

TỔNG CÔNG TY
ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM
CÔNG TY CỔ PHẦN THỦY ĐIỆN HỬA NA

BÁO CÁO TÀI CHÍNH
Năm 2017

Lập ngày 15 tháng 01 năm 2018

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị tính: VNĐ

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
1	2	3	4	5
A - TÀI SẢN NGẮN HẠN	100		253.863.018.842	196.987.472.917
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110		190.207.431.637	119.698.140.125
1. Tiền	111		69.432.883.327	63.661.473.458
2. Các khoản tương đương tiền	112		120.774.548.310	56.036.666.667
II. Đầu tư tài chính ngắn hạn	120		5.000.000.000	10.000.000.000
1. Chứng khoán kinh doanh	121		-	-
2. Dự phòng giảm giá chứng khoán kinh doanh (*)	122		-	-
3. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123		5.000.000.000	10.000.000.000
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		55.644.005.882	63.672.638.287
1. Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131		50.141.385.097	51.891.266.519
2. Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		4.759.297.128	7.712.944.732
3. Phải thu nội bộ ngắn hạn	133		-	-
4. Phải thu theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	134		-	-
5. Phải thu về cho vay ngắn hạn	135		-	-
6. Phải thu ngắn hạn khác	136		3.064.127.657	4.068.427.036
7. Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi, (*)	137		(2.320.804.000)	-
8. Tài sản thiếu chờ xử lý	139		-	-
IV. Hàng tồn kho	140		3.011.581.323	-
1. Hàng tồn kho	141		3.011.581.323	-
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho (*)	149		-	-
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		-	3.616.694.505
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151		-	3.616.694.505
2. Thuế GTGT được khấu trừ	152		-	-
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153		-	-
4. Giao dịch mua bán lại trái phiếu Chính phủ	154		-	-
5. Tài sản ngắn hạn khác	155		-	-
B - TÀI SẢN DÀI HẠN	200		4.615.158.811.863	4.775.477.532.510

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
1	2	3	4	5
I. Các khoản phải thu dài hạn	210		-	-
1. Phải thu dài hạn của khách hàng	211		-	-
2. Trả trước cho người bán dài hạn	212		-	-
3. Vốn kinh doanh ở đơn vị trực thuộc	213		-	-
4. Phải thu nội bộ dài hạn	214		-	-
5. Phải thu về cho vay dài hạn	215		-	-
6. Phải thu dài hạn khác	216		-	-
7. Dự phòng phải thu dài hạn khó đòi (*)	219			-
II. Tài sản cố định	220		4.485.866.214.190	4.665.044.859.155
1. Tài sản cố định hữu hình	221		4.485.866.214.190	4.665.044.859.155
- Nguyên giá	222		5.754.040.117.609	5.662.002.254.042
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	223		(1.268.173.903.419)	(996.957.394.887)
2. Tài sản cố định thuê tài chính	224		-	-
- Nguyên giá	225		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	226		-	-
3. Tài sản cố định vô hình	227		-	-
- Nguyên giá	228		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	229		-	-
III. Bất động sản đầu tư	230		-	-
- Nguyên giá	231		-	-
- Giá trị hao mòn lũy kế (*)	232		-	-
IV. Tài sản dở dang dài hạn	240		119.578.756.653	104.133.756.288
1. Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang dài hạn	241		-	-
2. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	242		119.578.756.653	104.133.756.288
V. Đầu tư tài chính dài hạn	250		-	-
1. Đầu tư vào công ty con	251		-	-
2. Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết	252		-	-
3. Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253		-	-
4. Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn (*)	254		-	-
5. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	255		-	-
VI. Tài sản dài hạn khác	260		9.713.841.020	6.298.917.067
1. Chi phí trả trước dài hạn	261		1.296.889.333	2.186.184.877
2. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		-	-
3. Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263		8.416.951.687	4.112.732.190
4. Tài sản dài hạn khác	268			-

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
1	2	3	4	5
TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270 = 100 + 200)	270		4.869.021.830.705	4.972.465.005.427
C – NỢ PHẢI TRẢ	300		2.623.968.950.561	2.736.309.189.712
I. Nợ ngắn hạn	310		560.314.019.830	395.732.312.942
1. Phải trả người bán ngắn hạn	311		129.485.440.210	152.297.708.234
2. Người mua trả tiền trước	312		-	-
3. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313		4.607.642.820	7.443.340.553
4. Phải trả người lao động	314		7.958.450.346	2.890.958.130
5. Chi phí phải trả ngắn hạn	315		19.324.370.363	19.867.307.269
6. Phải trả nội bộ ngắn hạn	316		-	-
7. Phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	317		-	-
8. Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		-	-
9. Phải trả ngắn hạn khác	319		10.531.013.847	11.391.558.943
10. Vay và nợ thuê tài chính ngắn hạn	320		388.383.720.826	201.751.058.395
11. Dự phòng phải trả ngắn hạn	321		-	-
12. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322		23.381.418	90.381.418
13. Quỹ bình ổn giá	323		-	-
14. Giao dịch mua bán lại trái phiếu Chính phủ	324		-	-
II. Nợ dài hạn	330		2.063.654.930.731	2.340.576.876.770
1. Phải trả người bán dài hạn	331		-	-
2. Người mua trả tiền trước ngắn hạn	332		-	-
3. Chi phí phải trả dài hạn	333		-	-
4. Phải trả nội bộ về vốn kinh doanh	334		-	-
5. Phải trả nội bộ dài hạn	335		-	-
6. Doanh thu chưa thực hiện dài hạn	336		-	-
7. Phải trả dài hạn khác	337		306.580.000	258.024.600
8. Vay và nợ thuê tài chính dài hạn	338		2.063.348.350.731	2.340.318.852.170
9. Trái phiếu chuyển đổi	339		-	-
10. Cổ phiếu ưu đãi	340		-	-
11. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341		-	-
12. Dự phòng phải trả dài hạn	342		-	-
13. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		-	-
D - VỐN CHỦ SỞ HỮU	400		2.245.052.880.144	2.236.155.815.715
I. Vốn chủ sở hữu	410		2.245.052.880.144	2.236.155.815.715
1. Vốn góp của chủ sở hữu	411		2.256.592.103.444	2.256.592.103.444

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
1	2	3	4	5
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		2.256.592.103.444	2.256.592.103.444
- Cổ phiếu ưu đãi	411b		-	-
2. Thặng dư vốn cổ phần	412		-	-
3. Quyền chọn chuyển đổi trái phiếu	413		-	-
4. Vốn khác của chủ sở hữu	414		64.985.781.295	64.985.781.295
5. Cổ phiếu quỹ (*)	415		-	-
6. Chênh lệch đánh giá lại tài sản	416		-	-
7. Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417		-	-
8. Quỹ đầu tư phát triển	418		5.792.700.882	5.792.700.882
9. Quỹ hỗ trợ sắp xếp doanh nghiệp	419		-	-
10. Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		-	-
11. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		(82.317.705.477)	(91.214.769.906)
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	421a		(91.214.769.906)	(39.346.313.935)
- LNST chưa phân phối kỳ này	421b		- 8.897.064.429	(51.868.455.971)
12. Nguồn vốn đầu tư XDCB	422		-	-
II. Nguồn kinh phí và quỹ khác	430		-	-
1. Nguồn kinh phí	431		-	-
2. Nguồn kinh phí đã hình thành TSCĐ	432		-	-
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440 = 300 + 400)	440		4.869.021.830.705	4.972.465.005.427

Lập, ngày 15 tháng 01 năm 2018

Người lập



Trần Thị Thu Hà

Kế toán trưởng



Võ Trung Chính

Giám đốc



Trịnh Bảo Ngọc

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017

Đơn vị tính: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này	
			Năm nay	Năm trước
1	2	3	4	5
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	1		650.526.661.452	519.245.699.230
2. Các khoản giảm trừ doanh thu	2		-	-
3. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ (10= 01-02)	10		650.526.661.452	519.245.699.230
4. Giá vốn hàng bán	11		388.136.611.621	308.261.698.907
5. Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20=10 - 11)	20		262.390.049.831	210.984.000.323
6. Doanh thu hoạt động tài chính	21		3.072.956.372	1.149.768.134
7. Chi phí tài chính	22		232.566.779.120	246.488.594.382
- Trong đó: Chi phí lãi vay	23		232.566.779.120	246.488.594.382
8. Chi phí bán hàng	25		-	-
9. Chi phí quản lý doanh nghiệp	26		23.077.172.232	18.315.293.162
10 Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh {30 = 20 + (21 - 22) - (25 + 26)}	30		9.819.054.851	(52.670.119.087)
11. Thu nhập khác	31		2.952.000	2.326.920.422
12. Chi phí khác	32		370.000.000	724.066.141
13. Lợi nhuận khác (40 = 31 - 32)	40		(367.048.000)	1.602.854.281
14. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50 = 30 + 40)	50		9.452.006.851	(51.067.264.806)
15. Chi phí thuế TNDN hiện hành	51		554.942.422	801.191.165
16. Chi phí thuế TNDN hoãn lại	52		-	-
17. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50 - 51 - 52)	60		8.897.064.429	(51.868.455.971)
18. Lãi cơ bản trên cổ phiếu (*)	70		39	(230)
19. Lãi suy giảm trên cổ phiếu (*)	71		-	-

Lập, ngày 15 tháng 01 năm 2018

Người lập

Trần Thị Thu Hà

Kế toán trưởng

Võ Trung Chính

Giám đốc



Trịnh Bảo Ngọc

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ
 (Theo phương pháp gián tiếp)
 Năm 2017

Đơn vị tính: VNĐ

Chỉ tiêu	Mã số	Thuyết minh	Lũy kế từ đầu năm đến cuối quý này	
			Năm nay	Năm trước
1	2	3	4	5
I. Lưu chuyển tiền từ hoạt động kinh doanh			-	-
1. Lợi nhuận trước thuế	01		9.452.006.851	(51.067.264.806)
2. Điều chỉnh cho các khoản			-	-
- Khấu hao TSCĐ và BĐSĐT	02		271.216.508.532	265.284.647.342
- Các khoản dự phòng	03		2.320.804.000	-
- Lãi, lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04		-	-
- Lãi lỗ từ hoạt động đầu tư	05		(3.072.956.372)	(1.149.768.134)
- Chi phí lãi vay	06		232.566.779.120	246.488.594.382
- Các khoản điều chỉnh khác	07		-	-
3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động	08		512.483.142.131	459.556.208.784
- Tăng, giảm các khoản phải thu	09		4.843.873.314	361.546.153.986
- Tăng, giảm hàng tồn kho	10		(3.011.581.323)	-
- Tăng, giảm các khoản phải trả (Không kể lãi vay phải trả, thuế thu nhập doanh nghiệp phải nộp)	11		(1.766.983.291)	105.387.233.803
- Tăng, giảm chi phí trả trước	12		4.505.990.049	(7.430.951.538)
- Tăng, giảm chứng khoán kinh doanh	13		-	-
- Tiền lãi vay đã trả	14		(227.815.942.047)	(240.983.641.166)
- Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(148.439.655)	(652.751.510)
- Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	16		163.657.299	(110.000.000)
- Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17		(182.101.899)	-
Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	20		289.071.614.578	677.312.252.359
II. Lưu chuyển tiền từ hoạt động đầu tư			-	-
1. Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	21		(135.301.932.753)	(495.277.776.639)
2. Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	22		-	-

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	Số cuối năm	Số đầu năm
1	2	3	4	5
- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết	411a		2.256.592.103.444	2.256.592.103.444
- Cổ phiếu ưu đãi	411b		-	-
2. Thặng dư vốn cổ phần	412		-	-
3. Quyền chọn chuyển đổi trái phiếu	413		-	-
4. Vốn khác của chủ sở hữu	414		64.985.781.295	64.985.781.295
5. Cổ phiếu quỹ (*)	415		-	-
6. Chênh lệch đánh giá lại tài sản	416		-	-
7. Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417		-	-
8. Quỹ đầu tư phát triển	418		5.792.700.882	5.792.700.882
9. Quỹ hỗ trợ sắp xếp doanh nghiệp	419		-	-
10. Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		-	-
11. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		(82.317.705.477)	(91.214.769.906)
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối kỳ trước	421a		(91.214.769.906)	(39.346.313.935)
- LNST chưa phân phối kỳ này	421b		8.897.064.429	(51.868.455.971)
12. Nguồn vốn đầu tư XDCB	422		-	-
II. Nguồn kinh phí và quỹ khác	430		-	-
1. Nguồn kinh phí	431		-	-
2. Nguồn kinh phí đã hình thành TSCĐ	432		-	-
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440 = 300 + 400)	440		4.869.021.830.705	4.972.465.005.427

Lập, ngày 15 tháng 01 năm 2018

Người lập

Trần Thị Thu Hà

Kế toán trưởng

Võ Trung Chính



Giám đốc

Trịnh Bảo Ngọc

BẢN THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH Năm 2017

1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT

Hình thức sở hữu vốn

Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na (sau đây gọi tắt là “Công ty”) là Công ty Cổ phần được thành lập và hoạt động theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh số 2900797430 ngày 16 tháng 5 năm 2007 do Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Nghệ An cấp và các giấy chứng nhận kinh doanh điều chỉnh..

Tổng số nhân viên của Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 là 117 (ngày 31 tháng 12 năm 2016: 116).

Ngành nghề kinh doanh

Ngành nghề kinh doanh của Công ty bao gồm:

- Sản xuất, truyền tải và phân phối điện. Chi tiết: sản xuất, mua bán điện năng.
- Hoạt động dịch vụ hỗ trợ kinh doanh khác còn lại chưa được phân vào đâu. Chi tiết: Cho thuê văn phòng; Cho thuê văn phòng;
- Xây dựng nhà các loại. Chi tiết: Đầu tư xây dựng nhà ở, văn phòng;
- Khai thác quặng sắt;
- Lắp đặt hệ thống điện;
- Bán buôn máy móc, thiết bị và phụ tùng máy khác. Chi tiết: Mua bán máy móc, vật tư thiết bị phục vụ ngành điện;
- Bán buôn tổng hợp;
- Hoạt động xây dựng chuyên dụng khác. Chi tiết: Đầu tư xây dựng công trình thủy điện;
- Khai thác quặng kim loại khác không chứa sắt;
- Khai thác quặng kim loại quý hiếm;
- Khai thác đá, cát, sỏi, đất sét;
- Kinh doanh bất động sản, quyền sử dụng đất thuộc chủ sở hữu, chủ sử dụng hoặc đi thuê;
- Dịch vụ lưu trú ngắn ngày: Chi tiết: Kinh doanh khách sạn;;
- Dịch vụ hỗ trợ liên quan đến quảng bá và tổ chức tour du lịch.

2. CƠ SỞ LẬP BÁO CÁO TÀI CHÍNH VÀ KỶ KẾ TOÁN

Cơ sở lập báo cáo tài chính

Báo cáo tài chính kèm theo được trình bày bằng Đồng Việt Nam (VND), theo nguyên tắc giá gốc và phù hợp với chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính.

Báo cáo tài chính của Công ty được lập theo chế độ kế toán doanh nghiệp ban hành kèm theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC (“Thông tư 200”) hướng dẫn chế độ kế toán cho doanh nghiệp.

Khả năng tiếp tục hoạt động

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, nợ ngắn hạn của Công ty vượt quá tài sản ngắn hạn với số tiền là 306,45 tỷ VND (tại ngày 01 tháng 01 năm 2017: 198,74 tỷ VND), trong đó Công ty

có khoản vay ngắn hạn và vay dài hạn đến hạn trả là 388,38 tỷ VND, kết quả hoạt động kinh doanh cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2017 đến ngày 31 tháng 12 năm 2017 là 8,89 tỷ VND (kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2016 đến ngày 31 tháng 12 năm 2016: 51,86 tỷ đồng). Để đảm bảo khả năng hoạt động liên tục của Công ty, Ban Giám đốc Công ty tiếp tục thực hiện các biện pháp quản lý chặt chẽ, xây dựng hợp lý kế hoạch kinh doanh, phương án sử dụng nguồn lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh và nguồn khấu hao tài sản cố định hàng năm để thanh toán các khoản nợ. Theo đó, Ban Giám đốc đánh giá rằng báo cáo tài chính này được lập trên giả định Công ty hoạt động liên tục là phù hợp. Báo cáo tài chính kèm theo chưa bao gồm những điều chỉnh có thể có do ảnh hưởng của vấn đề không chắc chắn nêu trên.

Kỳ kế toán

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

3. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

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

ƯỚC TÍNH KẾ TOÁN

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

Tiền và các khoản tương đương tiền

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

Các khoản phải thu và Dự phòng nợ phải thu khó đòi

Các khoản phải thu gồm: các khoản phải thu khách hàng, khoản trả trước cho người bán và các khoản phải thu khác tại thời điểm báo cáo.

Các khoản phải thu được trình bày theo giá trị ghi sổ và dự phòng phải thu khó đòi. Dự phòng nợ phải thu khó đòi được Công ty trích lập đối với các khoản nợ phải thu đã quá hạn thanh toán từ sáu tháng trở lên, hoặc các khoản phải thu mà người nợ khó có khả năng thanh toán do bị thanh lý, phá sản hay các khó khăn tương tự.

Sự tăng hoặc giảm khoản dự phòng phải thu khó đòi được hạch toán vào chi phí quản lý doanh nghiệp trong kỳ.

Tài sản cố định hữu hình và hao mòn

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:

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017
	Số năm
Nhà xưởng, vật kiến trúc	6 - 25
Máy móc, thiết bị	6 - 15
Phương tiện vận tải	6 - 15
Thiết bị, dụng cụ quản lý	3 - 5

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Các tài sản đang trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, 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 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.

Công cụ tài chính

Ghi nhận ban đầu

Tài sản tài chính

Tại ngày ghi nhận ban đầu, tài sản tài chính được ghi nhận theo giá gốc cộng các chi phí giao dịch có liên quan trực tiếp đến việc mua sắm tài sản tài chính đó. Tài sản tài chính của Công ty bao gồm tiền mặt, tiền gửi ngắn hạn, các khoản phải thu khách hàng và các khoản phải thu khác, công cụ tài chính đã được niêm yết và chưa niêm yết.

Công nợ tài chính

Tại ngày ghi nhận ban đầu, công nợ tài chính được ghi nhận theo giá gốc trừ đi các chi phí giao dịch có liên quan trực tiếp đến việc phát hành công nợ tài chính đó. Công nợ tài chính của Công ty bao gồm các khoản phải trả người bán và phải trả khác, các khoản nợ và các khoản vay.

Đánh giá lại sau lần ghi nhận ban đầu

Hiện tại, chưa có quy định về đánh giá lại công cụ tài chính sau ghi nhận ban đầu.

Bù trừ các công cụ tài chính

Các tài sản tài chính và nợ phải trả tài chính được bù trừ cho nhau trên Bảng cân đối kế toán khi và chỉ khi Công ty có quyền hợp pháp để bù trừ giá trị đã được ghi nhận và Công ty có dự định thanh toán trên cơ sở thuần hoặc ghi nhận tài sản và thanh toán nợ phải trả cùng một thời điểm.

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. Các khoản chi phí trả trước bao gồm giá trị công cụ, dụng cụ đã xuất dùng và được coi là có khả năng đem lại lợi ích kinh tế trong tương lai cho 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.

Ghi nhận doanh thu

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

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

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

Từ năm tài chính 2017, Công ty thực hiện doanh thu bán điện bằng giá của nhà máy thủy điện cộng (+) với phí môi trường rừng và thuế sử dụng tài nguyên nước theo hợp đồng mua bán điện số 01/2013/HĐ-NMTĐ ngày 30/01/2013 giữa Công ty Cổ phần thủy điện Hòa Na và Tập đoàn điện lực Việt Nam. Từ năm 2016 trở về trước, Công ty không ghi nhận phần phí môi trường rừng và thuế sử dụng tài nguyên nước vào doanh thu cũng như giá vốn bán điện.

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.

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.

Chi phí lãi vay khác được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khi phát sinh.

Thuế

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

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

Thuế thu nhập hoãn lại được tính trên các khoản chênh lệch giữa giá trị ghi sổ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục tài sản hoặc công nợ trên báo cáo tài chính và được ghi nhận theo phương pháp bảng cân đối kế toán. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch, tạm thời còn tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi

nhận khi chắc chắn có đủ số lợi nhuận tính thuế trong tương lai để khấu trừ các khoản chênh lệch tạm thời.

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

Dự án đầu tư Nhà máy thủy điện Hòa Na là dự án đầu tư mới tại huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn theo Nghị định số 124/2008/NĐ-CP ngày 11 tháng 12 năm 2008 và Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013 của Chính phủ.

Theo Luật thuế thu nhập doanh nghiệp 2008 số 14/2008/QH12 ngày 03 tháng 6 năm 2008 của Quốc hội, được sửa đổi bổ sung bởi Luật sửa đổi bổ sung một số điều của Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 32/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013, Công ty được hưởng ưu đãi thuế suất 10% trong 15 năm đầu hoạt động, được miễn thuế 4 năm, giảm 50% số thuế phải nộp trong 9 năm tiếp theo. Thời gian miễn thuế, giảm thuế được tính liên tục từ năm đầu tiên Công ty có thu nhập chịu thuế từ dự án đầu tư được hưởng ưu đãi thuế.

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

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

Các bên liên quan

Các bên được coi là liên quan nếu một bên có khả năng kiểm soát hoặc có ảnh hưởng đáng kể đối với bên kia trong việc ra quyết định đối với các chính sách tài chính và hoạt động

4. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Tiền mặt	100.742.150	367.024.649
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	69.332.141.177	63.294.448.809
Các khoản tương đương tiền	120.774.548.310	56.036.666.667
	190.207.431.637	119.698.140.125

5. ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

Đầu tư tài chính ngắn hạn tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 phản ánh 01 khoản tiền gửi có kỳ hạn 6 tháng tại Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An. Khoản tiền gửi này được áp dụng lãi suất cố định là 5,1%/năm và đáo hạn vào ngày 08 tháng 04 năm 2018.

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	5.000.000.000	10.000.000.000
	5.000.000.000	10.000.000.000

6. PHẢI THU NGẮN HẠN CỦA KHÁCH HÀNG

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Công ty Mua bán điện - Tập đoàn Điện lực VN	50.141.385.097	51.863.361.834
Phải thu khách hàng khác	-	27.904.685
	50.141.385.097	51.891.266.519

7. TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Công ty xây dựng 319 Bộ Quốc Phòng(*)	2.320.804.000	2.320.804.000
Doanh nghiệp tư nhân Thạch Phát	841.120.828	1.211.473.789
Công ty CP Dịch vụ kỹ thuật ĐLĐK Việt Nam	171.231.898	-
Các đối tượng khác	1.426.140.402	4.180.666.943
	4.759.297.128	7.712.944.732

(*) Tại ngày 31/12/2017, Công ty đã trích lập dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi 100% khoản trả trước cho người bán ngắn hạn của Công ty xây dựng 319 Bộ Quốc Phòng.

8. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Tạm ứng	584.424.155	773.453.331
Giá trị còn lại Đường dây 220KV bàn giao cho Công ty Truyền tải điện 1	-	2.929.046.206
Lãi dự thu	389.723.367	132.097.333
Hội đồng Bồi thường và TĐC Công trình thủy điện Hòa Na	1.986.507.811	-
Phải thu khác	103.472.324	233.830.166
	3.064.127.657	4.068.427.036

9. HÀNG TỒN KHO

	31/12/2017		01/01/2017	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Nguyên liệu, vật liệu	3.011.581.323	-	-	-
Cộng	3.011.581.323	-	-	-

10. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Ngắn hạn	-	3.616.694.505
- Chi phí bảo hiểm Nhà máy	-	3.616.694.505
Dài hạn	1.296.889.333	2.186.184.877
- Thiết bị, vật tư xuất dùng cho Nhà máy	1.296.889.333	2.186.184.877
Cộng	1.296.889.333	5.802.879.382

11. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH HỮU HÌNH

	Nhà xưởng và vật kiến trúc	Máy móc và thiết bị	Phương tiện vận tải và thiết bị truyền dẫn	Thiết bị văn phòng	Tổng cộng
	VND	VND	VND	VND	VND
NGUYÊN GIÁ					
Tại ngày 01/01/2017	4.149.736.980.408	1.500.494.027.540	7.375.940.420	4.395.305.674	5.662.002.254.042
Mua sắm mới		1.093.420.600			1.093.420.600
XDCB hoàn thành bàn giao	70.116.512.169	20.827.930.798			90.944.442.967
Điều chỉnh tăng					
Điều chỉnh giảm					
Tại ngày 31/12/2017	4.219.853.492.577	1.522.415.378.938	7.375.940.420	4.395.305.674	5.754.040.117.609
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ					
Tại ngày 01/01/2017	576.557.890.649	411.084.967.572	6.708.165.718	2.606.370.948	996.957.394.887
Trích khấu hao trong kỳ	171.797.275.900	98.115.369.228	514.877.722	788.985.682	271.216.508.532
Tại ngày 31/12/2017	748.355.166.549	509.200.336.800	7.223.043.440	3.395.356.630	1.268.173.903.419
GIÁ TRỊ CÒN LẠI					
Tại ngày 31/12/2017	3.471.498.326.028	1.013.215.042.138	152.896.980	999.949.044	4.485.866.214.190
Tại ngày 01/01/2017	3.573.179.089.759	1.089.409.059.968	667.774.702	1.788.934.726	4.665.044.859.155

Nguyên giá các tài sản cố định đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng tại ngày 31 tháng 12 năm 2017 là 15.462.370.705 VND (tại ngày 31 tháng 12 năm 2016: 6.177.627.811 VND).

Như trình bày tại Thuyết minh số 19, Công ty đã thế chấp toàn bộ giá trị tài sản hình thành từ Dự án xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na để đảm bảo cho các khoản tiền vay ngân hàng.

12. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỒ DANG

	31/12/2017		01/01/2017	
	Giá gốc	Giá có thể thu hồi	Giá gốc	Giá có thể thu hồi
	VND	VND	VND	VND
Chi phí xây dựng	24.500.709.785	24.500.709.785	24.500.709.785	24.500.709.785
Chi phí thiết bị	422.946.649	422.946.649		
Chi phí XD CB khác	87.898.398.985	87.898.398.985	79.633.046.503	79.633.046.503
Chi phí sửa chữa lớn TSCĐ	6.756.701.234	6.756.701.234	0	0
	119.578.756.653	119.578.756.653	104.133.756.288	104.133.756.288

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, giá trị chi phí đầu tư xây dựng cơ bản đang được Công ty theo dõi trên khoản mục “Chi phí xây dựng cơ bản dở dang” chưa được quyết toán ở giai đoạn 1 với số tiền 112,82 tỷ VND. Chi phí sửa chữa lớn TSCĐ là 6,76 tỷ.

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

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, số dư thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn phản ánh giá trị vật tư dự phòng thay thế cho Nhà máy Thủy điện Hòa Na, nhận bàn giao từ Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam.

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	8.416.951.687	4.112.732.190
	8.416.951.687	4.112.732.190

14. PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Ban điều hành Dự án Thủy điện Hòa Na - Tổng Công ty Sông Đà	73.205.222.023	79.717.032.931
Công ty cổ phần tư vấn xây dựng Điện 1	5.311.234.892	12.311.234.892
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	32.300.822.607	38.131.385.328
Công ty Cổ phần Sông Đà 11	230.656.901	3.479.812.177
Công ty CP tư vấn dự án Điện Lực Dầu Khí	-	1.807.594.450
Công ty CP DV kỹ thuật Điện lực Dầu khí VN	4.088.834.164	2.275.592.594
Công ty CP Tư vấn Điện lực Dầu khí Việt Nam	12.646.438	12.646.438
CN công ty cổ phần dịch vụ kỹ thuật Điện Lực Dầu Khí Việt Nam- TT thí nghiệm điện	128.384.754	172.525.503
Các đối tượng khác	14.207.638.431	14.389.883.921
Cộng	129.485.440.210	152.297.708.234
<i>Trong đó: Phải trả người bán là các bên liên quan</i>		
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	32.300.822.607	38.131.385.328
Công ty CP tư vấn dự án Điện Lực Dầu Khí	-	1.807.594.450
Công ty CP DV kỹ thuật Điện lực Dầu khí VN	4.088.834.164	2.275.592.594
Công ty CP Tư vấn Điện lực Dầu khí Việt Nam	12.646.438	12.646.438
CN công ty cổ phần dịch vụ kỹ thuật Điện Lực Dầu Khí Việt Nam- TT thí nghiệm điện	128.384.754	172.525.503

15. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

Chỉ tiêu	01/01/2017	Phát sinh trong năm		31/12/2017
		Số phải nộp	Số đã nộp	
	VND	VND	VND	VND
Thuế giá trị gia tăng	2.944.696.937	56.747.817.860	59.310.757.410	381.757.387
- Thuế GTGT đầu ra	2.944.696.937	56.747.817.860	59.310.757.410	381.757.387
Thuế thu nhập doanh nghiệp	148.439.655	554.942.422	148.439.655	554.942.422
Thuế thu nhập cá nhân	147.899.647	323.720.098	421.306.134	50.313.611
Thuế tài nguyên	2.588.690.654	59.924.748.513	62.513.439.167	-
Tiền thuê đất	-	1.278.000	1.278.000	-
Thuế môn bài	-	3.000.000	3.000.000	-
Các loại thuế khác	1.613.613.660	14.777.898.660	12.770.882.920	3.620.629.400
Cộng	7.443.340.553	132.333.405.553	135.169.103.286	4.607.642.820

16. CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Sửa chữa tài sản cố định	-	3.292.560.082
Chi phí bảo hiểm	879.620.745	4.340.033.372
Lãi vay dự trả	13.375.636.327	8.624.799.254
Chi phí phải trả các nhà thầu	4.411.042.291	3.093.736.564
Chi phí phải trả khác	658.071.000	516.177.997
	19.324.370.363	19.867.307.269

17. CÁC KHOẢN PHẢI TRẢ KHÁC

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Ngắn hạn	10.531.013.847	11.391.558.943
Kinh phí công đoàn	13.568.153	53.137.386
Đoàn phí công đoàn	10.622.692	40.515.133
Bảo hiểm xã hội	31.718.535	44.045.778
Bảo hiểm y tế	7.427.182	6.258.387
Bảo hiểm thất nghiệp	1.055.680	242.004
Thuế tài nguyên, thuế VAT và tiền môi trường rừng tạm tính chưa kê khai (*)	10.281.321.535	9.912.768.287
Hội đồng BT&HT Công trình thủy điện Hòa Na		1.169.509.889
Các khoản phải trả, phải nộp ngắn hạn khác	185.300.070	165.082.079
Dài hạn	306.580.000	258.024.600
Nhận ký quỹ bảo lãnh thực hiện hợp đồng	306.580.000	258.024.600
Cộng	10.837.593.847	11.649.583.543

(*) Tại ngày 31/12/2017, số dư phải trả Cục thuế tỉnh Nghệ An và Quỹ bảo vệ môi trường và phát triển rừng phản ánh khoản thuế tài nguyên, thuế GTGT và thuế bảo vệ môi trường mà Công ty tạm tính tương ứng với doanh thu phát điện lưới tháng 12/2017 nhưng chưa kê khai, nộp cho Cục thuế tỉnh Nghệ An và Quỹ bảo vệ môi trường và phát triển rừng tỉnh Nghệ An

18. VAY VÀ NỢ THUẾ TÀI CHÍNH NGẮN HẠN

	31/12/2017		Trong kỳ		01/01/2017	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Vay ngắn hạn	6.475.333.218	6.475.333.218	36.229.417.249	45.179.220.045	15.425.136.014	15.425.136.014
- Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam - Chi nhánh Vinh (*)	6.475.333.218	6.475.333.218	36.229.417.249	45.179.220.045	15.425.136.014	15.425.136.014
Vay dài hạn đến hạn trả	381.908.387.608	381.908.387.608	381.580.556.740	185.998.091.513	186.325.922.381	186.325.922.381
- Xem thêm tại thuyết minh số 19	381.908.387.608	381.908.387.608	381.580.556.740	185.998.091.513	186.325.922.381	186.325.922.381
Cộng	388.383.720.826	388.383.720.826	417.809.973.989	231.177.311.558	201.751.058.395	201.751.058.395

(*) Ngày 28/8/2017 Công ty ký Hợp đồng tín dụng số 0040.HĐTD2-404.17 với Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quốc tế - Chi nhánh Vinh, hạn mức 50 tỷ đồng, kỳ hạn 6 tháng. Mục đích cấp tín dụng để đáp ứng nhu cầu về vốn lưu động phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh, các khoản chi phí và các khoản thuế, phí, tiền môi trường rừng phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh thủy điện. Lãi Suất Cho Vay thả nổi được xác định tại thời điểm giải ngân/thời điểm điều chỉnh lãi suất, chịu sự điều chỉnh theo quy định về lãi suất của VIB từng thời kỳ, phù hợp với quy định của pháp luật. Lãi suất tại thời điểm ký hợp đồng là 6.5%/năm.

19. VAY VÀ NỢ THUẾ TÀI CHÍNH DÀI HẠN

	31/12/2017		Trong kỳ		01/01/2017	
	Giá trị	Số có khả năng trả nợ	Tăng	Giảm	Giá trị	Số có khả năng trả nợ
	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Vay dài hạn						
- Ngân hàng Phát triển Việt Nam	1.164.259.742.579	1.164.259.742.579	-	308.079.364.000	1.472.339.106.579	1.472.339.106.579
- Chi nhánh Nghệ An (1)						
- Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội (2)	197.751.118.976	197.751.118.976	-	35.952.000.000	233.703.118.976	233.703.118.976
- Ngân hàng TMCP Quân đội (3)	293.852.929.176	293.852.929.176	-	12.533.752.740	306.386.681.916	306.386.681.916
- Ngân hàng TMCP An Bình - Chi nhánh Hà Nội (4)	407.484.560.000	407.484.560.000	104.610.055.301	25.015.440.000	327.889.944.699	327.889.944.699
Cộng	2.063.348.350.731	2.063.348.350.731	104.610.055.301	381.580.556.740	2.340.318.852.170	2.340.318.852.170

- Ngày 16 tháng 10 năm 2008, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An với số tiền vay là 2.240 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thực hiện đầu tư các hạng mục xây dựng và thiết bị của Dự án Xây dựng công trình thủy điện Hòa Na. Khoản vay sẽ được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2013 đến năm 2020, chịu lãi suất theo lãi suất công bố của Bộ Tài chính theo từng thời điểm giải ngân, lãi vay trả hàng tháng. Công ty sử dụng tài sản hình thành từ vốn vay để đảm bảo cho khoản vay này.
- Ngày 19 tháng 10 năm 2011, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An với số tiền vay là 411 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thực hiện đầu tư các hạng mục xây dựng và thiết bị của Dự án Xây dựng công trình thủy điện Hòa Na. Khoản vay sẽ được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2013 đến năm 2020, chịu lãi suất thỏa thuận cố định 15,6%/năm, ngày 03 tháng 2 năm 2015 Công ty đã ký Hợp đồng sửa đổi bổ sung số 06/2015/HĐTĐĐT-NHPT-NAN điều chỉnh mức lãi suất này về 11%/năm, áp dụng từ ngày 01 tháng 01 năm 2015. Công ty sử dụng tài sản hình thành từ vốn vay để đảm bảo cho khoản vay này.

3. Ngày 05 tháng 3 năm 2012, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 400 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thanh toán các chi phí hợp lý, hợp lệ của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na công suất 180MW. Theo Thông báo số 138/TB-CNTPHN ngày 16 tháng 01 năm 2013, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội điều chỉnh tổng hạn mức tín dụng cho Công ty thành 371,216 tỷ VND. Khoản vay sẽ được trả làm nhiều lần từ năm 2014 đến năm 2024, chịu lãi suất cơ sở cộng 4,5%/năm (9,5%/năm ngày 31 tháng 12 năm 2017), lãi vay trả hàng tháng. Công ty sử dụng tài sản hình thành trong tương lai của dự án và bảo lãnh của Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam để bảo đảm cho khoản vay này.
4. Ngày 18 tháng 8 năm 2009, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn đồng tài trợ với 03 (ba) ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội, Tổng Công ty Tài chính Cổ phần Dầu khí Việt Nam (nay là Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam) và Ngân hàng Thương mại Cổ phần Bắc Á. Theo Phụ lục hợp đồng số 01.09.001.286688.TD tháng 8 năm 2012, khoản vay đồng tài trợ này thay đổi chỉ còn 02 (hai) ngân hàng tài trợ bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội (ngân hàng đầu mối) và Ngân hàng Thương mại Cổ phần Đại chúng Việt Nam với tổng số tiền cho vay vốn là 328,784 tỷ VND. Các khoản vay được Công ty dùng để thanh toán một phần các chi phí đầu tư máy móc thiết bị thủy công, thủy lực (không bao gồm thuế giá trị gia tăng và lãi vay trong thời gian xây dựng) của Dự án Đầu tư Xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay này được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2014 đến năm 2023, chịu lãi suất bình quân lãi suất tham chiếu cộng 4,2%/năm (ngày 26 tháng 5 năm 2015 áp dụng biên độ tối thiểu 3%/năm) nhưng không thấp hơn bình quân lãi suất cho vay trung dài hạn tối thiểu của các bên cho vay (10,25%/năm tại ngày 31 tháng 12 năm 2017), lãi vay trả hàng quý. Công ty sử dụng toàn bộ công trình, quyền tài sản hình thành từ công trình, bất động sản khác và bảo lãnh thanh toán của Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam để đảm bảo cho khoản vay này.
5. Ngày 17 tháng 12 năm 2012, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 200 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là thanh toán các chi phí thi công của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay được trả làm nhiều lần bắt đầu từ năm 2015 đến năm 2024, chịu lãi suất bình quân lãi suất tiết kiệm 12 tháng (trả lãi sau) của 05 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, Ngân hàng Đầu tư và Phát triển Việt Nam, Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam và Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 4,2%/năm (ngày 19 tháng 6 năm 2015, áp dụng biên độ tối thiểu 3%/năm) nhưng không thấp hơn lãi suất cho vay tối thiểu trung/dài hạn theo quy định của Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình (9,64%/năm tại ngày 31 tháng 12 năm 2017), lãi vay trả 6 tháng/lần. Khoản vay này được đảm bảo bằng máy móc, thiết bị, công trình xây dựng của dự án, cam kết trả nợ thay của Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam hoặc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và số dư tài khoản/hợp đồng tiền gửi của Công ty Cổ phần Thủy điện Hòa Na và/hoặc Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam và/hoặc Tập đoàn Dầu khí Việt Nam.
6. Ngày 21 tháng 01 năm 2016, Công ty ký hợp đồng vay dài hạn với Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình - Chi nhánh Hà Nội với số tiền vay là 300 tỷ VND. Mục đích của khoản vay là tài trợ các khoản chi phí tăng lên sau điều chỉnh Tổng mức đầu tư của dự án nhà máy thủy điện Hòa Na, cụ thể: chi phí xây dựng, thiết bị; Chi phí bồi thường, hỗ trợ giải phóng mặt bằng và Tái định cư của Dự án Đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Hòa Na. Khoản vay được trả thành 20 kỳ, bắt đầu từ năm 2016 đến năm 2025, gốc và lãi vay trả 6 tháng/lần, lãi suất năm thứ nhất: 7%/năm; Năm thứ 2: bằng bình quân lãi suất tiết kiệm 12 tháng (trả lãi sau) của 03 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, và Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 1,5%/năm; Năm thứ 3: bằng bình quân lãi suất tiết kiệm 12

tháng (trả lãi sau) của 03 Ngân hàng bao gồm Ngân hàng Thương mại Cổ phần Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công thương Việt Nam, và Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình cộng biên độ 2,2%/năm (8,4%/năm tại ngày 31 tháng 12 năm 2017). Công ty sử dụng toàn bộ công trình, quyền tài sản hình thành từ công trình, bất động sản khác để đảm bảo cho khoản vay này.

20. VỐN CHỦ SỞ HỮU

Thay đổi trong vốn chủ sở hữu

	Vốn điều lệ	Vốn khác của chủ sở hữu	Quỹ đầu tư phát triển	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	Cộng
	VND	VND	VND	VND	VND
Số dư tại ngày 01/01/2016	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	(39.346.313.935)	2.288.024.271.686
(Lỗ) trong kỳ	-	-	-	(51.868.455.971)	(51.868.455.971)
Số dư tại ngày 01/01/2017	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	(91.214.769.906)	2.236.155.815.715
(Lỗ) trong kỳ	-	-	-	8.897.064.429	8.897.064.429
Số dư tại ngày 31/12/2017	2.256.592.103.444	64.985.781.295	5.792.700.882	(82.317.705.477)	2.245.052.880.144

Theo nội dung Công văn số 10084/BTC-CDKT ngày 28 tháng 8 năm 2008 của Bộ Tài chính về việc trả lời Chế độ kế toán: “... Công ty được hạch toán giảm chi phí quản lý dự án hoặc ghi tăng vốn kinh doanh khoản lãi tiền gửi phát sinh từ nguồn vốn góp của cổ đông tạm thời nhàn rỗi trong thời gian đầu tư xây dựng công trình thủy điện...”. Theo đó, Công ty đã ghi nhận khoản lãi tiền gửi phát sinh này trên khoản mục “Vốn khác của chủ sở hữu” của bảng cân đối kế toán, với số tiền lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2013 là 64,9 tỷ VND. Ban Giám đốc Công ty đánh giá rằng việc trình bày nêu trên mặc dù khác biệt với quy định của Chuẩn mực Kế toán Việt Nam nhưng phù hợp với hoạt động của Công ty và đã được Bộ Tài chính chấp nhận bằng văn bản.

Vốn điều lệ

Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh điều chỉnh lần thứ tám ngày 29 tháng 12 năm 2016, vốn điều lệ của Công ty là 2.256.592.100.000 VND. Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, vốn điều lệ đã được các cổ đông góp như sau:

Chữ sở hữu/Cổ đông	Theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh thay đổi lần 8		Vốn đã góp	Vốn đã góp
	VND	%	31/12/2017 VND	01/01/2017 VND
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam (PVPower)	1.898.727.600.000	84,14%	1.898.727.600.000	1.898.727.600.000
Tổng công ty Lắp máy Việt Nam	87.200.000.000	3,77%	87.200.273.444	87.200.273.444
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Bắc Á		5,0%	115.500.000.000	115.500.000.000
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội		4,55%	105.000.000.000	105.000.000.000
Các cổ đông khác	324.072.400.000	4,48%	50.164.230.000	50.164.230.000
	2.256.592.100.000	100%	2.256.592.103.444	2.256.592.103.444

Cổ phiếu

Toàn bộ cổ phiếu của Công ty là cổ phiếu phổ thông đang được lưu hành với mệnh giá 10.000 VND/cổ phiếu.

THÔNG TIN BỔ SUNG CHO CÁC KHOẢN MỤC TRÌNH BÀY TRONG BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH

21. DOANH THU BÁN HÀNG

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Doanh thu điện phát lưới	650.526.661.452	519.245.699.230
	650.526.661.452	519.245.699.230

22. GIÁ VỐN HÀNG BÁN

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Giá vốn phát điện	388.136.611.621	308.261.698.907
	388.136.611.621	308.261.698.907

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

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Chi phí nguyên liệu, vật liệu	7.065.218.761	9.728.800.994
Chi phí nhân công	28.297.669.292	24.724.326.489
Chi phí khấu hao tài sản cố định	271.216.508.532	265.284.647.342
Chi phí dịch vụ mua ngoài	18.701.785.063	18.525.554.685
Chi phí thuế tài nguyên và môi trường rừng	74.702.647.173	-
Chi phí khác (tất cả các chi phí khác ngoài 5 loại trên)	11.229.955.032	8.313.662.559
	411.213.783.853	326.576.992.069

24. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Lãi tiền gửi	3.072.956.372	1.149.768.134
	3.072.956.372	1.149.768.134

25. CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	VND	VND
Chi phí nhân viên quản lý	12.518.293.212	10.655.178.267
Chi phí vật liệu quản lý	639.090.859	360.735.116
Chi phí khấu hao Tài sản cố định	1.150.336.109	1.183.987.270
Chi phí dịch vụ mua ngoài	1.101.333.962	1.864.125.704
Các khoản dự phòng	2.320.804.000	-
Chi phí khác bằng tiền	5.347.314.090	4.251.266.805
Cộng	23.077.172.232	18.315.293.162

26. THU NHẬP KHÁC

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Thu nhập khác	2.952.000	2.326.920.422
	2.952.000	2.326.920.422

27. CHI PHÍ KHÁC

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Chi phí khác	370.000.000	724.066.141
	370.000.000	724.066.141

28. THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP

	Từ ngày 01/01/2017 đến ngày 31/12/2017	Từ ngày 01/01/2016 đến ngày 31/12/2016
	VND	VND
Lợi nhuận trước thuế	9.452.006.851	(51.067.264.806)
Điều chỉnh cho thu nhập chịu thuế	-	-
Trừ: Thu nhập không chịu thuế	-	-
Cộng: Các khoản chi phí không được khấu trừ	-	-
Thu nhập chịu thuế	2.774.712.112	2.351.447.364
Thuế suất thông thường	20%	20%
Thuế thu nhập doanh nghiệp từ hoạt động khác chịu thuế thu nhập doanh nghiệp	554.942.422	470.289.473
Điều chỉnh thuế thu nhập doanh nghiệp từ các năm trước (*)	-	330.901.692
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	554.942.422	801.191.165

Dự án đầu tư Nhà máy Thủy điện Hòa Na là dự án đầu tư mới tại huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn theo Nghị định số 124/2008/NĐ-CP ngày 11 tháng 12 năm 2008 và Nghị định số 218/2013/NĐ-CP ngày 26 tháng 12 năm 2013 của Chính phủ.

Theo Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 14/2008/QH12 ngày 03 tháng 6 năm 2008 của Quốc hội, được sửa đổi, bổ sung bởi Luật sửa đổi bổ sung một số điều của Luật thuế thu nhập doanh nghiệp số 32/2013/QH13 ngày 19 tháng 6 năm 2013, đối với hoạt động kinh doanh điện, Công ty được hưởng ưu đãi thuế suất 10% trong 15 năm đầu hoạt động tính trên thu nhập chịu thuế, được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm kể từ năm đầu tiên kinh doanh có thu nhập chịu thuế (năm 2013) và giảm 50% cho chín năm tiếp theo (từ năm 2017). Thời gian miễn thuế, giảm thuế được tính liên tục từ năm đầu tiên Công ty có thu nhập chịu thuế từ dự án đầu tư được hưởng ưu đãi thuế.

Đối với các hoạt động kinh doanh khác: Công ty có nghĩa vụ nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo thuế suất hiện hành tính trên thu nhập chịu thuế.

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

29. CÔNG CỤ TÀI CHÍNH

Quản lý rủi ro vốn

Công ty quản lý nguồn vốn nhằm đảm bảo rằng Công ty có thể vừa hoạt động liên tục vừa tối đa hóa lợi ích của cổ đông thông qua tối ưu hóa số dư nguồn vốn và công nợ.

Cấu trúc vốn của Công ty gồm có các khoản nợ thuần (bao gồm các khoản vay như đã trình bày tại Thuyết minh số 18, 19 (trừ tiền và các khoản tương đương tiền) và phần vốn của các cổ đông (bao gồm vốn góp và lợi nhuận sau thuế chưa phân phối).

Hệ số đòn bẩy tài chính

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Các khoản vay	2.451.732.071.557	2.542.069.910.565
Trừ: Tiền và các khoản tương đương tiền	190.207.431.637	119.698.140.125
Nợ thuần	2.261.524.639.920	2.422.371.770.440
Vốn chủ sở hữu	2.245.052.880.144	2.236.155.815.715
Tỷ lệ nợ thuần trên vốn chủ sở hữu	1,01	1,08

Các chính sách kế toán chủ yếu

Chi tiết các chính sách kế toán chủ yếu và các phương pháp mà Công ty áp dụng (bao gồm các tiêu chí để ghi nhận, cơ sở xác định giá trị và cơ sở ghi nhận các khoản thu nhập và chi phí) đối với từng loại tài sản tài chính, công nợ tài chính được trình bày tại Thuyết minh số 3.

Các loại công cụ tài chính

	Giá trị ghi sổ	
	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Tài sản tài chính		
Tiền và các khoản tương đương tiền	190.207.431.637	119.698.140.125
Đầu tư tài chính ngắn hạn	5.000.000.000	10.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	50.531.108.464	54.952.410.058
Cộng	245.738.540.101	184.650.550.183
Công nợ tài chính		
Các khoản vay	2.451.732.071.557	2.542.069.910.565
Phải trả người bán và phải trả khác	129.792.020.210	152.555.732.834
Chi phí phải trả	19.324.370.363	19.867.307.269
Cộng	2.600.848.462.130	2.714.492.950.668

Công ty chưa đánh giá giá trị hợp lý của tài sản tài chính và công nợ tài chính tại ngày kết thúc kế toán do Thông tư 210/2009/TT-BTC ngày 06/11/2009 của Bộ Tài chính (“Thông tư 210”) cũng như các quy định hiện hành chưa có hướng dẫn cụ thể về việc xác định giá trị hợp lý của các tài sản tài chính và công nợ tài chính. Thông tư 210 yêu cầu áp dụng Chuẩn mực báo cáo tài chính Quốc tế về việc trình bày báo cáo tài chính và thuyết minh thông tin đối với công cụ tài chính nhưng không đưa ra hướng dẫn tương đương cho việc đánh giá và ghi nhận công cụ tài chính bao gồm cả áp dụng giá trị hợp lý, nhằm phù hợp với Chuẩn mực báo cáo tài chính Quốc tế.

Mục tiêu quản lý rủi ro tài chính

Công ty đã xây dựng hệ thống quản lý rủi ro nhằm phát hiện và đánh giá các rủi ro mà Công ty phải chịu, thiết lập các chính sách và quy trình kiểm soát rủi ro ở mức chấp nhận được. Hệ thống quản lý rủi ro được xem xét lại định kỳ nhằm phản ánh những thay đổi của điều kiện thị trường và hoạt động của Công ty.

Rủi ro tài chính bao gồm rủi ro thị trường (bao gồm rủi ro tỷ giá, rủi ro lãi suất và rủi ro về giá), rủi ro tín dụng, rủi ro thanh khoản.

Rủi ro thị trường

Quản lý rủi ro lãi suất

Công ty chịu rủi ro lãi suất phát sinh từ các khoản vay chịu lãi suất đã được ký kết. Rủi ro này sẽ được Công ty quản lý bằng cách duy trì và cơ cấu lại khoản vay một cách hợp lý, trong đó bao gồm cả việc đàm phán với các Ngân hàng cho vay để khoản vay được áp dụng lãi suất phù hợp nhất

Quản lý rủi ro về giá bán điện

Công ty chỉ bán điện cho Công ty Mua bán Điện (thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam). Giá bán điện ra thị trường của Tập đoàn Điện lực Việt Nam có sự điều tiết của Nhà nước, do đó, giá điện đầu vào của Công ty Mua bán điện cũng chịu sự điều tiết này. Do vậy, Công ty sẽ phải chịu rủi ro từ việc thay đổi giá mua, bán điện.

Rủi ro tín dụng

Rủi ro tín dụng xảy ra khi một khách hàng hoặc đối tác không đáp ứng được các nghĩa vụ trong hợp đồng dẫn đến các tổn thất tài chính cho Công ty. Công ty có chính sách tín dụng phù hợp và thường xuyên theo dõi tình hình để đánh giá xem Công ty có chịu rủi ro tín dụng hay không. Công ty đánh giá rằng không có rủi ro tín dụng trọng yếu nào với các khách hàng bởi vì các khoản phải thu của Công ty đến từ duy nhất đối tượng Công ty Mua bán điện, đơn vị độc quyền mua bán điện từ các Nhà máy sản xuất điện, là Doanh nghiệp 100% Vốn Nhà nước, đảm bảo việc mua bán, phân phối điện lưới quốc gia.

Quản lý rủi ro thanh khoản

Mục đích quản lý rủi ro thanh khoản nhằm đảm bảo đủ nguồn vốn để đáp ứng các nghĩa vụ tài chính hiện tại và trong tương lai. Tính thanh khoản cũng được Công ty quản lý nhằm đảm bảo mức phụ trội giữa công nợ đến hạn và tài sản đến hạn ở mức có thể được kiểm soát đối với số vốn mà Công ty tin rằng có thể tạo ra trong đó. Chính sách của Công ty là theo dõi thường xuyên các yêu cầu về thanh khoản hiện tại và dự kiến trong tương lai nhằm đảm bảo Công ty duy trì đủ mức dự phòng tiền mặt, các khoản vay và đủ vốn mà các chủ sở hữu cam kết góp nhằm đáp ứng các quy định về tính thanh khoản ngắn hạn và dài hạn hơn

Bảng dưới đây trình bày chi tiết các mức đáo hạn theo hợp đồng còn lại đối với công nợ tài chính phi phái sinh và thời hạn thanh toán như đã được thỏa thuận. Các bảng này được trình bày dựa trên dòng tiền chưa chiết khấu của tài sản tài chính và dòng tiền chưa chiết khấu của công nợ tài chính tính theo ngày sớm nhất mà Công ty phải trả. Việc trình bày thông tin tài sản tài chính phi phái sinh là cần thiết để hiểu được việc quản lý rủi ro thanh khoản của Công ty khi tính thanh khoản được quản lý trên cơ sở công nợ và tài sản thuần.

Công nợ tài chính

	Dưới 1 năm VND	Từ 1-5 năm VND	Tổng VND
31/12/2017			
Vay và nợ	388.383.720.826	2.063.348.350.731	2.451.732.071.557
Phải trả người bán và phải trả khác	129.485.440.210	306.580.000	129.792.020.210
Chi phí phải trả	19.324.370.363	-	19.324.370.363
Cộng	537.193.531.399	2.063.654.930.731	2.600.848.462.130
01/01/2017			
Vay và nợ	201.751.058.395	2.340.318.852.170	2.542.069.910.565
Phải trả người bán và phải trả khác	152.297.708.234	258.024.600	152.555.732.834
Chi phí phải trả	19.867.307.269	-	19.867.307.269
Cộng	373.916.073.898	2.340.576.876.770	2.714.492.950.668

Tài sản tài chính

	Dưới 1 năm VND	Từ 1-5 năm VND	Tổng VND
31/12/2017			
Tiền và các khoản tương đương tiền	190.207.431.637	-	190.207.431.637
Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	5.000.000.000	-	5.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	50.531.108.464	-	50.531.108.464
Cộng	245.738.540.101	-	245.738.540.101
01/01/2017			
Tiền và các khoản tương đương tiền	119.698.140.125	-	119.698.140.125
Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	10.000.000.000	-	10.000.000.000
Phải thu khách hàng và phải thu khác	54.952.410.058	-	54.952.410.058
Cộng	184.650.550.183	-	184.650.550.183

Ban giám đốc đánh giá rủi ro thanh khoản đang ở mức rất cao, tuy nhiên, Ban Giám đốc Công ty tiếp tục thực hiện các biện pháp quản lý chặt chẽ, xây dựng hợp lý kế hoạch kinh doanh, phương án sử dụng nguồn lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh và nguồn khấu hao tài sản cố định hàng năm để thanh toán các khoản nợ. Bên cạnh đó, Ban Giám đốc tin tưởng rằng dòng tiền các kỳ sau sẽ khả quan hơn để đảm bảo cho khả năng thanh toán của Công ty và có thể tạo ra đủ nguồn tiền để đáp ứng các nghĩa vụ tài chính khi đến hạn.

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

Danh sách các bên liên quan:

Bên liên quan	Mối quan hệ
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	Công ty mẹ
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	Cổ đông
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội	Cổ đông
Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Điện lực Dầu khí	Cùng chủ sở hữu

Trong kỳ, Công ty có các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan như sau:

	Từ 01/01/2017 đến 31/12/2017 VND	Từ 01/01/2016 đến 31/12/2016 VND
Vay	-	85.063.404.293
- Ngân hàng TMCP Quân đội	-	85.063.404.293
Trả vốn vay	9.177.023.608	-
- Ngân hàng TMCP Quân đội	9.177.023.608	
Mua hàng	12.239.529.312	3.053.842.561
- Công ty CP Dịch vụ Kỹ Thuật Điện lực Dầu khí	12.239.529.312	3.053.842.561
Thu nhập của HĐQT và Ban Giám đốc	3.097.440.000	2.638.261.757

Số dư chủ yếu với các bên liên quan tại ngày 31/12/2017 như sau:

	31/12/2017	01/01/2017
	VND	VND
Các khoản vay	306.729.952.784	315.906.976.392
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quân đội	306.729.952.784	315.906.976.392
Các khoản phải trả	36.389.656.771	40.406.977.922
Công ty CP Dịch vụ Kỹ Thuật Điện lực Dầu khí	4.088.834.164	2.275.592.594
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	32.300.822.607	38.131.385.328

30. SỐ LIỆU SO SÁNH

Số liệu so sánh trên bảng cân đối kế toán và các thuyết minh tương ứng là số liệu báo cáo tài chính của Công ty đã được kiểm toán cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017.

Số liệu so sánh trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, báo cáo lưu chuyển tiền tệ và các thuyết minh tương ứng là số liệu báo cáo tài chính của Công ty đã được kiểm toán cho kỳ hoạt động từ ngày 01 tháng 01 năm 2016 đến ngày 31 tháng 12 năm 2016.

Ngày 15 tháng 01 năm 2018

NGƯỜI LẬP BIỂU

Trần Thị Thu Hà

KẾ TOÁN TRƯỞNG

Võ Trung Chính

GIÁM ĐỐC



Trịnh Bảo Ngọc