

Số: 812 /TB-ĐLDK

Hà Nội, ngày 29 tháng 04 năm 2020

**CÔNG BỐ THÔNG TIN  
TRÊN CÔNG THÔNG TIN ĐIỆN TỬ CỦA ỦY BAN CHỨNG KHOÁN  
NHÀ NƯỚC VÀ SỞ GIAO DỊCH CHỨNG KHOÁN TP.HCM**

Kính gửi:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước;
- Sở Giao dịch Chứng khoán TP.HCM.
  
- Tên tổ chức: TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP
- Mã chứng khoán: POW
- Địa chỉ trụ sở chính: 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
- Người thực hiện công bố thông tin: Bà Võ Thị Tú Oanh  
Chức vụ: Trưởng ban Pháp chế - Quan hệ cổ đông.
- Loại thông tin công bố:  định kỳ  bất thường  24h  theo yêu cầu

**Nội dung thông tin công bố:**

- Báo cáo tài chính riêng quý 1 năm 2020.

Thông tin này đã được công bố trên trang thông tin điện tử của Tổng công ty vào ngày 29/04/2020 tại đường dẫn [www.pvpower.vn](http://www.pvpower.vn).

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 (để b/c);
- TGD (để b/c);
- PTGD N.T.N.Bích (để b/c);
- Lưu: VT, PC-QHCD (NMT).

**Tài liệu đính kèm:**

- Báo cáo tài chính riêng quý 1 năm 2020.

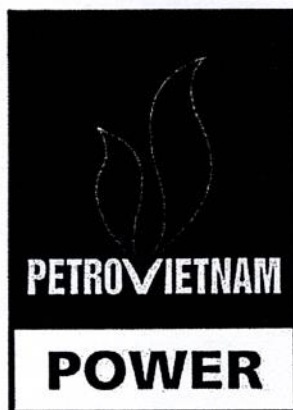
**TUQ. TỔNG GIÁM ĐỐC  
NGƯỜI ĐƯỢC ỦY QUYỀN CBTT  
TRƯỞNG BAN PHÁP CHẾ - QHCD**



**Võ Thị Tú Oanh**

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

---



**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG**  
**CHO KỲ KẾ TOÁN KẾT THÚC NGÀY 31/3/2020**  
**(Từ 01/01/2020 đến 31/3/2020)**

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

---

Hà Nội, tháng 4 năm 2020



## MỤC LỤC

<u>NỘI DUNG</u>	<u>TRANG</u>
BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN	1 - 2
BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH	3
BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ	4
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH	5 - 24

**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN**

Từ ngày 31 tháng 03 năm 2020

Mẫu số B 01-DN

Đơn vị: VND


TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	31/03/2020	01/01/2020
<b>A. TÀI SẢN NGẮN HẠN</b> (100=110+120+130+140+150)	<b>100</b>		<b>14.806.229.009.440</b>	<b>12.984.438.338.974</b>
<b>I. Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	<b>110</b>	<b>1</b>	<b>5.208.185.945.465</b>	<b>4.427.323.379.529</b>
1. Tiền	111		198.185.945.465	87.323.379.529
2. Các khoản tương đương tiền	112		5.010.000.000.000	4.340.000.000.000
<b>II. Đầu tư tài chính ngắn hạn</b>	<b>120</b>		<b>317.000.000.000</b>	<b>266.000.000.000</b>
1. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123	2	317.000.000.000	266.000.000.000
<b>III. Các khoản phải thu ngắn hạn</b>	<b>130</b>		<b>7.563.757.191.258</b>	<b>7.114.859.623.160</b>
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	3	7.597.138.126.460	7.197.201.963.812
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132	4	48.852.204.425	58.703.587.457
3. Phải thu ngắn hạn khác	136	5	293.084.321.855	272.094.735.805
4. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137	6	(375.317.461.482)	(413.140.663.914)
<b>IV. Hàng tồn kho</b>	<b>140</b>	<b>7</b>	<b>1.572.888.452.490</b>	<b>998.571.908.580</b>
1. Hàng tồn kho	141		1.574.005.640.521	999.689.096.611
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(1.117.188.031)	(1.117.188.031)
<b>V. Tài sản ngắn hạn khác</b>	<b>150</b>		<b>144.397.420.227</b>	<b>177.683.427.705</b>
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151	8	35.275.320.258	24.968.201.119
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		109.030.680.604	152.715.226.586
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153	9	91.419.365	-
<b>B. TÀI SẢN DÀI HẠN</b> (200=210+220+230+240+250+260)	<b>200</b>		<b>30.597.116.277.516</b>	<b>31.014.618.180.933</b>
<b>I. Các khoản phải thu dài hạn</b>	<b>210</b>		<b>220.303.000</b>	<b>220.303.000</b>
1. Phải thu dài hạn khác	216		220.303.000	220.303.000
2. Dự phòng phải thu dài hạn khó đòi	219		-	-
<b>II. Tài sản cố định</b>	<b>220</b>		<b>23.849.639.039.152</b>	<b>24.227.229.107.102</b>
1. Tài sản cố định hữu hình	221	10	23.828.280.061.959	24.204.711.260.590
- Nguyên giá	222		47.054.482.292.546	47.030.562.089.012
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(23.226.202.230.587)	(22.825.850.828.422)
2. Tài sản cố định vô hình	227	11	21.358.977.193	22.517.846.512
- Nguyên giá	228		56.602.893.119	55.924.990.619
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(35.243.915.926)	(33.407.144.107)
<b>III. Tài sản dở dang dài hạn</b>	<b>240</b>		<b>183.098.272.822</b>	<b>198.846.385.556</b>
1. Chi phí SX, KD dở dang dài hạn	241		-	-
2. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242	12	183.098.272.822	198.846.385.556
<b>IV. Các khoản đầu tư tài chính dài hạn</b>	<b>250</b>		<b>5.867.241.730.534</b>	<b>5.867.241.730.534</b>
1. Đầu tư vào công ty con	251	13	5.153.127.710.097	5.153.127.710.097
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	399.172.256.500	399.172.256.500
4. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254		(20.241.037.063)	(20.241.037.063)
<b>V. Tài sản dài hạn khác</b>	<b>260</b>		<b>696.916.932.008</b>	<b>721.080.654.741</b>
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	16	88.416.104.332	110.438.158.296
2. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263		608.500.827.676	610.642.496.445
<b>TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270=100+200)</b>	<b>270</b>		<b>45.403.345.286.956</b>	<b>43.999.056.519.907</b>



**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN (Tiếp theo)**  
 Tại ngày 31 tháng 03 năm 2020


**MẪU SỐ B 01-DN**  
 Đơn vị: VND

NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	31/03/2020	01/01/2020
<b>A. NỢ PHẢI TRẢ (300=310+330)</b>	<b>300</b>		<b>19.175.575.165.888</b>	<b>18.431.836.101.830</b>
<b>I. Nợ ngắn hạn</b>	<b>310</b>		<b>13.833.256.648.742</b>	<b>13.018.517.807.219</b>
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311	17	5.548.535.477.120	3.839.931.562.811
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		1.962.903.000	1.962.903.000
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	9	108.218.800.194	96.723.901.647
4. Phải trả người lao động	314		29.488.262.942	111.257.467.812
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315	18	444.899.408.326	704.945.065.323
6. Phải trả ngắn hạn khác	319	19	1.288.836.472.853	1.281.676.447.284
7. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320	20	6.179.042.998.598	6.728.464.800.972
8. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321	21	150.748.667.200	148.286.054.181
9. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		81.523.658.509	105.269.604.189
<b>II. Nợ dài hạn</b>	<b>330</b>		<b>5.342.318.517.146</b>	<b>5.413.318.294.611</b>
1. Phải trả dài hạn khác	337		24.596.560	10.000.000
2. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338	20	4.506.409.913.934	4.688.587.157.886
3. Dự phòng phải trả dài hạn	342	21	707.150.849.844	595.987.979.917
4. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		128.733.156.808	128.733.156.808
<b>B. NGUỒN VỐN (400=410)</b>	<b>400</b>		<b>26.227.770.121.068</b>	<b>25.567.220.418.077</b>
<b>I. Vốn chủ sở hữu</b>	<b>410</b>	<b>22</b>	<b>26.227.770.121.068</b>	<b>25.567.220.418.077</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		680.146.207.883	680.146.207.883
3. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	420		2.128.907.913.185	1.468.358.210.194
- LNST chưa phân phối kỳ trước			1.468.358.210.194	214.480.509.162
- LNST chưa phân phối kỳ này			660.549.702.991	1.253.877.701.032
<b>TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN</b> (440 = 300 + 400)	<b>440</b>		<b>45.403.345.286.956</b>	<b>43.999.056.519.907</b>

  
 Nguyễn Thị Hồng Hạnh  
 Người lập

  
 Chu Quang Toàn  
 Kế toán trưởng



  
 Lê Như Linh  
 Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 20 tháng 04 năm 2020



**BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH**  
Từ ngày 01/01/2020 đến ngày 31/03/2020

**MẪU SỐ B 02-DN**  
Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Quý 1		Lấy kể từ đầu năm đến cuối quý 1	
			Năm 2020	Năm 2019	Năm 2020	Năm 2019
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	23	5.982.871.395.977	5.851.158.599.922	5.982.871.395.977	5.851.158.599.922
2. Các khoản giảm trừ doanh thu		02	-	-	-	-
3. Doanh thu thuần bán hàng và cung cấp dịch vụ	10		5.982.871.395.977	5.851.158.599.922	5.982.871.395.977	5.851.158.599.922
(10=01-02)						
4. Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	11	24	5.165.808.871.450	4.899.131.009.767	5.165.808.871.450	4.899.131.009.767
5. Lợi nhuận gộp bán hàng và cung cấp dịch vụ	20		817.062.524.527	952.027.590.155	817.062.524.527	952.027.590.155
(20=10-11)						
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21	25	237.437.374.244	61.422.794.602	237.437.374.244	61.422.794.602
7. Chi phí tài chính	22	26	266.804.820.410	200.694.532.379	266.804.820.410	200.694.532.379
- Trong đó: Chi phí lãi vay		23	163.599.745.162	188.148.327.159	163.599.745.162	188.148.327.159
8. Chi phí bán hàng		25	-	-	-	-
9. Chi phí quản lý doanh nghiệp		26	30.551.199.528	73.080.010.615	30.551.199.528	73.080.010.615
10. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh	30		757.143.878.833	739.675.841.763	757.143.878.833	739.675.841.763
(30=20+(21-22)-(25+26))						
11. Thu nhập khác	31		2.943.977.946	1.904.549.172	2.943.977.946	1.904.549.172
12. Chi phí khác	32		896.379.308	2.412.610.544	896.379.308	2.412.610.544
13. Lợi nhuận khác	40		2.047.598.638	(508.061.372)	2.047.598.638	(508.061.372)
(40=31-32)						
14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế	50		759.191.477.471	739.167.780.391	759.191.477.471	739.167.780.391
(50=30+40)						
15. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51		98.641.774.480	77.936.450.087	98.641.774.480	77.936.450.087
16. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp	60		660.549.702.991	661.231.330.304	660.549.702.991	661.231.330.304
(60=50-51)						

*hanh*

Nguyễn Thị Hồng Hạnh  
Người lập

*Chu Quang Toàn*

Chu Quang Toàn  
Kế toán trưởng



Lê Như Linh  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 20 tháng 4 năm 2020



**BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ**  
Từ ngày 01/01/2020 đến ngày 31/03/2020

**MẪU SỐ B 03-DN**  
Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019
<b>I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh</b>			
1. Lợi nhuận trước thuế	01	759.191.477.471	739.167.780.391
2. Điều chỉnh cho các khoản			
- Khấu hao TSCĐ	02	402.178.405.832	518.126.191.797
- Các khoản dự phòng	03	75.802.280.514	(54.234.513.515)
- Lãi, lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	04	93.936.564.078	1.849.926.922
- Lãi, lỗ từ hoạt động đầu tư	05	(233.157.706.755)	33.595.582.739
- Chi phí lãi vay	06	163.599.745.162	188.148.327.159
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08	1.261.550.766.302	1.426.653.295.493
- Tăng giảm các khoản phải thu	09	(353.440.104.806)	(2.316.997.886.474)
- Tăng giảm hàng tồn kho	10	(572.174.875.141)	288.861.784.704
- Tăng giảm các khoản phải trả (không kể lãi vay phải trả, thuế TNDN phải nộp)	11	1.312.230.255.247	523.215.615.893
- Tăng giảm chi phí trả trước	12	11.714.934.825	7.906.730.051
- Tiền lãi vay đã trả	14	(142.957.925.970)	(125.057.371.892)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15	(46.578.655.501)	(98.858.084.883)
- Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17	(23.745.945.680)	(22.205.062.336)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</b>	20	1.446.598.449.276	(316.480.979.444)
<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	(8.313.662.300)	(170.137.811.250)
2 Tiền chi cho vay, mua các công cụ nợ của đơn vị khác		(51.000.000.000)	
3 Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	22	131.973.817	157.272.727
4 Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27	218.984.598.695	10.515.405.810
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</b>	30	159.802.910.212	(159.465.132.713)
<b>III. Lưu chuyển tiền từ hoạt động tài chính</b>			
1 Tiền vay ngắn hạn, dài hạn nhận được	33	2.944.866.073.745	2.002.926.657.380
2 Tiền chi trả nợ gốc vay	34	(3.770.404.867.297)	(445.355.028.028)
3 Cổ tức, lợi nhuận đã trả cho chủ sở hữu	36	-	(633.471.367.387)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</b>	40	(825.538.793.552)	924.100.261.965
<b>Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ (20 + 30 + 40)</b>	50	780.862.565.936	448.154.149.808
<b>Tiền và tương đương tiền đầu kỳ</b>	60	4.427.323.379.529	2.911.160.173.601
<b>Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ</b>	61	-	-
<b>Tiền và tương đương tiền cuối kỳ (50 + 60 + 61)</b>	70	5.208.185.945.465	3.359.314.323.409

*hanh*

Nguyễn Thị Hồng Hạnh  
Người lập

*Chu Quang Toàn*

Chu Quang Toàn  
Kế toán trưởng



Lê Như Linh  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 20 tháng 4 năm 2020



## **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-DKVN 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 giám 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 chuẩn bị đầu tư các dự án điện khí

#### • Các công ty con:

Tên Công ty	Tỷ lệ sở hữu (%)	Tỷ lệ biểu quyết (%)	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkđrinh	95.27%	95.27%	Sản xuất điện
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	84.14%	84.14%	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 Máy - Thiết bị Dầu khí	51.58%	51.58%	Thương mại
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí	51.00%	51.00%	Dịch vụ

#### • 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	30,72%	30,72%	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 MỤC 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 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 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 kế 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 nên hiện tại Tổng công ty không tính ưu đãi thuế thu nhập doanh nghiệp cho dự án này.

- 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 nên hiện tại Tổng công ty không tính ưu đãi thuế thu nhập doanh nghiệp cho dự án này.

- 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.

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**

**1. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Tiền mặt	3.131.257.510	893.499.696
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	195.054.687.955	86.429.879.833
Các khoản tương đương tiền (*)	5.010.000.000.000	4.340.000.000.000
	<b>5.208.185.945.465</b>	<b>4.427.323.379.529</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**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Tiền gửi có kỳ hạn từ trên 3 tháng đến 1 năm	317.000.000.000	266.000.000.000
	<b>317.000.000.000</b>	<b>266.000.000.000</b>

**3. PHẢI THU KHÁCH HÀNG**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Công ty Mua bán điện (EVN/EPTC) (i)	7.530.834.863.498	7.097.140.470.528
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau (ii)	46.674.000.971	80.176.252.657
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.111.335.085	1.111.335.085
Tổng Công ty khí Việt Nam - CTCP	203.782.148	32.120.319
Công ty Cổ phần Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí VN	30.209.945	12.675.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na	4.932.780.271	4.932.780.271
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăckdrinh	1.666.894.990	1.666.894.990
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	197.037.963	122.971.800
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí VN	15.961.283	329.075.855
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP	10.590.917.125	10.590.917.125
Các đơn vị khác	880.343.181	1.086.470.182
	<b>7.597.138.126.460</b>	<b>7.197.201.963.812</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**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Viện Dầu khí Việt Nam	5.885.000.000	5.885.000.000
Tổng Công ty Dung dịch khoan và hóa phẩm Dầu Khí - Công ty Cổ phần	2.785.261.674	2.233.349.214
Công ty Cổ phần Thương mại Dầu khí	-	837.000.000
Chi nhánh Công ty CP Tư vấn QLDA Dầu khí Hà Nội	190.971.096	190.971.096
Công ty Cổ phần Xăng dầu Dầu khí Sài Gòn	30.000.000	-
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam	4.084.258.080	5.167.098.960
Công ty TNHH Đại Hiệp	3.419.663.484	3.419.663.484
Các đơn vị khác	32.457.050.091	40.970.504.703
	<b>48.852.204.425</b>	<b>58.703.587.457</b>

**5. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 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	4.860.375.260	4.860.375.260
Công ty chứng khoán Dầu khí	6.309.018	6.309.018
Lãi tiền gửi ngân hàng dự thu	22.877.301.368	8.836.167.125
Công ty Cổ phần Tư vấn dự án Điện lực Dầu khí	8.179.082.781	8.179.082.781
Chi phí phục vụ cổ phần hóa	7.354.938.271	7.354.938.271
Các khoản tạm ứng	6.295.649.090	515.340.638
Siemens AG	1.527.371.734	1.527.602.764
Tập đoàn công nghiệp than - khoáng sản Việt Nam	1.442.987.277	566.578.857
Công ty CP Xây dựng công nghiệp và dân dụng Dầu khí	845.101.105	845.101.105
Các khoản phải thu khác	987.400.022	695.434.057
	<b>293.084.321.855</b>	<b>272.094.735.805</b>

(i) Phải thu Tập đoàn Dầu khí Việt Nam giá trị sân phân phối 500 kV phần phân bổ cho nhà máy Nhiệt điện Vũng Áng 1 đã bàn giao về Tập đoàn theo Nghị quyết số 8642/NQ-DKVN ngày 31/12/2016 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc chấp thuận nhận lại giá trị tài sản Sân 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**

	31/03/2020		01/01/2020	
	Giá gốc	Giá trị có khả năng thu hồi	Giá gốc	Giá trị có khả năng thu hồi
	VND	VND	VND	VND
Giá trị các khoản phải thu quá hạn thanh toán:				
Công ty Mua bán điện	1.354.149.431.244	988.613.997.407	1.778.564.346.353	1.375.205.710.084
Công ty CP Tư vấn dự án Điện lực Dầu khí	8.179.082.781	-	8.179.082.781	-
Các đối tượng khác	2.714.279.949	-	2.714.279.949	-
	<b>1.365.042.793.974</b>	<b>988.613.997.407</b>	<b>1.789.457.709.083</b>	<b>1.375.205.710.084</b>

**7. HÀNG TỒN KHO**

	31/03/2020	01/01/2020
	VND	VND
Nguyên liệu vật liệu	1.569.913.401.604	995.586.898.845
Công cụ dụng cụ	1.647.832.403	1.694.952.540
Chi phí SXKD dở dang	2.444.406.514	2.407.245.226
	<b>1.574.005.640.521</b>	<b>999.689.096.611</b>

**8. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC NGẮN HẠN**

	31/03/2020	01/01/2020
	VND	VND
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Vũng Áng 1	15.492.085.383	7.825.428.041
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Cà Mau	11.281.444.309	9.452.020.932
Bảo hiểm tài sản và vận hành nhà máy điện Nhơn Trạch 1	6.391.416.307	5.316.753.416
Chi phí trả trước ngắn hạn khác	2.110.374.259	2.373.998.730
	<b>35.275.320.258</b>	<b>24.968.201.119</b>

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

Chỉ tiêu	Phải nộp tại	Lũy kế từ đầu năm tới cuối kỳ này		Phải nộp tại
	đầu năm	Số phải nộp	Số đã nộp	cuối kỳ
	VND	VND	VND	VND
Thuế GTGT hàng bán nội địa	40.918.053.214	98.044.356.844	138.962.410.058	-
Thuế GTGT hàng nhập khẩu	-	293.715.245	293.715.245	-
Thuế xuất, nhập khẩu	-	93.740.105	93.740.105	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	46.114.862.262	98.641.774.480	46.578.655.501	98.177.981.241
Thuế TNCN	5.599.678.662	16.643.341.730	18.049.557.525	4.193.462.867
Thuế tài nguyên	3.864.731.100	6.112.147.580	7.500.429.680	2.476.449.000
Thuế nhà đất	-	11.292.471	-	11.292.471
Thuế môn bài	-	7.000.000	7.000.000	-
Các loại thuế khác	226.576.409	9.961.325.318	6.919.706.477	3.268.195.250
<b>Tổng cộng</b>	<b>96.723.901.647</b>	<b>229.808.693.773</b>	<b>218.405.214.591</b>	<b>108.127.380.829</b>
Thuế và các khoản phải thu NN	-	-	-	91.419.365
Thuế và các khoản phải nộp NN	96.723.901.647	229.808.693.773	218.405.214.591	108.218.800.194
Nghĩa vụ với Ngân sách NN	96.723.901.647			108.127.380.829



**10. TĂNG GIẢM TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH**

	<b>Tổng</b>	<b>Nhà cửa, vật kiến trúc</b>	<b>Máy móc, thiết bị</b>	<b>Phương tiện vận tải</b>	<b>Thiết bị, dụng cụ quản lý</b>	<b>Khác</b>
<b>Nguyên giá đầu kỳ</b>	<b>47.030.562.089.012</b>	<b>6.346.605.339.228</b>	<b>38.193.095.895.820</b>	<b>237.030.811.778</b>	<b>128.563.686.747</b>	<b>2.125.266.355.439</b>
Tăng trong kỳ	4.694.061.370		299.830.000	3.902.181.818	492.049.552	-
XDCB hoàn thành bàn giao	18.689.811.164	10.936.393.803	7.753.417.361	-	-	-
Tăng khác	536.331.000	536.331.000	-	-	-	-
<b>Nguyên giá cuối kỳ</b>	<b>47.054.482.292.546</b>	<b>6.358.078.064.031</b>	<b>38.201.149.143.181</b>	<b>240.932.993.596</b>	<b>129.055.736.299</b>	<b>2.125.266.355.439</b>
<b>Giá trị hao mòn lũy kế đầu kỳ</b>	<b>22.825.850.828.422</b>	<b>2.018.823.962.168</b>	<b>20.177.496.712.921</b>	<b>190.367.509.962</b>	<b>84.581.470.065</b>	<b>354.581.173.306</b>
Trích khấu hao vào chi phí	400.341.634.013	69.727.246.904	303.146.244.260	2.231.102.843	3.131.135.253	22.105.904.753
Trích khấu hao vào XDCB dở dang		-	-	-	9.768.152	-
<b>Giá trị hao mòn lũy kế cuối kỳ</b>	<b>23.226.202.230.587</b>	<b>2.088.551.209.072</b>	<b>20.480.642.957.181</b>	<b>192.598.612.805</b>	<b>87.722.373.470</b>	<b>376.687.078.059</b>
<b>Giá trị còn lại đầu kỳ</b>	<b>24.204.711.260.590</b>	<b>4.327.781.377.060</b>	<b>18.015.599.182.899</b>	<b>46.663.301.816</b>	<b>43.982.216.682</b>	<b>1.770.685.182.133</b>
<b>Giá trị còn lại cuối kỳ</b>	<b>23.828.280.061.959</b>	<b>4.269.526.854.959</b>	<b>17.720.506.186.000</b>	<b>48.334.380.791</b>	<b>41.333.362.829</b>	<b>1.748.579.277.380</b>



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

	<b>Tổng</b>	<b>Quyền sử dụng đất</b>	<b>Phần mềm máy tính</b>
Nguyên giá đầu kỳ	55.924.990.619	9.914.404.047	46.010.586.572
Tăng trong kỳ	677.902.500	-	677.902.500
XDCB hoàn thành bàn giao	-	-	-
Nguyên giá cuối kỳ	56.602.893.119	9.914.404.047	46.688.489.072
Giá trị hao mòn lũy kế đầu kỳ	33.407.144.107	1.109.351.903	32.297.792.204
Trích khấu hao vào chi phí	1.836.771.819	68.815.375	1.767.956.444
Thanh lý hoặc nhượng bán	-	-	-
Giá trị hao mòn lũy kế cuối kỳ	35.243.915.926	1.178.167.278	34.065.748.648
Giá trị còn lại đầu kỳ	22.517.846.512	8.805.052.144	13.712.794.368
Giá trị còn lại cuối kỳ	21.358.977.193	8.736.236.769	12.622.740.424

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

	<b>31/03/2020</b>	<b>01/01/2020</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Dự án nhà máy thủy điện Luông Prabang - Lào	131.564.171.361	131.564.171.361
Dự án tiểu khu 2 - Đồng Nai	25.703.457.197	25.703.457.197
Xây dựng tường rào nhà máy, kê bảo vệ, mương thoát nước Vũng Áng 1	-	10.936.393.803
Mở rộng xưởng Vũng Áng 1	3.184.635.600	3.184.635.600
Chuyển đổi nhiên liệu HFO sang DO	-	7.753.417.361
Cải tạo sửa chữa băng gầu tải xi VA1	1.742.849.802	1.742.849.802
Phần mềm quản trị nguồn nhân lực	1.574.400.000	1.574.400.000
Các công trình khác	19.328.758.862	16.387.060.432
	<b>183.098.272.822</b>	<b>198.846.385.556</b>

**13. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY CON**

Tên công ty	<b>31/03/2020</b>		<b>01/01/2020</b>	
	<b>VND</b>		<b>VND</b>	
	<b>Giá gốc</b>	<b>Dự phòng</b>	<b>Giá gốc</b>	<b>Dự phòng</b>
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 Máy - Thiết bị Dầu khí	189.249.270.700	-	189.249.270.700	-
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí	76.500.000.000	-	76.500.000.000	-
	<b>5.153.127.710.097</b>	<b>-</b>	<b>5.153.127.710.097</b>	<b>-</b>



**14. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY LIÊN KẾT**

Tên công ty	31/03/2020		01/01/2020	
	VND		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	31/03/2020		01/01/2020	
	VND		VND	
	Giá gốc	Dự phòng	Giá gốc	Dự phòng
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào	320.049.656.500		320.049.656.500	
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Tranh 3	29.341.800.000		29.341.800.000	
Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	28.800.000.000		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 Thủy điện Sơn Trà Sông Đà	1.228.800.000	1.228.800.000	1.228.800.000	1.228.800.000
Công ty Cổ phần Cơ điện Dầu khí	1.000.000.000	260.237.063	1.000.000.000	260.237.063
Công ty Cổ phần Năng lượng Châu Á Thái Bình	550.000.000	550.000.000	550.000.000	550.000.000
	<b>399.172.256.500</b>	<b>20.241.037.063</b>	<b>399.172.256.500</b>	<b>20.241.037.063</b>

**16. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN**

	31/03/2020	01/01/2020
	VND	VND
Chi phí bảo dưỡng sửa chữa hợp đồng O&M (*)	-	13.173.284.964
Tiền thuê đất	37.809.972.706	38.364.418.365
Chi phí cải tạo văn phòng	14.644.020.701	17.422.385.461
Chi phí trả trước dài hạn khác	35.962.110.925	41.478.069.506
	<b>88.416.104.332</b>	<b>110.438.158.296</b>

(\*) Tại ngày 31 tháng 3 năm 2020, chi phí bảo dưỡng sửa chữa hợp đồng O&M phản ánh số tiền thanh toán phí huy động cho nhà thầu nước ngoài và giá trị còn lại của Hợp đồng "Tiểu tu năm 2008" đã được phân bổ hết vào chi phí bảo dưỡng sửa chữa hợp đồng O&M nhà máy điện Cà Mau 1 và nhà máy điện Cà Mau 2 (Tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, phí huy động cho nhà thầu nước ngoài và giá trị còn lại của Hợp đồng "Tiểu tu năm 2008" chưa phân bổ với số tiền lần lượt là 11.882.168.411 đồng và 1.291.116.553 đồng)



**17. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (i)	3.490.318.723.449	2.745.152.899.973
Tập đoàn công nghiệp than - khoáng sản Việt Nam (ii)	512.091.915.208	190.954.869.801
Tổng Công ty Khí Việt Nam - Công ty cổ phần (iii)	572.997.514.841	297.305.301.642
Công ty Cổ phần Dầu nhờn PV Oil (iv)	234.197.458.962	150.367.060
Công ty Cổ phần Dịch vụ kỹ thuật Điện lực Dầu khí Việt Nam (v)	198.932.405.392	242.978.676.252
Tổng Công ty Cổ phần bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	42.304.367.888	42.664.327.068
Công ty Cổ phần xăng dầu Dầu khí Vũng Áng	422.598.740	39.167.619.412
Công ty Cổ phần thương mại Dầu khí (Petechim)	-	4.395.089.000
Tổng Công ty Dung dịch khoan và hóa phẩm Dầu Khí	3.417.212.150	4.562.003.160
Công ty Cổ phần Dịch vụ bảo vệ an ninh Dầu khí Việt Nam	1.206.221.947	1.712.229.647
TCT Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí, Công ty Cổ phần Viện Dầu khí Việt Nam	223.185.160	298.545.060
	769.683.783	460.091.826
Công ty TNHH MTV Kiểm định Kỹ thuật An toàn Dầu khí Việt Nam	-	15.840.000
Công ty Cổ phần Quản lý và khai thác tài sản Dầu khí	596.713	546.686.448
Trường Cao đẳng Nghề Dầu khí	-	11.500.000
Công ty Cổ phần Máy - Thiết bị Dầu khí	-	3.418.188.400
Công ty Cổ phần Dịch vụ Dầu khí Thái Bình	-	13.100.000
Công ty Cổ phần Tập đoàn Dương Đông	150.520.732.593	
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	56.366.238.694	33.373.032.590
Siemens AG	1.761.171.950	3.277.656.937
Phải trả người bán khác	283.005.449.650	229.473.538.535

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

(ii) Phải trả tiền nhiên liệu than tại Công ty Điện lực Dầu khí Hà Tĩnh.

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

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

(v) Phải trả Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí tiền bảo dưỡng sửa chữa các nhà máy điện.

**18. CHI PHÍ PHẢI TRẢ**

	31/03/2020 VND	01/01/2020 VND
Chi phí nguyên, nhiên liệu khí	217.541.832.128	510.335.982.747
Chi phí lãi vay phải trả	169.004.341.209	148.362.522.017
Chi phí thuế, phí bảo lãnh cho khoản vay	17.502.813.014	13.226.940.672
Chi phí điện nước, bảo dưỡng, sửa chữa	8.470.780.247	5.670.873.967
Chi phí bảo hiểm nhà máy Vũng Áng 1	14.906.486.988	14.284.039.831
Chi phí phải trả khác	17.473.154.740	13.064.706.089
	<b>444.899.408.326</b>	<b>704.945.065.323</b>



**19. PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC**

	31/03/2020	01/01/2020
	VND	VND
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.214.416.466.738	1.214.416.466.738
Công ty Cổ phần Quản lý và khai thác tài sản Dầu khí	43.440.000	68.310.000
Công ty Cổ phần Xây dựng công nghiệp và dân dụng Dầu khí	768.273.732	768.273.732
Công ty Cổ phần Tư vấn dự án Điện lực Dầu khí	947.441.655	947.441.655
Phải trả về cổ phần hóa	7.354.964.525	7.354.964.525
- <i>Chênh lệch giá trị vốn nhà nước sau bù đắp vốn điều lệ của công ty cổ phần</i>		
- <i>Thu từ cổ phần hóa chờ quyết toán chi phí cổ phần hóa</i>	7.354.964.525	7.354.964.525
Siemens AG	3.694.039.982	3.332.993.892
Các khoản phải trả phải nộp khác	65.305.886.203	58.120.990.634
	<b>1.288.836.472.853</b>	<b>1.281.676.447.284</b>

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

**a) Ngắn hạn**

Chi tiêu	Số đầu kỳ		Trong kỳ			Số cuối kỳ	
	Giá trị	Số Hạng trả nợ	Tăng	Giảm	Chênh lệch tỷ giá	Giá trị	Số Hạng trả nợ
Vay ngắn hạn (*)	3.495.795.367.229	3.495.795.367.229	3.348.869.195.142	(3.948.645.550.111)		2.896.019.012.260	2.896.019.012.260
Vay dài hạn đến hạn trả	3.232.669.433.743	3.232.669.433.743	225.762.438.583	(50.354.552.595)	(225.762.438.583)	3.283.023.986.338	3.283.023.986.338
	<b>6.728.464.800.972</b>	<b>6.728.464.800.972</b>	<b>3.574.631.633.725</b>	<b>(50.354.552.595)</b>	<b>(4.174.407.988.694)</b>	<b>6.179.042.998.598</b>	<b>6.179.042.998.598</b>

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

	Số cuối kỳ	Số đầu kỳ
Ngân hàng Citibank (i)	340.590.337.072	507.226.863.946
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam (ii)	-	903.950.270.821
Ngân hàng Quân đội - CN Thăng Long (iii)	56.320.162.056	-
Ngân hàng Shinhanbank - CN Hà Nội (iv)	295.401.831.104	300.000.000.000
Ngân hàng SMBC - CN Thành phố Hồ Chí Minh (v)	493.705.805.828	580.404.672.989
Ngân hàng TNHH MTV HSBC Việt Nam (vi)	299.461.978.717	597.034.663.600
Ngân hàng Mizuho Bank, Ltd (vii)	289.375.257.635	462.800.000.000
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam - Sở giao dịch (viii)	1.121.163.639.848	144.378.895.873
	<b>2.896.019.012.260</b>	<b>3.495.795.367.229</b>

(i) Phản ánh khoản vay Ngân hàng Citibank - Chi nhánh Hà Nội, theo Hợp đồng tín dụng ngày 03 tháng 5 năm 2019 với hạn mức tín dụng là 27.400.000 USD quy đổi tương đương VNĐ. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

(ii) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Quang Minh, theo Hợp đồng tín dụng số 01/2019/3236045/HĐTD ngày 10 tháng 6 năm 2019 với hạn mức tín dụng là 1.000.000.000.000 VNĐ. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.



**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

(iii) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TMCP Quân đội - CN Thăng Long theo hợp đồng tín dụng số 4218.20.054.666668.TD ngày 12/02/2020 với hạn mức tín dụng là 1.000.000.000.000 VND. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

(iv) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TNHH MTV Shinhan Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội theo hợp đồng tín dụng số 130001785450 ngày 20/02/2019 với hạn mức tín dụng là 300.000.000.000 VND. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

(v) Phản ánh khoản vay Ngân hàng Sumitomo Mitsui Banking Corporation - Chi nhánh Thành phố Hồ Chí Minh theo hợp đồng tín dụng số HNI-19-040 ngày 06/8/2019 với hạn mức tín dụng là 600.000.000.000 VND.

(vi) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TNHH MTV HSBC Việt Nam theo hợp đồng tín dụng sửa đổi số VHN158035 với hạn mức tín dụng tăng lên là 1.400.000.000.000 VND. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

(vii) Phản ánh khoản vay Ngân hàng Mizuho Bank, Ltd - Chi nhánh Hà Nội theo hợp đồng tín dụng ký ngày 01/11/2019 với hạn mức tín dụng 20 triệu USD quy đổi tương đương VNĐ. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

(viii) Phản ánh khoản vay Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam theo hợp đồng tín dụng số KH1-190158/HDCTD.CRC ngày 06/11/2019 với hạn mức tín dụng là 500.000.000.000 VND, ngày 11/03/2020 nâng hạn mức tín dụng lên 1.500.000.000.000 đồng theo hợp đồng sửa đổi, bổ sung số 01. Lãi suất cho vay được thỏa thuận theo từng lần giải ngân.

**b) Dài hạn**

Chi tiêu	Số đầu kỳ		Phát sinh trong kỳ			Số cuối kỳ	
	Giá trị	Số có/khản nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có/khản nợ	
							Giá
	VND	VND	VND	VND	VND	VND	
Vay dài hạn	7.921.256.591.629	7.921.256.591.629	(93.939.747.226)	(225.762.438.583)	7.789.433.900.272	7.789.433.900.272	
	7.921.256.591.629	7.921.256.591.629	-	(93.939.747.226)	(225.762.438.583)	7.789.433.900.272	

Trong đó:

Vay dài hạn đến hạn trả	3.232.669.433.743	3.232.669.433.743			3.283.023.986.338	3.283.023.986.338
Vay dài hạn	4.688.587.157.886	4.688.587.157.886			4.506.409.913.934	4.506.409.913.934

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

	Số cuối kỳ	Số đầu kỳ
Ngân hàng HSBC (i)	5.106.057.304.405	5.071.282.837.437
Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (i)	554.414.643.750	636.082.702.075
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam (ii)	1.443.794.726.086	1.528.723.826.086
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội (iii)	685.167.226.031	685.167.226.031
	<u>7.789.433.900.272</u>	<u>7.921.256.591.629</u>

(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 bàn 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 và 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.



(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, 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 tại SHB 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 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 01/01/2020 đến ngày 31/03/2020</u>	<u>Từ ngày 01/01/2019 đến ngày 31/12/2019</u>
	VND	VND
Số đầu kỳ/năm	744.274.034.098	394.775.305.915
Trích lập dự phòng bổ sung trong kỳ (Hoàn nhập) dự phòng	271.025.817.975	1.227.481.959.407
Các khoản dự phòng đã sử dụng	(157.400.335.029)	(877.983.231.224)
<b>Số cuối kỳ/năm</b>	<b>857.899.517.044</b>	<b>744.274.034.098</b>
<i>Chi tiết</i>	<u>Số cuối kỳ</u>	<u>Số đầu kỳ</u>
	VND	VND
Dự phòng phải trả ngắn hạn	150.748.667.200	148.286.054.181
Dự phòng phải trả dài hạn	707.150.849.844	595.987.979.917
	<b>857.899.517.044</b>	<b>744.274.034.098</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.**

	31/03/2020		01/01/2020	
	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
	<b>23.418.716.000.000</b>		<b>23.418.716.000.000</b>	

**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 01/01/2020	23.418.716.000.000	680.146.207.883	1.468.358.210.194	25.567.220.418.077
- Lợi nhuận sau thuế TNDN trong kỳ	-	-	660.549.702.991	660.549.702.991
Số dư tại ngày 31/03/2020	23.418.716.000.000	680.146.207.883	2.128.907.913.185	26.227.770.121.068



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

	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020 VND	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019 VND
Doanh thu bán điện	5.982.284.849.376	5.851.158.599.922
Doanh thu cung cấp dịch vụ	586.546.601	-
	<b>5.982.871.395.977</b>	<b>5.851.158.599.922</b>

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

	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020 VND	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019 VND
Giá vốn bán điện	5.165.808.871.450	4.899.131.009.767
	<b>5.165.808.871.450</b>	<b>4.899.131.009.767</b>

**25. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH**

	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020 VND	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019 VND
Lãi tiền gửi	62.099.652.938	33.402.774.365
Lãi chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	4.408.413.066	26.170.093.315
Lãi chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	3.228.240	1.849.926.922
Cổ tức, lợi nhuận được chia	170.926.080.000	-
	<b>237.437.374.244</b>	<b>61.422.794.602</b>

**26. CHI PHÍ TÀI CHÍNH**

	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020 VND	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019 VND
Chi phí lãi vay	163.599.745.162	188.148.327.159
Lỗ chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	1.870.454.686	548.463.887
Lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	93.939.792.318	239.595
Các loại phí để thực hiện khoản vay	7.394.828.244	11.924.901.738
Chi phí hoạt động tài chính khác	-	72.600.000
	<b>266.804.820.410</b>	<b>200.694.532.379</b>

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

	Từ 01/01/2020 đến 31/03/2020	Từ 01/01/2019 đến 31/03/2019
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	4.309.766.497.923	3.996.490.073.001
Chi phí nhân công	80.782.347.984	61.225.964.267
Chi phí khấu hao TSCĐ	402.178.405.832	518.126.191.797
Chi phí dịch vụ mua ngoài	383.106.218.496	345.697.372.761
Chi phí khác bằng tiền	20.563.762.031	51.238.787.715
	<b>5.196.397.232.266</b>	<b>4.972.778.389.541</b>



**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

**28. SỐ LIỆU SO SÁNH**

Số liệu so sánh là số liệu trên báo cáo tài chính riêng đã được kiểm toán cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2019 đến ngày 31 tháng 12 năm 2019 và số liệu trên báo cáo tài chính riêng cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2019 đến ngày 31 tháng 03 năm 2019.



**Nguyễn Thị Hồng Hạnh**  
Người lập



**Chu Quang Toán**  
Kế toán trưởng



**Le Nhu Linh**  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 20 tháng 4 năm 2020