việc biến động giá trị.

#### 2. 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 kỳ.

##### *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.

##### *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.

### 3. 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.

### 4. 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. Giá gốc của hàng tồn kho được xác định theo phương pháp bình quân giá 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 của Tổng công ty được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành.

### 5. Tài sản cố định

#### *Tài sản cố định hữu hình:*

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>Kỳ này</u>
	Số năm
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.

#### *Tài sản cố định vô hình:*

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 năm.

#### 6. 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. Chi phí này bao gồm các chi phí cần thiết để hình thành tài sản bao gồm chi phí xây lắp, thiết bị, chi phí khác và chi phí lãi vay 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 về giá trị 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.

#### 7. Chi phí 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 kỳ kế toán. 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 sửa chữa bảo dưỡng, tiền thuê đất, chi phí cải tạo văn phòng và các khoản chi phí trả trước khác.

Khoản trả trước tiền bảo hiểm tài sản và vận hành các nhà máy điện theo hợp đồng bảo hiểm và được phân bổ vào chi phí tương ứng với thời hạn bảo hiểm.

Khoản chi phí sửa chữa, bảo dưỡng 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 theo giới hạn thuê thực tế trong hợp đồng thuê đất.

Các khoản chi phí trả trước 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.

#### 8. 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 chưa chi nhưng được ước tính và ghi nhận vào chi phí trong kỳ.

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

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

#### 9. 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 kỳ kế toán.

#### **10. Nợ phải trả**

Nợ phải trả được ghi nhận trong Báo cáo tài chính của Tổng Công ty khi có đủ điều kiện: (i) chắc chắn sẽ phải dùng một lượng tiền chi ra để trang trải cho những nghĩa vụ hiện tại phải thanh toán, và (ii) khoản nợ phải trả đó phải xác định một cách đáng tin cậy.

Việc phân loại nợ phải trả thành dài hạn/ngắn hạn được thực hiện tại thời điểm lập Báo cáo tài chính trên cơ sở kỳ hạn còn lại của các khoản phải trả.

#### **11. Các khoản vay**

Các khoản vay được phản ánh theo giá gốc, chi tiết theo từng đối tượng cho vay, từng khế ước vay và từng loại tài sản vay.

Việc phân loại các khoản vay thành dài hạn/ngắn hạn được thực hiện tại thời điểm lập Báo cáo tài chính trên cơ sở thời gian đến hạn trả nợ kể từ thời điểm lập báo cáo tài chính.

Việc đánh giá lại các khoản vay nợ bằng ngoại tệ tại thời điểm lập Báo cáo tài chính được thực hiện theo các quy định hiện hành. Các khoản chênh lệch tỷ giá phát sinh từ việc thanh toán và đánh giá lại cuối kỳ khoản vay bằng ngoại tệ được hạch toán vào doanh thu hoặc chi phí hoạt động tài chính.

#### **12. Chi phí đi vay**

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.

Tất cả các chi phí lãi vay (trừ lãi vay được vốn hóa) được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khi phát sinh.

#### **13. Vốn chủ sở hữu**

Vốn chủ sở hữu được ghi nhận trong Báo cáo tài chính gồm vốn của các nhà đầu tư, thặng dư vốn cổ phần, lợi nhuận giữ lại, các quỹ, lợi nhuận chưa phân phối, chênh lệch tỷ giá và chênh lệch đánh giá lại tài sản. Trong đó, Vốn góp của chủ sở hữu được ghi nhận theo số thực góp.

#### **14. Ghi nhận doanh thu**

Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ được ghi nhận theo chuẩn mực kế toán Việt Nam VAS số 14.

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.



## 15. Các nguyên tắc và phương pháp kế toán khác

### 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 kỳ kế toán được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày này. Chênh lệch tỷ giá phát sinh trong năm được hạch toán vào Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

### Thuế

Các chính sách về thuế thu nhập doanh nghiệp:

- Đối với Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1, theo Giấy Chứng nhận đầu tư số 47121000093 ngày 28 tháng 12 năm 2007, Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 (Công ty TNHH MTV Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch) được hưởng ưu đãi thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp hàng năm bằng 20% lợi nhuận thu được trong thời hạn 10 năm kể từ khi dự án bắt đầu đi vào hoạt động sản xuất kinh doanh và bằng 22% trong những năm tiếp theo. Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 02 năm kể từ ngày có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp trong 03 năm tiếp theo. Từ ngày 01 tháng 08 năm 2008, Công ty TNHH MTV Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch được sáp nhập vào Tổng công ty và chuyển thành đơn vị hạch toán phụ thuộc. Năm 2014 là năm cuối Tổng công ty được hưởng ưu đãi giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1.

- Đối với dự án Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2, theo Giấy Chứng nhận đầu tư số 61101000098 ngày 31 tháng 03 năm 2010 do Ủy ban Nhân dân tỉnh Cà Mau cấp, thuế thu nhập doanh nghiệp của dự án này được miễn trong thời gian 04 năm và giảm 50% số thuế phải nộp trong 07 năm tiếp theo. Năm 2019 là năm cuối cùng dự án Nhà máy Điện Cà Mau 1 và Nhà máy Điện Cà Mau 2 được giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp.

- Đối với Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1, theo giấy chứng nhận ưu đãi đầu tư số 01/KKT ngày 12 tháng 02 năm 2008, Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1 được hưởng mức thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp 10% áp dụng trong 15 năm kể từ khi dự án bắt đầu hoạt động sản xuất kinh doanh. Miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm kể từ khi có thu nhập chịu thuế và giảm 50% số thuế phải nộp cho 9 năm tiếp theo. Khi dự án hoàn thành đầu tư đi vào hoạt động sẽ trình Thủ tướng Chính phủ cho hưởng mức thuế thu nhập doanh nghiệp 10% trong suốt thời gian thực hiện dự án. Năm 2020 là năm cuối Tổng công ty được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp cho dự án Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1. Năm 2022 là năm thứ hai Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng hưởng ưu đãi giảm 50% số thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp. Thuế suất thuế thu nhập doanh nghiệp năm 2022 của dự án nhà máy điện Vũng Áng 1 là 10%.

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

V. THÔNG TIN BỔ SUNG CHO CÁC KHOẢN MỤC TRÌNH BÀY TRÊN BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN VÀ BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH

I. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Tiền mặt	1.282.182.353	805.473.180
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	408.114.784.626	106.553.589.085
Các khoản tương đương tiền (*)	7.115.000.000.000	7.778.000.000.000
	<b>7.524.396.966.979</b>	<b>7.885.359.062.265</b>

(\*) 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.

2. ĐẦU TƯ NẮM GIỮ ĐẾN NGÀY ĐÁO HẠN

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Tiền gửi có kỳ hạn từ trên 3 tháng đến 1 năm	239.904.066.512	511.619.227.215
	<b>239.904.066.512</b>	<b>511.619.227.215</b>

3. PHẢI THU KHÁCH HÀNG

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Công ty Mua bán điện (EVN/EPTC) (i)	6.428.055.879.254	2.853.188.538.852
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau (ii)	57.831.729.358	55.780.800.186
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.111.335.085	1.111.335.085
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	-	3.507.721.000
Tổng Công ty khí Việt Nam - CTCP	63.962.277	5.442.259
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	12.675.000	12.675.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	-	2.762.925.272
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkđrinh	-	3.692.935.198
Công ty CP Dịch vụ sửa chữa nhiệt điện miền Bắc	75.268.639	-
Các đơn vị khác	11.327.161.678	10.945.099.315
	<b>6.498.478.011.291</b>	<b>2.931.007.472.167</b>

(i) Phải thu Công ty mua bán điện (EVN/EPTC) tiền bán điện của Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau, Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch và Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh.

(ii) Phải thu Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau tiền điện phục vụ sản xuất kinh doanh, điện sinh hoạt tại Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau.

**4. TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN**

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Samsung C&T Corporation	1.170.950.866.389	-
Tổng công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP	740.002.642.850	-
Siemens AG	33.098.751.848	-
Fichtner GmbH & Co.KG	24.897.071.975	26.967.260.750
Công ty Cổ phần Đầu tư Xây dựng Sài Gòn	14.289.005.244	30.885.000.000
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	3.816.922.960	294.315.000
Công ty TNHH hệ thống truyền tải và phân phối Toshiba	2.462.378.500	-
Tổng công ty Dầu Việt Nam	960.000.000	-
Chi nhánh Công ty CP Tư vấn QLDA Dầu khí Hà Nội	190.971.096	190.971.096
Công ty TNHH Đại Hiệp	-	3.419.663.484
Viện Dầu khí Việt Nam	-	480.000.000
Các đơn vị khác	54.716.757.006	63.615.880.695
	<b>2.045.385.367.868</b>	<b>125.853.091.025</b>

**5. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC**

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	218.489.976.676	218.489.976.676
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch (ii)	20.217.829.253	20.217.829.253
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	397.483.218.081	16.701.741.368
Lãi tiền gửi ngân hàng dự thu Pcombank	4.755.616.437	4.358.287.672
Lãi tiền gửi ngân hàng dự thu các ngân hàng khác	39.908.694.156	37.783.845.084
Công ty Cổ phần Tư vấn dự án Điện lực Dầu khí	7.860.374.881	7.860.374.881
Chi phí phục vụ cổ phần hóa	7.354.938.271	7.354.938.271
Công ty CP Xây dựng công nghiệp và dân dụng Dầu khí	845.101.105	845.101.105
Công ty chứng khoán Dầu khí	-	32.866.216
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	30.000.000.000	30.000.000.000
Siemens AG	6.128.877.673	1.215.111.755
Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn	-	602.129.120
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Thái Bình 2	192.179.501	181.499.109
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	112.556.952	-
Các khoản phải thu khác	30.092.405.187	1.148.487.566
	<b>763.441.768.173</b>	<b>346.792.188.076</b>

(i) Phải thu Tập đoàn Dầu khí Việt Nam giá trị sản phẩm phân phối 500 kV phân phối cho nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 đã bàn giao về Tập đoàn theo Nghị quyết số 8642/NQ-DKVN ngày 31/12/2016 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc chấp thuận nhận lại giá trị tài sản sản phẩm phân phối 500 kV Trung tâm Điện lực Vũng Áng đã chuyển giao cho Tổng Công ty tại Nghị quyết số 753/NQ-DKVN ngày 05/02/2016.

(ii) Phải thu Ban quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch chi phí hoạt động, chi phí đào tạo học viên Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1 của Ban Chuẩn bị sản xuất Vũng Áng 1 với số tiền 19.494.009.530 đồng và tiền vật tư dự phòng chiến lược Ban quản lý dự án Điện lực Dầu khí Vũng Áng - Quảng Trạch không giao hết theo Nghị quyết 753/NQ-DKVN ngày 05/02/2016 với số tiền 723.819.723 đồng.

**6. NỢ XẤU**

	31/12/2022			01/01/2022		
	Giá gốc	Dự phòng	Giá trị có khả năng thu hồi	Giá gốc	Dự phòng	Giá trị có khả năng thu hồi
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Giá trị các khoản phải thu quá hạn thanh toán:						
Công ty Mua bán điện	150.453.761.085	106.727.959.292	43.725.801.793	115.850.778.145	64.738.012.155	51.112.765.990
Công ty CP 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	-	2.714.279.949	1.602.944.864	1.111.335.085
	<b>159.917.080.830</b>	<b>116.191.279.037</b>	<b>43.725.801.793</b>	<b>126.425.432.975</b>	<b>74.201.331.900</b>	<b>52.224.101.075</b>

**7. HÀNG TỒN KHO**

	31/12/2022	01/01/2021
	VND	VND
Nguyên nhiên liệu, vật liệu	1.691.872.004.352	1.488.364.430.768
Công cụ dụng cụ	-	263.189.853
Chi phí SXKD dở dang	43.027.275.932	2.223.503.290
	<b>1.734.899.280.284</b>	<b>1.490.851.123.911</b>

**8. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC NGẮN HẠN**

	31/12/2022	01/01/2022
	VND	VND
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Vũng Áng 1	36.013.427.212	45.683.417.595
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Cà Mau	12.800.081.719	12.796.725.394
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Nhơn Trạch 1	9.021.976.028	9.018.887.143
Chi phí nhiên liệu khí bao tiêu của nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	1.525.208.230.131
Chi phí trả trước ngắn hạn khác	26.435.788.098	10.610.950.374
	<b>84.271.273.057</b>	<b>1.603.318.210.637</b>

**9. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU, PHẢI NỢ NHÀ NƯỚC**

Chỉ tiêu	Phải nộp tại đầu năm VND	Lũy kế từ đầu năm tới cuối kỳ này		Phải nộp tại cuối kỳ VND
		Số phải nộp VND	Số đã nộp VND	
Thuế GTGT hàng bán nội địa	(30.033.095.271)	320.231.487.929	290.198.392.658	-
Thuế GTGT hàng nhập khẩu	-	8.359.363.080	8.359.363.080	-
Thuế xuất, nhập khẩu	-	6.220.292.462	6.220.292.462	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	(104.986.260.843)	143.531.716.155	-	38.545.455.312
Thuế TNCN	5.460.938.807	41.728.045.293	42.067.648.053	5.121.336.047
Thuế tài nguyên	362.262.450	22.493.890.250	19.376.152.130	3.480.000.570
Thuế nhà đất	(13.550.965)	1.727.666.276	1.714.115.311	-
Thuế môn bài	-	8.000.000	8.000.000	-
Các loại thuế khác	249.304.290	37.957.899.674	35.189.641.989	3.017.561.975
<b>Tổng cộng</b>	<b>(128.960.401.532)</b>	<b>582.258.361.119</b>	<b>403.133.605.683</b>	<b>50.164.353.904</b>
Thuế và các khoản phải thu NN	135.032.907.079			-
Thuế và các khoản phải nộp NN	6.072.505.547	582.258.361.119	403.133.605.683	50.164.353.904
Nghĩa vụ với Ngân sách NN	(128.960.401.532)			50.164.353.904

10. TĂNG GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Tổng	Nhà cửa, vật kiến trúc	Máy móc, thiết bị	Phương tiện vận tải truyền dẫn	Thiết bị, dụng cụ quản lý	Khác
Nguyên giá đầu kỳ	47.162.692.794.333	6.384.309.136.390	38.228.116.684.154	240.876.675.084	173.586.188.585	2.135.804.110.120
Tăng trong kỳ	36.346.448.138	837.075.705	7.098.397.260	10.416.754.014	17.413.076.615	581.144.544
XDCB hoàn thành bàn giao	27.519.253.267	10.746.381.991	15.557.272.727	869.660.250	345.938.299	-
Cải tạo nâng cấp	15.898.855.591	-	15.898.855.591	-	-	-
Thanh lý hoặc nhượng bán	-3.514.874.059	-	(218.880.000)	(3.212.210.807)	(83.783.252)	-
Nguyên giá cuối kỳ	47.238.942.477.270	6.395.892.594.086	38.266.452.329.732	248.950.878.541	191.261.420.247	2.136.385.254.664
Giá trị hao mòn lũy kế đầu kỳ	26.037.293.934.388	2.581.074.503.207	22.615.536.911.222	194.936.215.565	111.828.245.238	533.918.059.156
Trích khấu hao vào chi phí	1.607.075.005.500	282.137.055.712	1.208.286.331.079	10.209.732.997	16.903.108.443	89.538.777.269
Trích khấu hao vào XDCB dở dang	680.697.747	-	-	264.335.600	416.362.147	-
Thanh lý hoặc nhượng bán	-3.514.874.059	-	(218.880.000)	(3.212.210.807)	(83.783.252)	-
Giá trị hao mòn lũy kế cuối kỳ	27.641.534.763.576	2.863.211.558.919	23.823.604.362.301	202.198.073.355	129.063.932.576	623.456.836.425
Giá trị còn lại đầu kỳ	21.125.398.859.945	3.803.234.633.183	15.612.579.772.932	45.940.459.519	61.757.943.347	1.601.886.050.964
Giá trị còn lại cuối kỳ	19.597.407.713.694	3.532.681.035.167	14.442.847.967.431	46.752.805.186	62.197.487.671	1.512.928.418.239

**TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM- CTCP**

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

Báo cáo tài chính riêng

**11. TĂNG GIẢM TÀI SẢN CÓ ĐỊNH VÔ HÌNH**

	Tổng	Quyền sử dụng đất	Phần mềm máy tính	Tài sản vô định vô hình khác
Nguyên giá đầu kỳ	58.619.439.483	9.914.404.047	47.405.539.072	1.299.496.364
Tăng trong kỳ	-	-	-	-
XDCB hoàn thành bàn giao	1.968.000.000	-	1.968.000.000	-
Nguyên giá cuối kỳ	60.587.439.483	9.914.404.047	49.373.539.072	1.299.496.364
Giá trị hao mòn lũy kế đầu kỳ	46.748.632.109	1.662.143.536	44.840.913.753	245.574.820
Trích khấu hao vào chi phí	3.693.440.779	276.017.710	3.365.173.069	52.250.000
Trích khấu hao vào XDCB dở dang	238.868.386	-	-	238.868.386
Giá trị hao mòn lũy kế cuối kỳ	50.680.941.274	1.938.161.246	48.206.086.822	536.693.206
Giá trị còn lại đầu kỳ	11.870.807.374	8.252.260.511	2.564.625.319	1.053.921.544
Giá trị còn lại cuối kỳ	9.906.498.209	7.976.242.801	1.167.452.250	762.803.158

**12. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỒ DANG**

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Dự án nhà máy thủy điện Luông Prabang - Lào	131.564.171.361	131.564.171.361
Bảo dưỡng sửa chữa nhà máy điện Vũng Áng 1	-	79.898.665.819
Dự án Nhà máy điện khí Nhơn Trạch 3,4	729.548.399.153	116.128.777.162
Dự án tiểu khu 2 - Đồng Nai	25.703.457.197	25.703.457.197
Các công trình khác	18.066.363.342	16.719.648.823
	<b>904.882.391.053</b>	<b>370.014.720.362</b>

**13. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY CON**

Tên công ty	31/12/2022 VND		01/01/2022 VND	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkdrinh	1.105.110.800.000	-	1.105.110.800.000	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	1.898.727.600.000	-	1.898.727.600.000	-
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	1.883.540.039.397	-	1.883.540.039.397	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí	76.500.000.000	-	76.500.000.000	-
Công ty CP Năng lượng Tái tạo Điện lực Dầu khí	30.600.000.000	8.300.645.374	30.600.000.000	8.300.645.374
	<b>4.994.478.439.397</b>	<b>8.300.645.374</b>	<b>4.994.478.439.397</b>	<b>8.300.645.374</b>

**14. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY LIÊN KẾT**

Tên công ty	31/12/2022 VND		01/01/2022 VND	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Công ty Cổ phần Thủy điện Nậm Chiến	302.295.301.000	-	302.295.301.000	-
Công ty Cổ phần Năng lượng Sông Hồng	32.887.500.000	-	32.887.500.000	-
	<b>335.182.801.000</b>	<b>-</b>	<b>335.182.801.000</b>	<b>-</b>

**15. ĐẦU TƯ GÓP VỐN VÀO ĐƠN VỊ KHÁC**

Tên công ty	31/12/2022		01/01/2022	
	VND		VND	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào	317.549.656.500	-	320.049.656.500	-
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Tranh 3	29.341.800.000	5.897.544.290	29.341.800.000	5.897.544.290
Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	28.222.000.000	-	28.800.000.000	-
Công ty Cổ phần Phát triển đô thị Dầu khí	18.202.000.000	18.202.000.000	18.202.000.000	18.202.000.000
Công ty Cổ phần Cơ điện Dầu khí Việt Nam	1.000.000.000	260.237.063	1.000.000.000	260.237.063
	<b>394.315.456.500</b>	<b>24.359.781.353</b>	<b>397.393.456.500</b>	<b>24.359.781.353</b>

**16. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN**

	31/12/2022	01/01/2022
	VND	VND
Tiền thuê đất	31.677.817.204	33.906.133.658
Chi phí sửa chữa tài sản khác	50.484.868.393	52.367.290.836
Chi phí trả trước dài hạn khác	290.957.067	1.138.387.775
	<b>82.453.642.664</b>	<b>87.411.812.269</b>

**17. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN**

	31/12/2022	01/01/2022
	VND	VND
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	4.376.979.650.500	3.246.105.466.237
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty cổ phần (ii)	756.694.608.810	1.963.751.227.988
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (iii)	262.262.367.614	252.615.788.509
Tập đoàn công nghiệp than - khoáng sản Việt Nam (iv)	207.651.863.834	50.608.197.817
Công ty Cổ phần Khoáng sản Đan Ka	85.301.097.331	-
Tổng công ty Dầu Việt Nam	13.890.984.976	26.105.681.542
Tổng Công ty Cổ phần bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	15.437.206.988	64.348.950.882
Tổng Công ty hóa chất và dịch vụ dầu khí - Công ty CP	-	663.100.160
Công ty Cổ phần Dịch vụ bảo vệ an ninh Dầu khí Việt Nam	1.242.837.402	1.654.279.721
TCT Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí, Công ty Cổ phần Viện Dầu khí Việt Nam	3.323.081.356	1.101.659.112
	130.270.615	6.243.607.941
Công ty Cổ phần Quản lý và khai thác tài sản Dầu khí	1.567.172.459	559.802.047
Trường Cao đẳng Dầu Khí	283.000.000	175.000.000
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	60.727.069.373	79.072.318.889
Công ty CP Chứng khoán Dầu khí	-	25.300.000
Công ty CP Dịch vụ sửa chữa nhiệt điện miền Bắc	14.628.176.450	31.725.695.388
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí	16.404.860.685	13.624.703.100
TCT Lắp máy Việt Nam - CTCP	303.435.720.000	-
Phải trả người bán khác	464.095.859.560	345.482.916.018
	<b>6.584.055.827.953</b>	<b>6.083.863.695.351</b>

(i) Phải trả tiền nhiên liệu khí tại Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau.

(ii) Phải trả tiền nhiên liệu khí tại Công ty Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch.

(iii) Phải trả tiền bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện.

(iv) Phải trả tiền nhiên liệu than.



**18. CHI PHÍ PHẢI TRẢ**

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Chi phí tiền khí phải trả	578.052.732.990	18.168.196.374
Chi phí lãi vay phải trả	55.602.322.691	54.696.697.036
Chi phí bảo vệ môi trường với nước thải công nghiệp và phí dịch vụ môi trường rừng	4.043.100.924	1.083.185.053
Chi phí thuê, phí bảo lãnh cho khoản vay	786.483.808	1.219.664.167
Chi phí điện nước, bảo dưỡng, sửa chữa	62.225.528.524	1.919.587.065
Chi phí bảo hiểm vận hành nhà máy điện	6.867.549.398	9.181.344.517
Chi phí phải trả khác	7.715.907.243	6.931.821.267
	<b>715.303.625.578</b>	<b>93.200.495.479</b>

**19. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC**

	31/12/2022 VND	01/01/2022 VND
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	2.242.590.619.141	2.242.590.619.141
Công ty Cổ phần Quản lý và khai thác tài sản Dầu khí	60.727.197	1.332.010
Phải trả về cổ phần hóa	7.354.964.525	7.354.964.525
Siemens AG	11.028.889.548	11.605.641.549
Công ty CP Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	178.820.762	
Các khoản phải trả phải nộp khác	355.427.085.640	56.069.615.896
	<b>2.616.641.106.813</b>	<b>2.317.622.173.121</b>

**20. VAY VÀ NỢ THUÊ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN, DÀI HẠN**

**a) Ngân hạn**

Chi tiêu	Số đầu kỳ		Trong kỳ		Số cuối kỳ		
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Chênh lệch tỷ giá	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
	VND	VND	VND		VND	VND	VND
Vay ngắn hạn (*)	2.606.069.573.796	2.606.069.573.796	11.182.738.580.938	-	9.767.802.686.448	4.020.405.468.306	4.020.405.468.306
Vay dài hạn đến hạn trả	683.756.217.518	683.756.217.518	577.597.861.031	(11.181.272.508)	683.756.217.518	588.779.133.539	588.779.133.539
	<b>3.289.825.791.314</b>	<b>3.289.825.791.314</b>	<b>11.759.736.441.989</b>	<b>(11.181.272.508)</b>	<b>10.451.558.903.966</b>	<b>4.609.184.601.845</b>	<b>4.609.184.601.845</b>

(\*) Chi tiết các khoản vay ngắn hạn như sau:

	Số cuối kỳ	Số đầu kỳ
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	1.646.194.608.804	-
Ngân hàng Citibank	900.000.000.000	648.500.000.000
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	643.399.548.036	44.898.000.000
Ngân hàng Shinhanbank	400.000.000.000	164.255.602.023
The Siam Commercial Bank Public Company Limited	186.031.767.989	231.028.389.551
Bank of China (Hong Kong) Limited	180.806.644.170	568.000.000.000
Ngân hàng Malayan Banking Berhad	63.972.899.307	99.822.644.550
Ngân hàng Bangkok Đại chúng	-	662.053.803.635
Ngân hàng Mizuho Bank, Limited	-	22.500.000.000
Ngân hàng Ky thương Việt Nam	-	36.282.636.398
Ngân hàng DBS Bank, Limited	-	128.728.497.639
	<b>4.020.405.468.306</b>	<b>2.606.069.573.796</b>

Các khoản vay ngắn hạn của Tổng công ty được giải ngân bằng Đồng Việt Nam để bổ sung vốn lưu động. Thời hạn các khoản vay từ 1 đến 12 tháng, gốc và lãi được trả vào ngày đáo hạn.

b) Dài hạn

Chỉ tiêu	Số đầu kỳ		Phát sinh trong kỳ			Số cuối kỳ	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Tăng VND	Chênh lệch tỷ giá	Giảm VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
Vay dài hạn	2.650.902.275.768	2.650.902.275.768	(16.997.587.665)		683.756.217.518	1.984.143.645.915	1.984.143.645.915
	2.650.902.275.768	2.650.902.275.768	(28.178.860.173)		683.756.217.518	1.984.143.645.915	1.984.143.645.915

Trong đó:

Vay dài hạn đến hạn trả	683.756.217.518	683.756.217.518			588.779.133.539	588.779.133.539
Vay dài hạn	1.967.146.058.250	1.967.146.058.250			1.395.364.512.376	1.395.364.512.376

(\*) Chi tiết các khoản vay dài hạn như sau:

	Số cuối kỳ	Số đầu kỳ
Ngân hàng HSBC USA New York (i)	424.722.402.077	703.910.045.385
Ngân hàng Sumitomo Mitsui Việt Nam (i)	92.048.412.625	267.062.628.600
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (ii)	1.019.149.226.086	1.189.007.426.086
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội (iii)	448.223.605.127	490.922.175.697
	<b>1.984.143.645.915</b>	<b>2.650.902.275.768</b>

(i) Theo Nghị quyết số 753/NQ-DKVN ngày 05 tháng 02 năm 2016 của Hội đồng Thành viên Tập đoàn Dầu khí Việt Nam ("Tập đoàn"), Tập đoàn chấp thuận bán giao tài sản Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và Sân phân phối 500kV Trung tâm Điện lực Vũng Áng cho Tổng công ty từ 24h ngày 31 tháng 12 năm 2015. Theo đó, Tập đoàn chuyển cho Tổng công ty các hợp đồng vay

có gốc USD tài trợ cho Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng có số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 là 764.516.576,33 USD (tương đương 16.034.180.412.163 VND) thông qua Ngân hàng HSBC làm đầu mỗi bao gồm 04 hợp đồng tín dụng: Hợp đồng tín dụng Sinosure (Gedi), Sinosure (Dec), Hermes, hợp đồng vay Thương mại và khoản vay do Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản làm ngân hàng đầu mối. Định kỳ đến hạn trả nợ, Tổng công ty chuyển tiền về Tập đoàn để thực hiện trả nợ gốc, lãi các khoản vay này cho Ngân hàng. Khoản vay thuộc hợp đồng tín dụng Sinosure (Gedi) và Sinosure (Dec) có thời hạn 13 năm, lãi suất cho vay bằng Libor 6T cộng biên độ 2,4%/năm. Khoản vay hợp đồng tín dụng Hermes có thời hạn 15 năm lãi suất cho vay bằng Libor 6T cộng biên độ 1,1%/năm. Hợp đồng Thương mại có thời hạn 10 năm, lãi suất cho vay bằng Libor 6T cộng biên độ 3,35%/năm. Lãi suất cho vay của 04 hợp đồng tín dụng nói trên được điều chỉnh 6 tháng/lần. Nợ gốc được trả định kỳ 6 tháng/lần, lãi vay được trả cùng ngày trả nợ gốc. Dư nợ còn lại thuộc Hợp đồng tín dụng do Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản làm ngân hàng đầu mối có lãi suất cố định (CIRR) 6,070%/năm. Nợ gốc được trả định kỳ 6 tháng/lần, lãi vay trả cùng ngày trả nợ gốc.

(ii) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (PVcomBank) theo Hợp đồng tín dụng số 06/2016/PVPower/HĐCV/PVBHO ngày 23 tháng 5 năm 2016 với tổng số tiền vay là 2.038.298.426.086 VND. Thời hạn vay là 12 năm kể từ ngày giải ngân đầu tiên (ngày 09 tháng 8 năm 2016) để thực hiện nhận chuyển giao Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và Sân phân phối 500kV Trung tâm điện lực Vũng Áng. Lãi suất cho vay trong 12 tháng kể từ ngày giải ngân đầu tiên cố định là 8%/năm, lãi suất sau khi kết thúc 12 tháng kể từ ngày giải ngân đầu tiên bằng lãi suất tham chiếu cộng biên độ 2,35%/năm, trong đó lãi suất tham chiếu là trung bình lãi suất huy động vốn cá nhân bằng VND kỳ hạn 12 tháng trả lãi sau theo thông báo của 05 Ngân hàng (Vietcombank, BIDV, Agribank, Vietinbank và PvcomBank). Lãi suất cho vay được điều chỉnh 6 tháng/lần kể từ ngày kế tiếp ngày kết thúc thời hạn 12 tháng kể từ ngày giải ngân đầu tiên. Nợ gốc được trả định kỳ 6 tháng/lần, lãi vay được trả theo các kỳ hạn tính lãi vào ngày cuối cùng của mỗi kỳ hạn tính lãi, với mỗi kỳ tính lãi là 6 tháng liên tiếp nhau. Khoản vay này không có tài sản đảm bảo.

(iii) Vay dài hạn từ Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội (SHB) bao gồm 2 hợp đồng:

- Hợp đồng vay SHB để tài trợ cho dự án nâng công suất Nhà máy điện Nhơn Trạch 1. Hạn mức vay 76.200.000.000 VND. Thời hạn vay 9 năm kể từ ngày giải ngân vốn vay đầu tiên (ngày 15/10/2015), thời gian ân hạn 1 năm. Lãi suất năm đầu cố định là 7%/năm, năm thứ 2 cố định là 7,5%, từ năm thứ 3 trở đi lãi suất bằng lãi suất tiết kiệm 12 tháng bình quân của SHB và BIDV cộng biên độ 1,5%. Lãi vay trả 6 tháng/lần trùng với thời gian trả gốc. Khoản vay này không có tài sản đảm bảo.

- Hợp đồng vay SHB theo Hợp đồng tín dụng số 470/2016/HĐTDDH-PVPOWER/SHB.110100 ngày 28 tháng 11 năm 2016 để thực hiện nhận chuyển giao Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 và Sân phân phối 500kV Trung tâm Điện lực Vũng Áng với tổng số tiền vay là 2.000.000.000.000 VND. Thời hạn vay của hợp đồng là 12 năm kể từ ngày giải ngân vốn vay lần đầu tiên (ngày 30 tháng 11 năm 2016). Lãi suất trong 02 năm đầu cố định là 8%/năm, lãi suất áp dụng từ năm thứ 3 trở đi bằng lãi suất tham chiếu cộng biên độ 2,15%/năm, trong đó lãi suất tham chiếu bằng trung bình lãi suất tiền gửi tiết kiệm cá nhân kỳ hạn 12 tháng trả sau của 04 Ngân hàng (Vietcombank, Vietinbank, Agribank và SHB) được công bố tại thời điểm điều chỉnh. Lãi vay trả 6 tháng/lần trùng với thời gian trả gốc. Khoản vay này không có tài sản đảm bảo.

**21. DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ**

	<u>Từ ngày 01/01/2022 đến ngày 31/12/2022</u>	<u>Từ ngày 01/01/2021 đến ngày 31/12/2021</u>
	VND	VND
Số đầu kỳ/năm	2.149.175.600.639	1.966.034.084.263
Trích lập dự phòng bổ sung trong kỳ	549.300.342.206	1.029.366.143.397
Các khoản dự phòng đã sử dụng/Hoàn nhập dự phòng	(767.481.649.464)	(846.224.627.021)
<b>Số cuối kỳ/năm</b>	<b>1.930.994.293.381</b>	<b>2.149.175.600.639</b>
<i>Chi tiết</i>		
	<u>Số cuối kỳ</u>	<u>Số đầu kỳ</u>
	VND	VND
Dự phòng phải trả ngắn hạn	198.737.805.237	918.113.948.095
Dự phòng phải trả dài hạn	1.732.256.488.144	1.231.061.652.544
	<b>1.930.994.293.381</b>	<b>2.149.175.600.639</b>

Dự phòng phải trả phản ánh chi phí bảo trì, sửa chữa được Tổng công ty trích trước cho Nhà máy Điện Cà Mau 1, Nhà máy Điện Cà Mau 2, Nhà máy Nhiệt điện Nhơn Trạch 1 và Nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1.

22. VỐN CHỦ SỞ HỮU

a) Chi tiết vốn đầu tư của chủ sở hữu:

	31/12/2022		01/01/2022	
	VND	%	VND	%
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	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
	<u>23.418.716.000.000</u>		<u>23.418.716.000.000</u>	

b) Chi tiết biến động của vốn chủ sở hữu.

	Vốn đầu tư của chủ sở hữu VND	Quỹ đầu tư phát triển VND	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối VND	Tổng cộng VND
Số dư tại ngày 01/01/2022	23.418.716.000.000	2.056.973.397.198	1.584.470.291.627	27.060.159.688.825
- Lợi nhuận sau thuế TNDN trong kỳ			941.532.344.902	941.532.344.902
- 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 31/12/2022	<u>23.418.716.000.000</u>	<u>3.493.872.851.437</u>	<u>941.532.344.902</u>	<u>27.854.121.196.339</u>

(\*) Tổng công ty trích Quỹ Đầu tư phát triển và Quỹ khen thưởng, phúc lợi từ lợi nhuận sau thuế năm 2021 theo nghị quyết Đại hội đồng cổ đông thường niên năm 2022 số 27/NQ-ĐHĐCĐ ngày 19 tháng 4 năm 2022.

**23. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ**

	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022 VND	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021 VND
Doanh thu bán điện	17.294.187.291.254	17.052.935.712.525
Doanh thu cung cấp dịch vụ	3.168.055.440	-
Doanh thu bán NVL và phế phẩm	205.493.435.975	9.231.449.661
	<b>17.502.848.782.669</b>	<b>17.062.167.162.186</b>

**24. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP**

	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022 VND	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021 VND
Giá vốn bán điện	16.053.322.380.778	15.867.803.070.017
Giá vốn cung cấp dịch vụ	919.918.335	-
Giá vốn bán NVL và phế phẩm	123.106.631.229	5.989.262.161
Trích lập/Hoàn nhập dự phòng giảm giá hàng tồn kho	-	(5.810.004.598)
	<b>16.177.348.930.342</b>	<b>15.867.982.327.580</b>

**25. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH**

	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022 VND	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021 VND
Lãi tiền gửi	278.943.456.143	295.690.251.804
Lãi chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	18.366.336.014	9.775.307.300
Lãi chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	50.011.178.743	16.940.753.303
Cổ tức, lợi nhuận được chia	356.867.732.000	360.453.410.000
Lãi chuyển nhượng vốn	1.640.680.000	358.292.892.225
Lãi phí báo lãnh	1.588.394.888	2.346.850.189
Doanh thu tài chính khác	1.323.920	-
	<b>707.419.101.708</b>	<b>1.043.499.464.821</b>

**26. CHI PHÍ TÀI CHÍNH**

	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022 VND	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021 VND
Chi phí lãi vay	266.451.227.586	286.633.067.609
Lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	19.898.373.432	2.798.177
Lỗ chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	34.429.083.657	39.105.343.267
Các loại phí để thực hiện khoản vay	4.147.386.309	7.373.978.025
Chi phí để chuyển nhượng vốn	329.505.630	823.992.145
Dự phòng giảm giá đầu tư tài chính	-	14.198.189.664
	<b>325.255.576.614</b>	<b>348.137.368.887</b>

**27. CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH THEO YẾU TỐ**

	Từ 01/01/2022 đến 31/12/2022	Từ 01/01/2021 đến 31/12/2021
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	13.181.764.212.262	12.200.096.002.215
Chi phí nhân công	480.916.539.033	509.808.668.030
Chi phí khấu hao TSCĐ	1.610.768.446.279	1.619.279.688.181
Chi phí dịch vụ mua ngoài	1.294.468.320.375	1.165.039.864.189
Chi phí khác	331.842.722.894	317.312.427.251
	<b>16.899.760.240.843</b>	<b>15.811.536.649.866</b>

**28. SƠ DƯ CHỦ YẾU TRÊN BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN**

	31/12/2022	01/01/2022
	VND	VND
<b>Tiền và tương đương tiền</b>		
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	1.071.979.472.349	1.234.957.380.664
<b>Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn</b>		
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	5.000.000.000	5.000.000.000
<b>Phải thu ngắn hạn của khách hàng</b>		
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	57.831.729.358	55.780.800.186
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	-	2.762.925.272
Trường Cao đẳng nghề Dầu khí	-	3.507.721.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkđrinh	-	3.692.935.198
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.111.335.085	1.111.335.085
Tổng Công ty khí Việt Nam - CTCP	63.962.277	5.442.259
Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	12.675.000	12.675.000
<b>Trả trước cho người bán ngắn hạn</b>		
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	3.816.922.960	294.315.000
Tổng công ty Dầu Việt Nam	960.000.000	-
Viện Dầu khí Việt Nam	-	480.000.000
<b>Phải thu ngắn hạn khác</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	218.489.976.676	218.489.976.676
Ban QLDA 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	4.755.616.437	4.358.287.672
Công ty Cổ phần Xây dựng công nghiệp và dân dụng Dầu khí	845.101.105	845.101.105
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	112.556.952	-
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Thái Bình 2	192.179.501	-
<b>Phải trả người bán ngắn hạn</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	4.376.979.650.500	3.246.105.466.237
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty cổ phần	756.694.608.810	1.963.751.227.988
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	262.262.367.614	252.615.788.509
Tổng công ty Dầu Việt Nam	13.890.984.976	26.105.681.542
Công ty Cổ phần Dịch vụ bảo vệ an ninh Dầu khí Việt Nam	1.242.837.402	1.654.279.721
Tổng công ty hóa chất và dịch vụ dầu khí - Công ty CP	-	663.100.160
Tổng công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí, CTCP	3.323.081.356	1.101.659.112
Viện Dầu khí Việt Nam	130.270.615	6.243.607.941
Trường Cao đẳng Dầu Khí	283.000.000	175.000.000
<b>Người mua trả tiền trước</b>		
Trường Cao đẳng Dầu khí	1.962.903.000	1.962.903.000
<b>Chi phí phải trả</b>		
Chi nhánh Tổng công ty Khí Việt Nam - Công ty cổ phần - Công ty vận chuyển khí Đông Nam Bộ	578.062.732.990	18.168.196.374
<b>Phải trả ngắn hạn khác</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	2.242.590.619.141	2.242.590.619.141
<b>Vay</b>		
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam	1.019.149.226.086	1.189.007.426.086

**29. SỐ LIỆU SO SÁNH**

Số liệu so sánh là số liệu trên báo cáo tài chính riêng đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2021.



Nguyễn Thị Hồng Hạnh  
Người lập



Chu Quang Toàn  
Kế toán trưởng



Lê Như Linh  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 16 tháng 01 năm 2023