



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty  
TNHH Một Thành Viên**

Báo cáo tài chính hợp nhất cho năm  
kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thông tin về Công ty**

**Các văn bản thành lập** Công văn số 138/TTg-ĐMDN ngày 3 tháng 2 năm 2012 của Thủ tướng Chính phủ về việc thành lập các tổng công ty phát điện trực thuộc Tập đoàn Điện Lực Việt Nam.

Quyết định số 3023/QĐ-BCT ngày 1 tháng 6 năm 2012 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc thành lập Công ty mẹ - Tổng Công ty Phát điện 1 trên cơ sở tổ chức, sắp xếp lại Công ty TNHH Một thành viên Nhiệt điện Uông Bí.

Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 5701662152 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Tỉnh Quảng Ninh cấp lần đầu ngày 10 tháng 12 năm 2012. Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp đã được điều chỉnh 3 lần và lần điều chỉnh gần đây nhất là ngày 25 tháng 11 năm 2016 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp.

<b>Hội đồng Thành viên</b>	Ông Nguyễn Tiến Khoa	Chủ tịch
	Ông Nguyễn Quang Cường	Thành viên (từ ngày 1/4/2019)
	Ông Nguyễn Hữu Thịnh	Thành viên (từ ngày 1/3/2019)
	Ông Phạm Việt Hùng	Thành viên (từ ngày 1/3/2019)
	Ông Phùng Văn Sinh	Thành viên (từ ngày 1/3/2019)

<b>Ban Tổng Giám đốc</b>	Ông Nguyễn Hữu Thịnh	Tổng Giám đốc (từ ngày 1/3/2019)
	Ông Trần Việt Anh	Phó Tổng Giám đốc (từ ngày 15/2/2019)
	Ông Nguyễn Tiến Chương	Phó Tổng Giám đốc
	Ông Nguyễn Tiến Khoa	Phó Tổng Giám đốc
	Ông Nguyễn Quang Cường	Phó Tổng Giám đốc
	Ông Nguyễn Nam Thắng	Phó Tổng Giám đốc
	Ông Nguyễn Khắc Sơn	Tổng Giám đốc (đến ngày 30/11/2018)
	Ông Phùng Văn Sinh	Phó Tổng Giám đốc (đến ngày 28/2/2019)

**Trụ sở đăng ký** Tầng 17, 18, 19 Tháp B, Tòa nhà EVN  
Số 11 Cửa Bắc, Phường Trúc Bạch, Quận Ba Đình  
Thành phố Hà Nội, Việt Nam

**Công ty kiểm toán** Công ty TNHH KPMG  
Việt Nam

## **Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên** **Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc**

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên (“Tổng Công ty”) trình bày báo cáo này và báo cáo tài chính hợp nhất đính kèm của Tổng Công ty và các công ty con (gọi chung là “Nhóm Công ty”) cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018.

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm lập và trình bày trung thực và hợp lý báo cáo tài chính hợp nhất theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính. Theo ý kiến của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty:

- (a) báo cáo tài chính hợp nhất được trình bày từ trang 6 đến trang 72 đã phản ánh trung thực và hợp lý tình hình tài chính hợp nhất của Nhóm Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, kết quả hoạt động kinh doanh và lưu chuyển tiền tệ hợp nhất của Nhóm Công ty cho năm kết thúc cùng ngày, phù hợp với các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính; và
- (b) tại ngày lập báo cáo này, không có lý do gì để Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty cho rằng Nhóm Công ty sẽ không thể thanh toán các khoản nợ phải trả khi đến hạn.

Tại ngày lập báo cáo này, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã phê duyệt phát hành báo cáo tài chính hợp nhất đính kèm.

Thầy mặt Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty  
  
Nguyễn Hữu Thịnh  
Tổng Giám đốc

Hà Nội, ngày 3 tháng 4 năm 2019

13/04/2019



KPMG Limited  
46<sup>th</sup> Floor, Keangnam Landmark 72  
E6 Pham Hung Road, Me Tri Ward  
South Tu Liem District, Hanoi, Vietnam  
+84 (24) 3946 1600 | kpmg.com.vn

## **BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP**

**Kính gửi: Chủ sở hữu  
Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**

Chúng tôi đã kiểm toán báo cáo tài chính hợp nhất đính kèm của Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên (“Tổng Công ty”) và các công ty con (gọi chung là “Nhóm công ty”), bao gồm bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh và báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất liên quan cho năm kết thúc cùng ngày và các thuyết minh kèm theo được Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty phê duyệt phát hành ngày 3 tháng 4 năm 2019, được trình bày từ trang 6 đến 72.

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

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm lập và trình bày trung thực và hợp lý báo cáo tài chính hợp nhất này theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính, và chịu trách nhiệm về kiểm soát nội bộ mà Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty xác định là cần thiết để đảm bảo việc lập báo cáo tài chính hợp nhất không có sai sót trọng yếu do gian lận hay nhầm lẫn.

### **Trách nhiệm của kiểm toán viên**

Trách nhiệm của chúng tôi là đưa ra ý kiến về báo cáo tài chính hợp nhất này dựa trên kết quả kiểm toán của chúng tôi. Chúng tôi đã thực hiện công việc kiểm toán theo các Chuẩn mực Kiểm toán Việt Nam. Các chuẩn mực này yêu cầu chúng tôi tuân thủ chuẩn mực và các quy định về đạo đức nghề nghiệp và lập kế hoạch và thực hiện cuộc kiểm toán để đạt được sự đảm bảo hợp lý về việc liệu báo cáo tài chính hợp nhất có còn sai sót trọng yếu hay không.

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

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



## **Ý kiến của kiểm toán viên**

Theo ý kiến của chúng tôi, báo cáo tài chính hợp nhất đã phản ánh trung thực và hợp lý, trên các khía cạnh trọng yếu, tình hình tài chính hợp nhất của Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên và các công ty con tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, kết quả hoạt động kinh doanh và lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm kết thúc cùng ngày, phù hợp với các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính.

## **Vấn đề cần nhấn mạnh**

Chúng tôi lưu ý người đọc báo cáo tài chính đến Thuyết minh 3(b)(ii), Thuyết minh 3(b)(iii) và Thuyết minh 5(b) trong báo cáo tài chính hợp nhất.

Tổng Công ty và Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim – Hàm Thuận – Đa Mi, một công ty con của Tổng Công ty, áp dụng phương pháp xử lý chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản của các công trình điện nằm trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt theo hướng dẫn tại Nghị định số 10/2017/NĐ-CP của Chính phủ ngày 9 tháng 2 năm 2017 (“Nghị định 10”); bên cạnh đó, Tổng Công ty và Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh, một công ty liên kết của Tổng Công ty, áp dụng xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2015 theo hướng dẫn tại Công văn số 3003/BTC-TCDN ngày 8 tháng 3 năm 2016 (“Công văn 3003”) và Công văn số 7806/BTC-TCDN ngày 9 tháng 6 năm 2016 (“Công văn 7806”) của Bộ Tài chính về việc xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ, được Chính phủ chấp thuận tại Công văn số 2239/VPCP-KTTH ngày 4 tháng 4 năm 2016 (“Công văn 2239”); đồng thời, Tổng Công ty áp dụng xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2016 theo hướng dẫn tại Công văn số 1113/BTC-TCDN ngày 23 tháng 1 năm 2017 (“Công văn 1113”) và Công văn số 5344/BTC-TCDN ngày 25 tháng 4 năm 2017 (“Công văn 5344”) của Bộ Tài chính về việc xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ cuối năm 2016, được Chính phủ chấp thuận tại Công văn số 122/TB-VPCP ngày 6 tháng 3 năm 2017.

Theo hướng dẫn của Nghị định 10, chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” được phản ánh trong phần “Vốn chủ sở hữu” và được phân bổ dần vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong thời gian không quá 5 năm kể từ khi các công trình đi vào hoạt động thương mại.

Theo hướng dẫn của Công văn 3003 và Công văn 7806, các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối kỳ kế toán năm của các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” thuộc “Vốn chủ sở hữu”, thay vì vào “Chi phí tài chính”, và được phân bổ vào chi phí năm 2015 ít nhất bằng số chênh lệch tỷ giá của các khoản nợ đến hạn trả trong năm 2016 và đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh không lỗ, số còn lại được theo dõi và tiếp tục phân bổ trong thời gian không quá 5 năm. Đồng thời, Công văn 7806 cũng cho phép Tổng Công ty được tiếp tục phân bổ số lỗ chênh lệch đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2014 không quá 5 năm (từ 2015 đến 2019).



Theo hướng dẫn của Công văn 1113 và Công văn 5344, các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối kỳ kế toán năm của các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2016 được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” thuộc “Vốn chủ sở hữu”, thay vì vào “Chi phí tài chính”, và được phân bổ vào chi phí năm 2016 ít nhất bằng số chênh lệch tỷ giá của các khoản nợ đến hạn trả trong năm 2017 và đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh không lỗ, số còn lại được theo dõi và tiếp tục phân bổ trong thời gian không quá 5 năm.

Hướng dẫn của các công văn này có sự khác biệt so với Thông tư số 200/2014/TT-BTC hướng dẫn Chế độ Kế toán Doanh nghiệp do Bộ Tài chính ban hành ngày 22 tháng 12 năm 2014. Ảnh hưởng của việc áp dụng chính sách kế toán này đến báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 được trình bày tại Thuyết minh 3(b)(ii), Thuyết minh 3(b)(iii) và Thuyết minh 5(b) của báo cáo tài chính hợp nhất.

Chúng tôi không đưa ra ý kiến kiểm toán ngoại trừ về các vấn đề trên.

**Công ty TNHH KPMG**

Việt Nam

Báo cáo kiểm toán số: 18-02-00393-19-2



Trần Anh Quân

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề  
kiểm toán số: 0306-2018-007-1  
Phó Tổng Giám đốc

Hà Nội, **03-04-2019**

Phạm Thị Thùy Linh

Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề  
kiểm toán số: 3065-2019-007-1

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2018**

**Mẫu B 01 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2018 VND</b>	<b>1/1/2018 VND</b>
<b>TÀI SẢN</b>				
<b>Tài sản ngắn hạn</b> (100 = 110 + 120 + 130 + 140 + 150)	<b>100</b>		<b>10.028.136.195.527</b>	<b>15.095.957.640.223</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	<b>110</b>	<b>4</b>	<b>1.673.096.406.665</b>	<b>3.345.887.820.499</b>
Tiền	111		1.573.096.406.665	2.933.429.910.680
Các khoản tương đương tiền	112		100.000.000.000	412.457.909.819
<b>Đầu tư tài chính ngắn hạn</b>	<b>120</b>		<b>1.136.444.857.992</b>	<b>268.817.781.781</b>
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123	5(a)	1.136.444.857.992	268.817.781.781
<b>Các khoản phải thu ngắn hạn</b>	<b>130</b>		<b>4.921.556.183.991</b>	<b>8.999.437.085.322</b>
Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	6	4.018.836.042.817	1.712.840.275.569
Trả trước cho người bán ngắn hạn	132	7	264.317.518.323	101.428.510.121
Phải thu ngắn hạn khác	136	8	638.449.372.851	7.185.215.049.632
Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137		(46.750.000)	(46.750.000)
<b>Hàng tồn kho</b>	<b>140</b>	<b>9</b>	<b>2.225.884.961.356</b>	<b>2.232.860.063.534</b>
Hàng tồn kho	141		2.241.531.593.843	2.248.603.216.302
Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(15.646.632.487)	(15.743.152.768)
<b>Tài sản ngắn hạn khác</b>	<b>150</b>		<b>71.153.785.523</b>	<b>248.954.889.087</b>
Chi phí trả trước ngắn hạn	151		10.456.837.404	3.472.847.895
Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		47.837.471.608	234.425.504.358
Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	153	15(a)	12.859.476.511	11.056.536.834

*Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này*

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 01 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2018 VND</b>	<b>1/1/2018 VND</b>
<b>Tài sản dài hạn</b> (200 = 210 + 220 + 240 + 250 + 260)	<b>200</b>		<b>102.678.223.300.118</b>	<b>110.900.882.920.172</b>
<b>Các khoản phải thu dài hạn</b>	<b>210</b>		<b>2.402.533.000</b>	<b>164.487.298.427</b>
Trả trước cho người bán dài hạn	212		-	164.487.298.427
Phải thu dài hạn khác	216		2.402.533.000	-
<b>Tài sản cố định</b>	<b>220</b>		<b>96.455.939.306.171</b>	<b>100.345.838.353.865</b>
Tài sản cố định hữu hình	221	10	96.281.965.989.011	100.153.975.487.237
Nguyên giá	222		146.631.175.682.055	141.258.003.894.506
Giá trị hao mòn lũy kế	223		(50.349.209.693.044)	(41.104.028.407.269)
Tài sản cố định vô hình	227	11	173.973.317.160	191.862.866.628
Nguyên giá	228		188.330.157.162	242.052.442.331
Giá trị hao mòn lũy kế	229		(14.356.840.002)	(50.189.575.703)
<b>Tài sản dở dang dài hạn</b>	<b>240</b>		<b>3.272.876.195.533</b>	<b>7.599.064.918.750</b>
Xây dựng cơ bản dở dang	242	12	3.272.876.195.533	7.599.064.918.750
<b>Đầu tư tài chính dài hạn</b>	<b>250</b>		<b>2.447.727.667.855</b>	<b>2.174.815.066.847</b>
Đầu tư vào công ty liên kết	252	5(b)	2.329.767.667.855	2.125.780.066.847
Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253	5(c)	45.510.000.000	45.510.000.000
Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254	5(c)	(1.530.000.000)	(1.475.000.000)
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	255	5(a)	73.980.000.000	5.000.000.000
<b>Tài sản dài hạn khác</b>	<b>260</b>		<b>499.277.597.559</b>	<b>616.677.282.283</b>
Chi phí trả trước dài hạn	261	13	150.103.077.358	258.712.473.923
Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263		349.174.520.201	357.964.808.360
<b>TỔNG CỘNG TÀI SẢN</b> (270 = 100 + 200)	<b>270</b>		<b>112.706.359.495.645</b>	<b>125.996.840.560.395</b>

*Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này*



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

Mẫu B 01 – DN/HN  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)


	Mã số	Thuyết minh	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>NGUỒN VỐN</b>				
<b>NỢ PHẢI TRẢ (300 = 310 + 330)</b>	<b>300</b>		<b>89.438.695.076.732</b>	<b>105.576.996.114.434</b>
<b>Nợ ngắn hạn</b>	<b>310</b>		<b>20.082.853.294.720</b>	<b>25.604.928.471.442</b>
Phải trả người bán ngắn hạn	311	14	5.561.127.768.943	6.489.257.989.056
Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		15.163.346.594	17.949.852.309
Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	313	15(b)	822.629.688.431	743.281.733.678
Phải trả người lao động	314		257.645.874.897	279.337.898.190
Chi phí phải trả ngắn hạn	315	16	1.305.855.965.143	1.089.469.673.327
Phải trả ngắn hạn khác	319	17	1.601.288.713.506	2.683.057.444.743
Vay ngắn hạn	320	18(a)	10.262.029.934.828	14.054.354.655.929
Dự phòng phải trả ngắn hạn	321		19.748.339.758	-
Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322	19	237.363.662.620	248.219.224.210
<b>Nợ dài hạn</b>	<b>330</b>		<b>69.355.841.782.012</b>	<b>79.972.067.642.992</b>
Phải trả người bán dài hạn	331	14	95.970.720.475	159.185.015.261
Phải trả dài hạn khác	337		3.956.393.123	-
Vay dài hạn	338	18(b)	69.064.454.583.616	79.620.467.962.810
Thuế thu nhập hoãn lại phải trả	341		-	954.580.123
Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343	20	191.460.084.798	191.460.084.798
<b>VỐN CHỦ SỞ HỮU (400 = 410)</b>	<b>400</b>		<b>23.267.664.418.913</b>	<b>20.419.844.445.961</b>
<b>Vốn chủ sở hữu</b>	<b>410</b>	<b>21</b>	<b>23.267.664.418.913</b>	<b>20.419.844.445.961</b>
Vốn góp	411	22	21.534.513.158.002	17.943.240.913.765
Vốn khác của chủ sở hữu	414		152.616.096.416	83.347.047.237
Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417	24	(958.398.919.356)	(121.960.936.639)
Quỹ đầu tư phát triển	418		210.725.165.419	239.311.854.305
Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu	420		116.155.327.104	116.155.327.104
Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		1.274.438.173.367	1.221.486.519.411
- LNST chưa phân phối đến cuối năm trước	421a		1.167.259.619.559	1.042.525.140.825
- LNST chưa phân phối năm nay	421b		107.178.553.808	178.961.378.586
Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	422		882.772.875.545	883.991.701.691
Lợi ích cổ đông không kiểm soát	429		54.842.542.416	54.272.019.087
<b>TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440 = 300 + 400)</b>	<b>440</b>		<b>112.706.359.495.645</b>	<b>125.996.840.560.395</b>

Ngày 3 tháng 4 năm 2019

Người lập:

  
 Bùi Thị Thu Trang  
 Kế toán Tổng hợp

Người duyệt:

  
 Nguyễn Mạnh Huân  
 Kế toán trưởng

  
 Nguyễn Hữu Thịnh  
 Tổng Giám đốc



Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này


**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**

**Mẫu B 02 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	Mã số	Thuyết minh	2018 VND	2017 VND
Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	26	34.480.084.054.888	25.476.366.073.393
Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	11	27	27.449.181.812.014	19.696.927.465.810
<b>Lợi nhuận gộp (20 = 01 - 11)</b>	<b>20</b>		<b>7.030.902.242.874</b>	<b>5.779.438.607.583</b>
Doanh thu hoạt động tài chính	21	28	75.994.334.195	150.990.858.728
Chi phí tài chính	22	29	5.756.536.391.575	4.544.787.251.811
<i>Trong đó: Chi phí lãi vay</i>	23		4.693.001.264.831	4.447.093.755.785
Phần lãi trong công ty liên kết	24	5(b)	191.880.902.818	344.093.210.193
Chi phí quản lý doanh nghiệp	26	30	628.363.297.559	738.831.589.741
<b>Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh {30 = 20 + (21 - 22) + 24 - 26}</b>	<b>30</b>		<b>913.877.790.753</b>	<b>990.903.834.952</b>
Thu nhập khác	31	31	11.514.455.168	6.576.329.635
Chi phí khác	32	32	(73.021.823.819)	42.131.944.293
<b>Kết quả từ hoạt động khác (40 = 31 - 32)</b>	<b>40</b>		<b>84.536.278.987</b>	<b>(35.555.614.658)</b>
<b>Lợi nhuận kế toán trước thuế (50 = 30 + 40)</b>	<b>50</b>		<b>998.414.069.740</b>	<b>955.348.220.294</b>
<b>Chi phí thuế TNDN hiện hành</b>	<b>51</b>	<b>34</b>	<b>677.935.017.476</b>	<b>512.043.733.520</b>
<b>(Lợi ích)/chi phí thuế TNDN hoãn lại</b>	<b>52</b>	<b>34</b>	<b>(954.580.123)</b>	<b>954.580.123</b>
<b>Lợi nhuận sau thuế TNDN (60 = 50 - 51 - 52)</b>	<b>60</b>		<b>321.433.632.387</b>	<b>442.349.906.651</b>
<b>Trong đó:</b>				
Lợi nhuận sau thuế của chủ sở hữu công ty mẹ	61		316.467.784.494	435.644.677.138
Lợi nhuận sau thuế của cổ đông không kiểm soát	62		4.965.847.893	6.705.229.513

Ngày 3 tháng 4 năm 2019

Người lập:



Bùi Thị Thu Trang  
Kế toán Tổng hợp

Người duyệt:



Nguyễn Mạnh Huân  
Kế toán trưởng



Nguyễn Hữu Thịnh  
Tổng Giám đốc

*Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này*

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(Phương pháp gián tiếp)**

**Mẫu B 03 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	<b>Mã</b>	<b>Thuyết</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>số</b>	<b>minh</b>	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH</b>				
<b>Lợi nhuận kế toán trước thuế</b>	<b>01</b>		<b>998.414.069.740</b>	<b>955.348.220.294</b>
<b>Điều chỉnh cho các khoản</b>				
Khấu hao và phân bổ	02		9.209.325.952.890	7.504.301.206.363
Các khoản dự phòng	03		(41.520.281)	(241.729.719)
Lỗi chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04		964.457.843.818	58.346.209.043
Lãi từ hoạt động đầu tư	05		(65.937.297.631)	(426.780.161.531)
Chi phí lãi vay	06		4.693.001.264.831	4.447.093.755.785
Các khoản điều chỉnh khác	07		-	191.460.084.798
<b>Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước những thay đổi vốn lưu động</b>	<b>08</b>		<b>15.799.220.313.367</b>	<b>12.729.527.585.033</b>
Biến động các khoản phải thu	09		4.653.347.681.755	332.253.399.544
Biến động hàng tồn kho	10		58.302.068.631	(196.860.772.239)
Biến động các khoản phải trả và nợ phải trả khác	11		(7.491.484.235.737)	(9.349.198.050.797)
Biến động chi phí trả trước	12		109.834.073.562	71.160.339.618
			<b>13.129.219.901.578</b>	<b>3.586.882.501.159</b>
Tiền lãi vay đã trả	14		(4.465.027.453.182)	(4.376.762.562.667)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(548.223.781.442)	(185.138.747.022)
Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	16		4.547.682.000	2.251.942.575
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17		(88.996.643.202)	(97.107.074.941)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</b>	<b>20</b>		<b>8.031.519.705.752</b>	<b>(1.069.873.940.896)</b>
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ</b>				
Tiền chi mua sắm, xây dựng tài sản cố định và tài sản dài hạn khác	21		(3.330.444.075.764)	(2.655.888.679.811)
Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán tài sản cố định	22		12.217.100	-
Tiền chi cho vay và đầu tư tiền gửi có kỳ hạn	23		(1.428.788.746.881)	(473.718.120.107)
Tiền thu hồi cho vay và đầu tư tiền gửi có kỳ hạn	24		494.817.781.781	1.612.616.239.651
Tiền chi đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	25		-	(6.200.000.000)
Tiền thu hồi góp vốn đầu tư vào đơn vị khác	26		-	41.044.863.991
Tiền thu lãi tiền gửi và cổ tức	27		32.467.347.371	116.864.037.127
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</b>	<b>30</b>		<b>(4.231.935.476.393)</b>	<b>(1.365.281.659.149)</b>

*Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này*

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(Phương pháp gián tiếp – tiếp theo)**

**Mẫu B 03 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	Mã số	Thuyết minh	2018 VND	2017 VND
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH</b>				
Tiền thu từ nhận góp vốn/nhận bàn giao các đơn vị trực thuộc từ công ty mẹ	31		375.160.000	100.218.949.479
Tiền thu từ nhận vốn góp của cổ đông không kiểm soát	31		3.967.500.000	6.935.500.000
Tiền thu từ đi vay	33		2.172.735.573.098	5.548.184.620.663
Tiền trả nợ gốc vay	34		(7.643.676.413.969)	(1.359.453.548.587)
Tiền trả cổ tức cho cổ đông không kiểm soát	36		(5.777.320.000)	(3.264.660.000)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</b>	<b>40</b>		<b>(5.472.375.500.871)</b>	<b>4.292.620.861.555</b>
<b>Lưu chuyển tiền thuần trong năm (50 = 20 + 30 + 40)</b>	<b>50</b>		<b>(1.672.791.271.512)</b>	<b>1.857.465.261.510</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền đầu năm</b>	<b>60</b>		<b>3.345.887.820.499</b>	<b>1.487.908.839.470</b>
<b>Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ</b>	<b>61</b>		<b>(142.322)</b>	<b>513.719.519</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền cuối năm (70 = 50 + 60 + 61)</b>	<b>70</b>	<b>4</b>	<b>1.673.096.406.665</b>	<b>3.345.887.820.499</b>

Ngày 3 tháng 4 năm 2019

Người lập:



Bùi Thị Thu Trang  
Kế toán Tổng hợp

Người duyệt:




Nguyễn Mạnh Huân  
Kế toán trưởng

Nguyễn Hữu Thịnh  
Tổng Giám đốc

Các thuyết minh đính kèm là bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính hợp nhất này

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Các thuyết minh này là bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính hợp nhất đính kèm.

**1. Đơn vị báo cáo**

**(a) Hình thức sở hữu vốn**

Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên (“Tổng Công ty”) được thành lập theo Quyết định số 3023/QĐ-BTC ngày 1 tháng 6 năm 2012 của Bộ Công thương về việc thành lập Công ty mẹ - Tổng Công ty Phát điện 1 từ ngày 1 tháng 1 năm 2013. Tổng Công ty là một đơn vị thành viên trực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (“EVN”) được thành lập trên cơ sở tổ chức, sắp xếp lại Công ty TNHH Một thành viên Nhiệt điện Ung Bí, các công ty phát điện hạch toán phụ thuộc, các Ban Quản lý dự án nguồn điện và tiếp nhận quyền đại diện chủ sở hữu vốn Nhà nước tại một số công ty phát điện thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam đang hoạt động theo luật doanh nghiệp.

Báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 bao gồm Tổng Công ty và các công ty con (được gọi chung là “Nhóm Công ty”) và các lợi ích của Nhóm Công ty trong các công ty liên kết.

**(b) Hoạt động chính**

Các ngành nghề kinh doanh chính của Tổng Công ty và các công ty con là:

- Sản xuất và kinh doanh điện năng, cơ khí điện lực;
- Đầu tư và quản lý vốn đầu tư các dự án nguồn điện;
- Quản lý, vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng, đại tu, thí nghiệm, hiệu chỉnh, cải tạo, nâng cấp thiết bị điện, cơ khí, điều khiển, tự động hóa thuộc dây chuyền sản xuất điện, công trình điện; thí nghiệm điện;
- Lập dự án đầu tư xây dựng, tư vấn quản lý dự án, quản lý dự án đầu tư xây dựng các công trình; tư vấn giám sát thi công xây lắp các công trình; tư vấn hoạt động chuẩn bị sản xuất cho các nhà máy điện;
- Đào tạo và phát triển nguồn nhân lực về quản lý vận hành, bảo dưỡng và sửa chữa thiết bị nhà máy điện;
- Xuất nhập khẩu nhiên liệu, nguyên vật liệu, vật tư thiết bị ngành điện;
- Thi công xây lắp các công trình điện và công trình dân dụng;
- Khai thác, chế biến, kinh doanh nhiên liệu, nguyên vật liệu phục vụ sản xuất điện;
- Sản xuất vật liệu xây dựng, vật liệu cách điện, vật liệu cách nhiệt; trang bị bảo hộ lao động; và
- Kinh doanh các ngành nghề khác theo quy định của pháp luật.

**(c) Chu kỳ sản xuất kinh doanh thông thường**

Chu kỳ sản xuất kinh doanh thông thường của Nhóm Công ty nằm trong phạm vi 12 tháng.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(d) Cấu trúc Tổng Công ty**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 và 1 tháng 1 năm 2018 Tổng Công ty có 15 đơn vị trực thuộc như sau:

- Văn phòng Cơ quan Tổng Công ty;
- Công ty Thủy điện Sông Tranh;
- Công ty Thủy điện Bản Vẽ;
- Công ty Thủy điện Đồng Nai;
- Công ty Thủy điện Đại Ninh;
- Công ty Nhiệt điện Uông Bí
- Công ty Nhiệt điện Duyên Hải;
- Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3;
- Ban Quản lý Dự án Thủy điện 2;
- Ban Quản lý Dự án Thủy điện 3;
- Dự án Thủy điện Đại Ninh, Đồng Nai 3, 4;
- Dự án Uông Bí Mở rộng 1;
- Dự án Uông Bí Mở rộng 2;
- Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn 1; và
- Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 2.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 và 1 tháng 1 năm 2018, Tổng Công ty có 2 công ty con như sau:

	Hoạt động sản xuất kinh doanh chính	31/12/2018		1/1/2018	
		% sở hữu	% quyền biểu quyết	% sở hữu	% quyền biểu quyết
<b>Công ty con cấp 1</b>					
Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim – Hàm Thuận – Đa Mi	Sản xuất và kinh doanh điện năng	99,93%	99,93%	99,93%	99,93%
<b>Công ty con cấp 2</b>					
Công ty Cổ phần Thủy điện Hạ Sông Pha	Sản xuất, truyền tải và phân phối điện	69,95%	69,95%	71,73%	75,05%

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 và ngày 1 tháng 1 năm 2018, Tổng Công ty có 4 công ty liên kết được liệt kê trong Thuyết minh 5(b).

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, Nhóm Công ty có 3.577 nhân viên (1/1/2018: 3.422 nhân viên).

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**2. Cơ sở lập báo cáo tài chính**

**(a) Tuyên bố về tuân thủ**

Báo cáo tài chính hợp nhất được lập theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính.

Nhóm Công ty cũng áp dụng Chế độ Kế toán Doanh nghiệp của Tập đoàn Điện lực Việt Nam được Bộ Tài chính chấp thuận tại Văn bản số 12227/BTC-CKKT ngày 3 tháng 9 năm 2015 và Hướng dẫn kế toán cho Tổng Công ty do Tập đoàn Điện lực Việt Nam ban hành theo Văn bản số 3793/EVN-TCKT ngày 15 tháng 9 năm 2015.

**(b) Cơ sở đo lường**

Báo cáo tài chính hợp nhất, trừ báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất, được lập trên cơ sở dồn tích theo nguyên tắc giá gốc. Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất được lập theo phương pháp gián tiếp.

**(c) Giả định hoạt động liên tục**

Báo cáo tài chính hợp nhất được lập trên cơ sở hoạt động liên tục. Tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm, nợ ngắn hạn đã vượt quá tài sản ngắn hạn là 10.054.717 triệu VND (1/1/2018: 10.508.971 triệu VND). Hơn nữa, Nhóm Công ty có các khoản vay đáng kể cần tái tài trợ trong vòng 12 tháng kế tiếp (Thuyết minh 18(a)). Giá trị của giả định hoạt động liên tục sử dụng trong việc lập báo cáo tài chính này cơ bản tùy thuộc vào việc Tập đoàn Điện lực Việt Nam, công ty mẹ của Tổng Công ty, tiếp tục cung cấp các hỗ trợ tài chính cần thiết và khả năng của Nhóm Công ty trong việc tạo ra dòng tiền trong tương lai nhằm giúp Nhóm Công ty có thể thanh toán các khoản nợ phải trả khi đến hạn và duy trì sự tồn tại và hoạt động liên tục của Nhóm Công ty trong tương lai có thể dự kiến trước được.

Tại thời điểm lập báo cáo này, không có lý do gì để Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty tin rằng công ty mẹ sẽ không tiếp tục sự hỗ trợ của họ hay Nhóm Công ty không thể tạo ra đủ dòng tiền trong tương lai để thanh toán các khoản nợ phải trả khi đến hạn trong tương lai có thể dự kiến trước được.

**(d) Kỳ kế toán năm**

Kỳ kế toán năm của Nhóm Công ty là từ ngày 1 tháng 1 đến ngày 31 tháng 12.

**(e) Đơn vị tiền tệ kế toán**

Đơn vị tiền tệ kế toán của Nhóm Công ty là Đồng Việt Nam (“VND”), cũng là đơn vị tiền tệ được sử dụng cho mục đích lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**3. Tóm tắt những chính sách kế toán chủ yếu**

Sau đây là những chính sách kế toán chủ yếu được Nhóm Công ty áp dụng trong việc lập báo cáo tài chính hợp nhất này.

**(a) Cơ sở hợp nhất**

**(i) Công ty con**

Công ty con là các đơn vị chịu sự kiểm soát của Tổng Công ty. Báo cáo tài chính của công ty con được hợp nhất trong báo cáo tài chính hợp nhất kể từ ngày kiểm soát bắt đầu có hiệu lực cho tới ngày quyền kiểm soát chấm dứt.

**(ii) Lợi ích cổ đông không kiểm soát**

Lợi ích cổ đông không kiểm soát được xác định theo tỷ lệ phần sở hữu của cổ đông không kiểm soát trong tài sản thuần của đơn vị bị mua lại tại ngày mua.

**(iii) Công ty liên kết**

Công ty liên kết là những công ty mà Nhóm Công ty có ảnh hưởng đáng kể, nhưng không kiểm soát, các chính sách tài chính và hoạt động của công ty. Công ty liên kết được hạch toán theo phương pháp vốn chủ sở hữu. Báo cáo tài chính hợp nhất bao gồm phần mà Nhóm Công ty được hưởng trong thu nhập và chi phí của các công ty liên kết, sau khi điều chỉnh theo chính sách kế toán của Tổng Công ty, từ ngày bắt đầu cho tới ngày chấm dứt sự ảnh hưởng đáng kể đối với các đơn vị này. Khi phần lỗ của công ty liên kết mà Nhóm Công ty phải chia sẻ vượt quá lợi ích của Nhóm Công ty trong công ty liên kết, giá trị ghi sổ của khoản đầu tư (bao gồm các khoản đầu tư dài hạn, nếu có) sẽ được ghi giảm tới bằng không và dừng việc ghi nhận các khoản lỗ phát sinh trong tương lai trừ các khoản lỗ thuộc phạm vi mà Nhóm Công ty có nghĩa vụ phải trả hoặc đã trả thay cho công ty liên kết.

**(iv) Các giao dịch được loại trừ khi hợp nhất**

Các số dư trong nội bộ Nhóm Công ty và các khoản thu nhập và chi phí chưa thực hiện từ các giao dịch nội bộ được loại trừ khi lập báo cáo tài chính hợp nhất. Khoản lãi và lỗ chưa thực hiện phát sinh từ các giao dịch với các công ty liên kết được hạch toán theo phương pháp vốn chủ sở hữu được trừ vào khoản đầu tư trong phạm vi lợi ích của Nhóm Công ty tại các công ty liên kết.

**(b) Ngoại tệ**

**(i) Các giao dịch bằng ngoại tệ**

Các giao dịch bằng các đơn vị tiền khác VND trong năm được quy đổi sang VND theo tỷ giá xấp xỉ với tỷ giá thực tế tại ngày giao dịch.

Các khoản mục tài sản và nợ phải trả có gốc bằng đơn vị tiền tệ khác VND được quy đổi sang VND theo tỷ giá mua chuyên khoản (tài sản) và bán chuyên khoản (nợ phải trả) của ngân hàng thương mại nơi Nhóm Công ty thường xuyên có giao dịch tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm.

Ngoại trừ chính sách kế toán áp dụng riêng được trình bày dưới đây, các khoản chênh lệch tỷ giá hối đoái được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất.



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(ii) *Chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản của các công trình điện nằm trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia***

Theo hướng dẫn tại Nghị định số 10/2017/NĐ-CP của Chính phủ ngày 9 tháng 2 năm 2017 (“Nghị định 10”), các công trình điện nằm trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” được phản ánh trong phần “Vốn chủ sở hữu” và sẽ được phân bổ dần vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong thời gian không quá 5 năm kể từ khi các công trình đi vào hoạt động thương mại. Hướng dẫn của Nghị định 10 có sự khác biệt so với hướng dẫn của Thông tư số 200/2014/TT-BTC hướng dẫn Chế độ Kế toán Doanh nghiệp do Bộ Tài chính ban hành ngày 22 tháng 12 năm 2014 (“Thông tư 200”) mà theo đó các khoản chênh lệch tỷ giá này phải được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong năm phát sinh.

Trong năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018, Nhóm Công ty thực hiện ghi nhận phần chênh lệch tỷ giá 34.326.850.820 VND phát sinh trong quá trình xây dựng cơ bản vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” được phản ánh trong phần “Vốn chủ sở hữu” thay vì ghi nhận vào báo cáo kết quả kinh doanh, đồng thời, phân bổ chênh lệch tỷ giá trong giai đoạn xây dựng cơ bản vào chi phí tài chính và làm giảm chi phí tài chính với số tiền là 1.160.598.844.459 VND. Nếu Nhóm Công ty áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản nhất quán theo Thông tư 200 qua các năm thì chi phí tài chính và lợi nhuận trước thuế TNDN hợp nhất của Nhóm Công ty cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 sẽ lần lượt tăng và giảm 1.194.925.695.279 VND (cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017: tăng và giảm 88.432.184.219 VND); số lỗ chênh lệch tỷ giá thể hiện ở khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” trong phần “Vốn chủ sở hữu” và “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” trên bảng cân đối kế toán hợp nhất của Nhóm Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 sẽ cùng giảm 406.272.413.901 VND (1/1/2018: tăng 788.653.281.378 VND).

**(iii) *Chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ***

Tại ngày 1 tháng 1 năm 2016, trong số dư của khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” có 274.586.284.319 VND là khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do Tổng Công ty nhận bàn giao từ EVN khi thành lập Tổng Công ty vào ngày 1 tháng 1 năm 2013. Đây là khoản lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh từ việc đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ trong giai đoạn vận hành thương mại của các dự án được EVN bàn giao cho Tổng Công ty. Trước ngày 1 tháng 1 năm 2012, tất cả các khoản chênh lệch tỷ giá phát sinh từ việc đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ được xử lý theo hướng dẫn của Thông tư số 201/2009/TT-BTC ngày 15 tháng 10 năm 2009 của Bộ Tài chính (“Thông tư 201”) trước khi bàn giao cho Tổng Công ty. Theo đó, nếu việc hạch toán chênh lệch tỷ giá hối đoái phát sinh từ việc đánh giá lại số dư cuối năm của các khoản nợ phải trả bằng ngoại tệ vào chi phí làm cho kết quả kinh doanh của đơn vị bị lỗ thì có thể phân bổ một phần chênh lệch tỷ giá cho năm sau để đơn vị không bị lỗ nhưng mức hạch toán vào chi phí trong năm ít nhất cũng phải bằng chênh lệch tỷ giá của số dư ngoại tệ dài hạn phải trả trong năm đó. Lỗ chênh lệch tỷ giá chờ phân bổ được ghi nhận trong khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” thuộc “Vốn chủ sở hữu” và được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong thời gian không quá 5 năm.

Kể từ kỳ kế toán năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2012, quy định trên của Thông tư 201 đã hết hiệu lực khi Bộ Tài chính ban hành Thông tư số 179/2012/TT-BTC ngày 24 tháng 10 năm 2012 quy định về ghi nhận, đánh giá, xử lý các khoản chênh lệch tỷ giá hối đoái tại doanh nghiệp (“Thông tư 179”). Theo quy định của Thông tư 179, số dư chưa phân bổ hết của khoản lỗ chênh lệch tỷ giá trong các năm trước được hoãn lại theo quy định của Thông tư 201 sẽ tiếp tục được phân bổ trong thời gian phân bổ còn lại theo dự kiến ban đầu. Quy định trên của Thông tư 201 và 179 có sự khác biệt với Chuẩn mực Kế toán Việt Nam số 10 (“VAS 10”) – “Ảnh hưởng của việc thay đổi tỷ giá hối đoái” mà theo đó các khoản chênh lệch tỷ giá này phải được ghi nhận vào báo cáo kết quả kinh doanh trong năm phát sinh.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Theo Thông tư 200, số dư còn lại của các khoản chênh lệch tỷ giá hối đoái ghi nhận theo Thông tư 179 tại ngày 1 tháng 1 năm 2015 cần phải được ghi nhận toàn bộ vào báo cáo kết quả kinh doanh cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2015. Tuy nhiên, trong năm 2015, Nhóm Công ty đã áp dụng Công văn số 3003/BTC/TCDN (“Công văn 3003”) của Bộ Tài chính ngày 8 tháng 3 năm 2016 về việc xử lý chênh lệch tỷ giá đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ, được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận theo Công văn số 2239/VPCP-KTTH (“Công văn 2239”) ngày 4 tháng 4 năm 2016. Theo đó, Nhóm Công ty được tiếp tục phân bổ số lỗ chênh lệch tỷ giá đánh giá lại khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2014 không quá 5 năm (từ 2015 đến 2019); đồng thời, các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối kỳ kế toán năm của các khoản nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái”, thay vì vào “Chi phí tài chính”, và sẽ được phân bổ vào chi phí năm 2015 ít nhất bằng số chênh lệch tỷ giá của các khoản nợ đến hạn trả trong năm 2016 và đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh không lỗ, số còn lại được theo dõi và tiếp tục phân bổ trong thời gian không quá 5 năm.

Trong năm 2016, Nhóm Công ty áp dụng phương pháp xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ theo hướng dẫn của Công văn số 1113/BTC-TCDN của Bộ Tài chính ngày 23 tháng 1 năm 2017 về việc xử lý chênh lệch tỷ giá đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ của EVN (“Công văn 1113”), được Phó Thủ tướng Chính phủ chấp thuận theo Công văn số 122/TB-VPCP của Văn phòng Chính phủ ngày 6 tháng 3 năm 2017 (“Công văn 122”). Theo hướng dẫn của Công văn 1113 và Công văn 122 và được Bộ Tài chính chấp thuận theo Công văn số 5344/BTC-TCDN ngày 25 tháng 4 năm 2017 (“Công văn 5344”), các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối kỳ kế toán năm của các khoản nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2016 được ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” thuộc “Vốn chủ sở hữu”, thay vì vào “Chi phí tài chính”, và sẽ được phân bổ vào chi phí năm 2016 ít nhất bằng số chênh lệch tỷ giá của các khoản nợ đến hạn trả trong năm 2017 và đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh không lỗ, số còn lại được theo dõi và tiếp tục phân bổ trong thời gian không quá 5 năm.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, Nhóm Công ty thực hiện phân bổ lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại vào chi phí tài chính và làm tăng chi phí tài chính với số tiền là 358.487.712.562 VND. Nếu Nhóm Công ty áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại nhất quán theo Thông tư 200 qua các năm thì cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018, chi phí tài chính và lợi nhuận trước thuế TNDN trước hợp nhất của Nhóm Công ty sẽ giảm và tăng tương ứng 358.487.712.562 VND (2017: 54.154.628.935 VND); số lỗ chênh lệch tỷ giá thể hiện ở khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” trong phần “Vốn chủ sở hữu” và “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” trên bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 sẽ cùng giảm 552.126.505.455 VND (1/1/2018: 910.614.218.017 VND).

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty quyết định áp dụng việc ghi nhận chênh lệch tỷ giá theo hướng dẫn tại Công văn 3003, Công văn 2239, Công văn 1113, Công văn 122 và Công văn 5344 và tin tưởng việc áp dụng đó cùng với việc đồng thời công bố đầy đủ thông tin về sự khác biệt so với việc áp dụng theo hướng dẫn theo VAS 10 và Thông tư 200 sẽ cung cấp đầy đủ các thông tin cho người sử dụng báo cáo tài chính hợp nhất.

**(c) Tiền và các khoản tương đương tiền**

Tiền bao gồm tiền mặt và tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn. Các khoản tương đương tiền là các khoản đầu tư ngắn hạn có tính thanh khoản cao, có thể dễ dàng chuyển đổi thành một lượng tiền xác định, không có nhiều rủi ro về thay đổi giá trị và được sử dụng cho mục đích đáp ứng các cam kết chi tiền ngắn hạn hơn là cho mục đích đầu tư hay là các mục đích khác.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(d) Các khoản đầu tư**

**(i) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn**

Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là các khoản đầu tư mà Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty và các công ty con dự định và có khả năng nắm giữ đến ngày đáo hạn. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn gồm tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn và trái phiếu mà bên phát hành bắt buộc phải mua lại tại một thời điểm nhất định trong tương lai. Các khoản đầu tư này được ghi nhận theo giá gốc trừ đi dự phòng cho các khoản phải thu khó đòi.

**(ii) Đầu tư góp vốn vào các đơn vị khác**

Đầu tư vào các công cụ vốn chủ sở hữu của các đơn vị khác được ghi nhận ban đầu theo giá gốc bao gồm giá mua và các chi phí mua có liên quan trực tiếp. Sau ghi nhận ban đầu, các khoản đầu tư này được xác định theo giá gốc trừ đi dự phòng giảm giá khoản đầu tư. Dự phòng giảm giá đầu tư được lập khi đơn vị nhận đầu tư phát sinh lỗ, ngoại trừ trường hợp khoản lỗ đó đã nằm trong dự kiến của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty và các công ty con khi quyết định đầu tư. Dự phòng giảm giá đầu tư được hoàn nhập khi đơn vị nhận đầu tư sau đó tạo ra lợi nhuận để bù trừ cho các khoản lỗ đã được lập dự phòng trước kia. Khoản dự phòng chỉ được hoàn nhập trong phạm vi sao cho giá trị ghi sổ của khoản đầu tư không vượt quá giá trị ghi sổ của chúng khi giá định không có khoản dự phòng nào đã được ghi nhận.

**(e) Các khoản phải thu**

Phải thu khách hàng và phải thu khác được phản ánh theo giá gốc trừ đi dự phòng phải thu khó đòi.

**(f) Hàng tồn kho**

Hàng tồn kho được phản ánh theo giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc được tính theo phương pháp bình quân gia quyền và bao gồm tất cả các chi phí phát sinh để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Đối với chi phí sản xuất kinh doanh dở dang, giá gốc bao gồm nguyên vật liệu, chi phí nhân công trực tiếp và các chi phí sản xuất chung được phân bổ. Giá trị thuần có thể thực hiện được ước tính dựa vào giá bán của hàng tồn kho trừ đi các khoản chi phí ước tính để hoàn thành sản phẩm và các chi phí bán hàng trực tiếp.

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

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(g) Tài sản cố định hữu hình**

**(i) Nguyên giá**

Tài sản cố định hữu hình được thể hiện theo nguyên giá trừ đi giá trị hao mòn lũy kế. Nguyên giá tài sản cố định hữu hình bao gồm giá mua, thuế nhập khẩu, các loại thuế mua hàng không hoàn lại và chi phí liên quan trực tiếp để đưa tài sản đến vị trí và trạng thái hoạt động cho mục đích sử dụng đã dự kiến. Các chi phí phát sinh sau khi tài sản cố định hữu hình đã đưa vào hoạt động như chi phí sửa chữa, bảo dưỡng và đại tu được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất trong năm mà chi phí phát sinh. Trong các trường hợp có thể chứng minh một cách rõ ràng rằng các khoản chi phí này làm tăng lợi ích kinh tế trong tương lai dự tính thu được từ việc sử dụng tài sản cố định hữu hình vượt trên mức hoạt động tiêu chuẩn theo như đánh giá ban đầu, thì các chi phí này được vốn hóa như một khoản nguyên giá tăng thêm của tài sản cố định hữu hình.

Tài sản cố định xây dựng cơ bản hoàn thành được ghi tăng tài sản cố định tại thời điểm căn cứ theo biên bản nghiệm thu hoàn thành đưa vào sử dụng. Đối với các tài sản cố định được bàn giao từ đầu tư xây dựng trong năm hoàn thành nhưng chưa được phê duyệt quyết toán, giá trị ghi tăng nguyên giá tài sản cố định là chi phí thực hiện đầu tư tính đến thời điểm bàn giao nếu tập hợp đủ chi phí vào giá thành công trình hoặc giá theo chi phí đầu tư thực tế tại thời điểm bàn giao. Khi quyết toán giá trị công trình được duyệt, nguyên giá tài sản cố định có thể được điều chỉnh theo giá trị quyết toán. Theo quy định tại Quyết định 323/QĐ-EVN ngày 10 tháng 12 năm 2018 (trước đây là Quyết định số 151/QĐ-EVN ngày 28 tháng 8 năm 2017) của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc Ban hành Quy chế quản lý tài sản và nguồn vốn áp dụng trong Tập đoàn Điện lực Quốc gia Việt Nam, đối với các công trình xây dựng cơ bản hoàn thành đưa vào sử dụng, đơn vị đã hạch toán tăng tài sản cố định theo giá tạm tính do chưa thực hiện quyết toán, khi quyết toán công trình xây dựng cơ bản hoàn thành có sự chênh lệch giữa giá trị tạm tính và giá trị quyết toán, đơn vị phải điều chỉnh lại nguyên giá tài sản cố định theo giá trị quyết toán đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt; đơn vị không phải điều chỉnh lại mức chi phí khấu hao đã trích kể từ thời điểm tài sản cố định hoàn thành, bàn giao đưa vào sử dụng đến thời điểm quyết toán được phê duyệt; chi phí khấu hao sau thời điểm quyết toán được xác định trên cơ sở lấy giá trị quyết toán tài sản cố định được phê duyệt trừ (-) số đã trích khấu hao đến thời điểm phê duyệt quyết toán tài sản cố định chia (:) thời gian trích khấu hao còn lại của tài sản cố định theo quy định.

**(ii) Khấu hao**

Khấu hao được tính theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính của tài sản cố định hữu hình. Thời gian hữu dụng ước tính như sau:

▪ nhà cửa, vật kiến trúc	8 – 30 năm
▪ máy móc và thiết bị	5 – 15 năm
▪ phương tiện vận tải, truyền dẫn	3 – 30 năm
▪ thiết bị quản lý	3 – 12 năm
▪ các tài sản khác	3 – 10 năm

Khấu hao tài sản cố định được áp dụng theo quy định tại Công văn số 809/QĐ-EVN ngày 22 tháng 9 năm 2014 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Đối với Công ty Nhiệt điện Duyên Hải áp dụng khấu hao cho Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1 theo Công văn số 1076/EVN – TCKT ngày 14 tháng 3 năm 2017 và Công văn số 3322/EVN – TCKT ngày 5 tháng 7 năm 2018. Đối với Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn 1 áp dụng khấu hao cho Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1 theo Công văn số 5607/EVN – TCKT ngày 2 tháng 11 năm 2018. Đối với Công ty Nhiệt điện Uông Bí áp dụng khấu hao cho Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí 300MW theo Công văn số 1566/EVN-TCKT ngày 27 tháng 3 năm 2019.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(h) Tài sản cố định vô hình**

**(i) Quyền sử dụng đất**

Quyền sử dụng đất gồm có:

- quyền sử dụng đất được Nhà nước giao có thu tiền sử dụng đất;
- quyền sử dụng đất nhận chuyển nhượng hợp pháp; và
- quyền sử dụng đất thuê trước ngày có hiệu lực của Luật Đất đai năm 2003 mà tiền thuê đất đã được trả trước cho thời hạn dài hơn 5 năm và được cơ quan có thẩm quyền cấp giấy chứng nhận quyền sử dụng đất.

Quyền sử dụng đất không có thời hạn xác định được thể hiện theo nguyên giá và không tính khấu hao. Quyền sử dụng đất có thời hạn xác định được thể hiện theo nguyên giá trừ hao mòn lũy kế. Nguyên giá ban đầu của quyền sử dụng đất bao gồm giá mua và các chi phí liên quan trực tiếp tới việc có được quyền sử dụng đất. Quyền sử dụng đất có thời hạn xác định được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trong thời gian sử dụng.

**(ii) Phần mềm máy vi tính**

Giá mua của phần mềm máy vi tính mới mà phần mềm này không phải là một bộ phận gắn kết với phần cứng có liên quan thì được vốn hóa và hạch toán như tài sản cố định vô hình. Phần mềm máy vi tính được tính khấu hao theo phương pháp đường thẳng trong vòng 3 – 10 năm.

**(i) Xây dựng cơ bản dở dang**

Xây dựng dở dang là giá trị các công trình đầu tư xây dựng và sửa chữa lớn dở dang tại Nhóm Công ty được xác định trên cơ sở chi phí thực tế phát sinh đến cuối kỳ đối với các công trình tự làm hoặc theo khối lượng thực tế với bên thi công trên cơ sở khối lượng hoàn thành hoặc hạng mục bàn giao đối với các công trình thuê bên ngoài thực hiện. 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 trực tiếp khác, chi phí chung được phân bổ và chi phí lãi vay có liên quan phù hợp với quy định hiện hành. Xây dựng cơ bản dở dang 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. Không tính khấu hao cho xây dựng cơ bản dở dang trong quá trình xây dựng và lắp đặt.

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.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(j) Chi phí trả trước dài hạn**

**(i) Công cụ và dụng cụ**

Công cụ và dụng cụ bao gồm các tài sản Nhóm Công ty nắm giữ để sử dụng trong quá trình hoạt động kinh doanh bình thường nhưng không đủ điều kiện ghi nhận là tài sản cố định theo các quy định hiện hành. Giá trị của công cụ và dụng cụ được phân bổ theo phương pháp đường thẳng trong thời gian từ 2 - 3 năm.

**(ii) Chi phí trả trước khác**

Chi phí trả trước khác bao gồm các chi phí chuẩn bị sản xuất trong giai đoạn trước hoạt động không đủ điều kiện ghi nhận là tài sản cố định. Các chi phí trả trước này được phân bổ theo phương pháp đường thẳng trong thời gian 3 năm.

**(k) Phải trả người bán và phải trả khác**

Phải trả người bán và phải trả khác được thể hiện theo giá gốc.

**(l) Dự phòng**

Một khoản dự phòng được ghi nhận nếu, do kết quả của một sự kiện trong quá khứ, Nhóm Công ty có nghĩa vụ pháp lý hiện tại hoặc liên đới có thể ước tính một cách đáng tin cậy, và chắc chắn sẽ làm giảm sút các lợi ích kinh tế trong tương lai để thanh toán các khoản nợ phải trả do nghĩa vụ đó. Khoản dự phòng được xác định bằng cách chiết khấu dòng tiền dự kiến phải trả trong tương lai với tỷ lệ chiết khấu trước thuế phản ánh đánh giá của thị trường ở thời điểm hiện tại về giá trị thời gian của tiền và rủi ro cụ thể của khoản nợ đó.

**(m) Vốn góp**

Vốn góp của chủ sở hữu được ghi nhận tại ngày góp vốn theo số thực góp trừ đi các chi phí liên quan trực tiếp đến việc góp vốn.

**(n) Quỹ đầu tư và phát triển**

Quỹ đầu tư và phát triển của Tổng Công ty và các công ty con được trích lập và sử dụng theo Nghị định 10 về quy chế quản lý tài chính của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**(o) Phân loại các công cụ tài chính**

Nhằm mục đích duy nhất là cung cấp các thông tin thuyết minh về tầm quan trọng của các công cụ tài chính đối với tình hình tài chính và kết quả hoạt động kinh doanh của Nhóm Công ty và tính chất và mức độ rủi ro phát sinh từ các công cụ tài chính, Nhóm Công ty phân loại các công cụ tài chính như sau:

**(i) Tài sản tài chính**

*Tài sản tài chính được xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh*

Tài sản tài chính được xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh là một tài sản tài chính thỏa mãn một trong các điều kiện sau:

- Tài sản tài chính được Ban Tổng Giám đốc phân loại vào nhóm nắm giữ để kinh doanh. Tài sản tài chính được phân loại vào nhóm nắm giữ để kinh doanh, nếu:
  - tài sản được mua chủ yếu cho mục đích bán lại trong thời gian ngắn;
  - có bằng chứng về việc kinh doanh công cụ đó nhằm mục đích thu lợi ngắn hạn; hoặc
  - công cụ tài chính phái sinh (ngoại trừ các công cụ tài chính phái sinh được xác định là một hợp đồng bảo lãnh tài chính hoặc một công cụ phòng ngừa rủi ro hiệu quả).
- Tại thời điểm ghi nhận ban đầu, Nhóm Công ty xếp tài sản tài chính vào nhóm phân ánh theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

*Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn*

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là các tài sản tài chính phi phái sinh với các khoản thanh toán cố định hoặc có thể xác định và có kỳ đáo hạn cố định mà Nhóm Công ty có ý định và có khả năng giữ đến ngày đáo hạn, ngoại trừ:

- các tài sản tài chính mà tại thời điểm ghi nhận ban đầu đã được Nhóm Công ty xếp vào nhóm xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh;
- các tài sản tài chính đã được Nhóm Công ty xếp vào nhóm sẵn sàng để bán; và
- các tài sản tài chính thỏa mãn định nghĩa về các khoản cho vay và phải thu.

*Các khoản cho vay và phải thu*

Các khoản cho vay và phải thu là các tài sản tài chính phi phái sinh với các khoản thanh toán cố định hoặc có thể xác định và không được niêm yết trên thị trường, ngoại trừ:

- các khoản mà Nhóm Công ty có ý định bán ngay hoặc sẽ bán trong tương lai gần được phân loại là tài sản nắm giữ vì mục đích kinh doanh, và các loại mà tại thời điểm ghi nhận ban đầu được Nhóm Công ty xếp vào nhóm xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh;
- các khoản được Nhóm Công ty xếp vào nhóm sẵn sàng để bán tại thời điểm ghi nhận ban đầu; hoặc
- các khoản mà Nhóm Công ty có thể không thu hồi được phần lớn giá trị đầu tư ban đầu, không phải do suy giảm chất lượng tín dụng, và được phân loại vào nhóm sẵn sàng để bán.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

*Tài sản tài chính sẵn sàng để bán*

Tài sản tài chính sẵn sàng để bán là các tài sản tài chính phi phái sinh được xác định là sẵn sàng để bán hoặc không được phân loại là:

- các tài sản tài chính xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh;
- các khoản đầu tư giữ đến ngày đáo hạn; hoặc
- các khoản cho vay và phải thu.

**(ii) Nợ phải trả tài chính**

*Nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh*

Nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh là một khoản nợ phải trả tài chính thỏa mãn một trong các điều kiện sau:

- Nợ phải trả tài chính được Ban Tổng Giám đốc phân loại vào nhóm nắm giữ để kinh doanh. Một khoản nợ phải trả tài chính được phân loại vào nhóm nắm giữ để kinh doanh nếu:
  - khoản nợ đó được tạo ra chủ yếu cho mục đích mua lại trong thời gian ngắn;
  - có bằng chứng về việc kinh doanh công cụ đó nhằm mục đích thu lợi ngắn hạn; hoặc
  - là công cụ tài chính phái sinh (ngoại trừ các công cụ tài chính phái sinh được xác định là một bộ phận đồng bảo lãnh tài chính hoặc một công cụ phòng ngừa rủi ro hiệu quả).
- Tại thời điểm ghi nhận ban đầu, Nhóm Công ty xếp nợ phải trả tài chính vào nhóm phản ánh theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

*Nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị phân bổ*

Các khoản nợ phải trả tài chính không được phân loại là nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị hợp lý thông qua Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh sẽ được phân loại là nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị phân bổ.

Việc phân loại các công cụ tài chính kể trên chỉ nhằm mục đích trình bày và thuyết minh và không nhằm mục đích mô tả phương pháp xác định giá trị của các công cụ tài chính. Các chính sách kế toán về xác định giá trị của các công cụ tài chính được trình bày trong các thuyết minh liên quan khác.

**(p) Thuế**

Thuế thu nhập doanh nghiệp tính trên lợi nhuận hoặc lỗ hợp nhất của năm bao gồm thuế thu nhập hiện hành và thuế thu nhập hoãn lại. Thuế thu nhập doanh nghiệp được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất ngoại trừ trường hợp có các khoản thuế thu nhập liên quan đến các khoản mục được ghi nhận thẳng vào vốn chủ sở hữu, thì khi đó các khoản thuế thu nhập này cũng được ghi nhận thẳng vào vốn chủ sở hữu.

Thuế thu nhập hiện hành là khoản thuế dự kiến phải nộp dựa trên thu nhập chịu thuế trong năm, sử dụng các mức thuế suất có hiệu lực tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm, và các khoản điều chỉnh thuế phải nộp liên quan đến những năm trước.



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Thuế thu nhập hoãn lại được tính theo phương pháp bảng cân đối kế toán cho các chênh lệch tạm thời giữa giá trị ghi sổ cho mục đích báo cáo tài chính và giá trị sử dụng cho mục đích tính thuế của các khoản mục tài sản và nợ phải trả. Giá trị của thuế thu nhập hoãn lại được ghi nhận dựa trên cách thức dự kiến thu hồi hoặc thanh toán giá trị ghi sổ của các khoản mục tài sản và nợ phải trả sử dụng các mức thuế suất có hiệu lực hoặc cơ bản có hiệu lực tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm.

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi nhận trong phạm vi chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để tài sản thuế thu nhập này có thể sử dụng được. Tài sản thuế thu nhập hoãn lại được ghi giảm trong phạm vi không còn chắc chắn là các lợi ích về thuế liên quan này sẽ sử dụng được.

**(q) Doanh thu và thu nhập khác**

**(i) Doanh thu bán điện**

Doanh thu bán điện được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất dựa trên sản lượng điện cung cấp vào hệ thống truyền tải điện và có xác nhận của khách hàng. Doanh thu không được ghi nhận nếu như có những yếu tố không chắc chắn trọng yếu liên quan tới khả năng thu hồi các khoản phải thu.

**(ii) Doanh thu bán hàng**

Doanh thu bán hàng được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất khi phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu sản phẩm hoặc hàng hoá được chuyển giao cho người mua. Doanh thu không được ghi nhận nếu như có những yếu tố không chắc chắn trọng yếu liên quan tới khả năng thu hồi các khoản phải thu hoặc liên quan tới khả năng hàng bán bị trả lại. Doanh thu bán hàng được ghi nhận theo số thuần sau khi đã trừ đi số chiết khấu giảm giá.

**(iii) Doanh thu cung cấp dịch vụ**

Doanh thu cung cấp dịch vụ được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo tỷ lệ phần trăm hoàn thành của giao dịch tại ngày kết thúc kỳ kế toán năm. Tỷ lệ phần trăm hoàn thành công việc được đánh giá dựa trên khảo sát các công việc đã được thực hiện. Doanh thu không được ghi nhận nếu như có những yếu tố không chắc chắn trọng yếu liên quan tới khả năng thu hồi các khoản phải thu.

**(iv) Thu nhập từ tiền lãi**

Thu nhập từ tiền lãi được ghi nhận theo tỷ lệ tương ứng với thời gian dựa trên số dư gốc và lãi suất áp dụng.

**(v) Thu nhập từ cổ tức**

Thu nhập từ cổ tức được ghi nhận khi quyền nhận cổ tức được xác lập. Cổ tức bằng cổ phiếu không được ghi nhận là doanh thu hoạt động tài chính. Cổ tức nhận được liên quan đến giai đoạn trước khi mua khoản đầu tư được ghi giảm vào giá trị ghi sổ của khoản đầu tư.

Theo Công văn số 858/EVN-TCKT ngày 22 tháng 2 năm 2019 hướng dẫn thực hiện Nghị định số 32/2018/NĐ-CP ngày 8 tháng 3 năm 2018, các khoản thu từ đầu tư vốn ra ngoài được hạch toán là thu nhập khác kể từ ngày 1 tháng 5 năm 2018.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(r) Các khoản thanh toán thuê hoạt động**

Các khoản thanh toán thuê hoạt động được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo phương pháp đường thẳng dựa vào thời hạn của hợp đồng thuê. Các khoản hoa hồng đi thuê được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất như là một bộ phận hợp thành của tổng chi phí thuê.

**(s) Chi phí đi vay**

Chi phí đi vay được ghi nhận là chi phí trong năm khi chi phí này phát sinh, ngoại trừ trường hợp chi phí đi vay liên quan đến các khoản vay cho mục đích hình thành tài sản đủ điều kiện vốn hóa chi phí đi vay thì khi đó chi phí đi vay sẽ được vốn hóa và được ghi vào nguyên giá các tài sản này.

**(t) Các bên liên quan**

Các bên được coi là bên liên quan của Nhóm Công ty nếu một bên có khả năng, trực tiếp hoặc gián tiếp, kiểm soát bên kia hoặc gây ảnh hưởng đáng kể tới bên kia trong việc ra các quyết định tài chính và hoạt động, hoặc khi Nhóm Công ty và bên kia cùng chịu sự kiểm soát chung hoặc ảnh hưởng đáng kể chung. Các bên liên quan có thể là các công ty hoặc các cá nhân, bao gồm cả các thành viên gia đình thân cận của các cá nhân được coi là liên quan.

Các công ty liên quan đề cập tới các công ty con và công ty liên kết của Tổng Công ty, công ty mẹ và các công ty con và công ty liên kết của công ty mẹ.

**4. Tiền và các khoản tương đương tiền**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Tiền mặt	4.595.550.228	2.075.094.379
Tiền gửi ngân hàng	1.568.500.856.437	2.931.354.816.301
Các khoản tương đương tiền	100.000.000.000	412.457.909.819
	<hr/>	<hr/>
	1.673.096.406.665	3.345.887.820.499
	<hr/>	<hr/>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**5. Các khoản đầu tư tài chính**

**(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn**

	31/12/2018		1/1/2018			
	Số lượng	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND	Số lượng	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn – ngắn hạn						
▪ Tiền gửi có kỳ hạn ngắn hạn		1.136.444.857.992	1.136.444.857.992		268.817.781.781	268.817.781.781
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn – dài hạn						
▪ Tiền gửi có kỳ hạn dài hạn		66.000.000.000	66.000.000.000		-	-
▪ Trái phiếu (*)	798	7.980.000.000	(**)	500	5.000.000.000	(**)
		<u>73.980.000.000</u>			<u>5.000.000.000</u>	

Tiền gửi có kỳ hạn ngắn hạn là tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn gốc trên 3 tháng kể từ ngày gửi và thời gian đáo hạn còn lại không quá 12 tháng kể từ ngày báo cáo, hưởng lãi suất năm dao động từ 5% đến 7% một năm (2017: 6% đến 6,6% một năm).

Tiền gửi có kỳ hạn dài hạn là tiền gửi ngân hàng có thời gian đáo hạn còn lại trên 12 tháng kể từ ngày báo cáo, hưởng lãi suất năm là 7% một năm (2017: không).

(\*) Bao gồm trái phiếu Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam có giá trị 5 tỷ VND (2017: 5 tỷ VND), phát hành ngày 14 tháng 11 năm 2017 có kỳ hạn 10 năm và trái phiếu Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam có giá trị 2,98 tỷ VND (2017: không), phát hành ngày 19 tháng 12 năm 2018 có kỳ hạn 10 năm. Lãi suất áp dụng lần lượt là lãi suất tham chiếu cộng với biên độ 1,2%/năm và 1%/năm. Trong đó lãi suất tham chiếu là bình quân lãi suất tiền gửi tiết kiệm cá nhân bằng VND có kỳ hạn 12 tháng của 4 ngân hàng gồm: Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam, Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam, Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam và Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam tại ngày xác định lãi suất.

(\*\*) Nhóm Công ty chưa xác định giá trị hợp lý của khoản đầu tư tài chính này để thuyết minh trong báo cáo tài chính bởi hợp nhất vì không có giá niêm yết trên thị trường cho khoản đầu tư tài chính này và các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam hiện không có hướng dẫn về cách tính giá trị hợp lý sử dụng các kỹ thuật định giá. Giá trị hợp lý của khoản đầu tư tài chính này có thể khác với giá gốc.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(b) Đầu tư vào công ty liên kết**

	Địa chỉ	31/12/2018			1/1/2018		
		% sở hữu	% quyền biểu quyết	Giá trị ghi sổ VND	% sở hữu	% quyền biểu quyết	Giá trị ghi sổ VND
Đầu tư góp vốn vào công ty liên kết:							
▪ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh	Quảng Ninh	42,00%	42,00%	1.728.359.833.699	42,00%	42,00%	1.558.632.273.061
▪ Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam	Hà Nội	36,65%	36,65%	463.475.853.335	36,65%	36,65%	441.617.736.258
▪ Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	Đà Nẵng	26,05%	26,05%	98.294.159.613	26,05%	26,05%	97.913.234.670
▪ Công ty Cổ phần Phong Điện Thuận Bình	Bình Thuận	20,00%	20,00%	39.637.821.208	20,00%	20,00%	27.616.822.858
				2.329.767.667.855			2.125.780.066.847

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Biến động các khoản đầu tư vào các công ty liên kết trong năm như sau:

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Số dư đầu năm	2.125.780.066.847	1.745.308.318.796
Tăng trong năm	-	6.200.000.000
Phần lãi trong công ty liên kết	191.880.902.818	344.093.210.193
Cổ tức nhận được	(37.559.843.000)	(22.423.226.271)
Trích lập các quỹ	(4.469.689.729)	(1.321.317.403)
Công ty liên kết phân bổ khoản lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh các năm trước vào kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh trong năm (*)	54.136.230.919	54.154.628.935
Biến động khác	-	(231.547.403)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>2.329.767.667.855</b>	<b>2.125.780.066.847</b>

(\*) Trong năm 2015, Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh, một công ty liên kết của Tổng Công ty, áp dụng Công văn 3003 được Thủ tướng Chính phủ chấp thuận theo Công văn 2239. Theo đó, các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối kỳ kế toán năm của các khoản nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 được Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh ghi nhận vào khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái”, thay vì vào “Chi phí tài chính”, và sẽ được phân bổ vào chi phí năm 2015 ít nhất bằng số chênh lệch tỷ giá của các khoản nợ đến hạn trả trong năm 2016 và đảm bảo kết quả sản xuất kinh doanh không lỗ, số còn lại được theo dõi và tiếp tục phân bổ trong thời gian không quá 4 năm, từ năm 2016 đến năm 2019. Quy định trên có sự khác biệt với VAS 10 mà theo đó các khoản chênh lệch tỷ giá này phải được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong năm phát sinh.

Trong năm 2018, Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh phân bổ một phần khoản lỗ chênh lệch tỷ giá nêu trên với số tiền 128.900.000.000 VND (2017: 128.900.000.000 VND) vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh của công ty này cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018.

Nếu Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá theo VAS 10 và Thông tư 200 thì khoản mục “Phần lãi trong công ty liên kết” sẽ tăng lên và lợi nhuận trước thuế TNDN hợp nhất của Nhóm Công ty cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 sẽ tăng 54.136.230.919 VND và số lỗ chênh lệch tỷ giá thể hiện ở khoản mục “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” và khoản mục “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” được phản ánh trong mục “Vốn chủ sở hữu” trên bảng cân đối kế toán hợp nhất của Nhóm Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 sẽ giảm 54.136.230.919 VND (1/1/2018: 108.254.063.823 VND).

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(c) Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác**

	Địa chỉ	Số lượng cổ phiếu	% sở hữu	% quyền biểu quyết	31/12/2018		
					Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND
Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác:							
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ	Bình Phước	50.000	0,07%	0,07%	3.150.000.000	(1.530.000.000)	(*)
▪ Công ty Cổ phần Dịch vụ Sửa chữa Nhiệt điện Miền Bắc	Hải Dương	500.000	10,00%	10,00%	5.000.000.000	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện A Vương	Đà Nẵng	2.579.690	3,30%	3,30%	24.560.000.000	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Ba Hạ	Phú Yên	1.280.000	1,03%	1,00%	12.800.000.000	-	(*)
					45.510.000.000	(1.530.000.000)	

**Tổng Công ty Phát điện I – Công ty TNHH Một Thành Viên****Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)****Mẫu B 09 – DN/HN***(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	Địa chỉ	Số lượng cổ phiếu	% sở hữu	% quyền biểu quyết	1/1/2018		Giá trị hợp lý VND
					Giá gốc VND	Dự phòng VND	
Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác:							
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ	Bình Phước	50.000	0,07%	0,07%	3.150.000.000	(1.475.000.000)	(*)
▪ Công ty Cổ phần Dịch vụ Sửa chữa Nhiệt điện Miền Bắc	Hải Dương	500.000	10,00%	10,00%	5.000.000.000	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện A Vương	Đà Nẵng	2.579.069	3,30%	3,30%	24.560.000.000	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Ba Hạ	Phú Yên	1.280.000	1,03%	1,00%	12.800.000.000	-	(*)
					45.510.000.000	(1.475.000.000)	

(\*) Nhóm Công ty chưa xác định giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính này để thuyết minh trong báo cáo tài chính hợp nhất bởi vì không có giá niêm yết trên thị trường cho khoản đầu tư tài chính này và các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam hiện không có hướng dẫn về cách tính giá trị hợp lý sử dụng các kỹ thuật định giá. Giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính này có thể khác với giá trị ghi sổ.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**6. Phải thu ngắn hạn của khách hàng**

**(a) Phải thu của khách hàng chi tiết theo khách hàng lớn**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Công ty Mua bán Điện	3.969.192.178.405	1.678.162.711.574
Khách hàng khác	49.643.864.412	34.677.563.995
	4.018.836.042.817	1.712.840.275.569

**(b) Phải thu của khách hàng là các công ty liên quan**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty liên quan</b>		
Công ty Mua bán Điện	3.969.192.178.405	1.678.162.711.574
Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	9.187.709.547	6.423.826.581
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3	-	1.107.867.130
Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện Thái Bình	816.261.270	111.605.280
Chi nhánh Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam – Nhà máy Thủy điện Bắc Bình	160.000.000	160.000.000
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1	-	85.199.600
Chi nhánh Công ty Cổ phần Thủy điện Miền Nam	-	7.604.300
	3.979.356.149.222	1.686.058.814.465

Khoản phải thu thương mại từ các công ty liên quan không có đảm bảo, không chịu lãi và có thời hạn phải thu trong vòng từ 12 ngày đến 60 ngày kể từ ngày ghi trên hóa đơn.



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**7. Trả trước cho người bán ngắn hạn**

**(a) Trả trước cho người bán ngắn hạn chi tiết theo nhà cung cấp có số dư lớn**

	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>Trả trước cho người bán về sản xuất kinh doanh</b>	11.839.083.893	32.670.818.701
<b>Trả trước cho người bán về xây dựng cơ bản</b>		
<i>Ban Quản lý dự án Thủy Điện 2</i>		
Ban đền bù GPMB Huyện Tương Dương	329.027.260	-
Ban điều hành Dự án Thủy điện Bản Vẽ	-	17.657.677.809
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4	542.234.026	-
<i>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3</i>		
Dongfang Electric Company	-	13.406.700.591
Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	17.000.000.000	17.000.000.000
Viện nghiên cứu cơ khí	12.236.483.160	-
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2	-	557.051.158
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4	1.078.000.000	1.078.000.000
<i>Trả trước cho các đối tượng khác về xây dựng cơ bản</i>	221.292.689.984	19.058.261.862
	264.317.518.323	101.428.510.121

**(b) Trả trước cho người bán ngắn hạn là các công ty liên quan**

	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>Các công ty liên quan</b>		
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1	898.500.000	898.500.000
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2	473.108.555	557.051.158
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3	24.101.177	2.631.806.199
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4	1.620.234.026	1.620.234.026
Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	17.000.000.000	17.000.000.000
Ban Quản lý Dự án Thủy điện 6	-	147.000.000
Trung tâm Thông tin Điện lực	118.847.289	-
	20.134.791.047	22.854.591.383

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**8. Phải thu ngắn hạn khác**

**(a) Phải thu ngắn hạn khác**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Khối ngành Tổng Công ty</b>		
Lợi nhuận, cổ tức được chia từ các đơn vị	-	125.000.000
Phải thu EVN – Chi phí xây dựng cơ bản Dự án Tích Năng Đơn Dương và Dự án Duyên Hải 3 Mở rộng Tổng Công ty Điện lực Miền Trung	909.300.232	64.728.132.228
Tổng Công ty Truyền tải Điện Quốc gia	7.457.464.467	7.457.464.467
Tổng Công ty Điện lực Miền Bắc	1.950.021.864	4.816.969.881
Thuế giá trị gia tăng chưa khấu trừ	2.456.402.654	41.503.458
<b>Nhà máy Nhiệt điện Ung Bí</b>		
Phải thu thuế giá trị gia tăng	353.679.053	364.339.269
<b>Dự án Ung Bí Mở Rộng 2</b>		
Phải thu EVN – Chi phí phát sinh trong giai đoạn chạy thử	-	217.710.252.877
Thuế giá trị gia tăng chưa khấu trừ	1.479.688.804	-
<b>Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải</b>		
Phải thu thuế giá trị gia tăng	6.271.100.810	41.199.168.175
Phải thu EVN – Chi phí chuẩn bị sản xuất Dự án Duyên Hải 3 Mở rộng	9.757.059.709	8.369.949.509
Thuế nhập khẩu than tạm nộp	39.100.556.041	-
Ban Quản lý Dự án Đầu tư xây dựng và Công nghệ EVN	140.046.920.778	-
<b>Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim - Hàm Thuận - Đa Mi</b>		
Phải thu lãi tiền gửi	38.555.717.341	7.597.014.656
<b>Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn</b>		
Phải thu EVN – Chi phí khấu hao Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1	-	5.003.971.759.995
Phải thu EVN – Doanh thu điện chạy thử Dự án Nhiệt điện Nghi Sơn 1	-	1.635.438.404.897
Phải thu EVN – Các khoản khác	-	151.529.941.016
Công ty Nhiệt điện Thái Bình	2.432.847.539	-
<b>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3</b>		
Khoản phải thu về sự cố CSU2 DA Cảng biển	17.836.282.527	1.436.661.606
Chi phí dự án Duyên Hải 3 bàn giao sang dự án Duyên Hải 3 Mở rộng	352.667.353.097	-
<b>Các khoản phải thu khác tại các đơn vị</b>		
	17.174.977.935	20.655.453.781
	<b>638.449.372.851</b>	<b>7.185.215.049.632</b>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**(b) Phải thu ngắn hạn khác từ các công ty liên quan**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<i>Công ty mẹ</i>		
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	365.492.015.839	7.081.748.440.522
<i>Công ty liên quan khác</i>		
Ban Quản lý Dự án Đầu tư xây dựng và Công nghệ EVN	140.046.920.778	-
Tổng Công ty Điện lực Miền Trung	909.300.232	19.773.033.817
Tổng Công ty Truyền tải Điện Quốc gia	7.457.464.467	7.457.464.467
Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ	-	125.000.000
Tổng Công ty Điện lực Miền Bắc	1.950.021.864	4.816.969.881
Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	22.098.712	22.098.712
Tổng Công ty Truyền tải điện 4 –		
Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia	3.585.651.922	4.151.807.062
Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam	-	275.940
	<b>519.463.473.814</b>	<b>7.118.095.090.401</b>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên****Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)****Mẫu B 09 – DN/HN***(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)***9. Hàng tồn kho**

	31/12/2018		1/1/2018	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Hàng mua đang đi đường	408.224.795.339	-	117.831.469.248	-
Nguyên vật liệu	1.765.697.777.141	(15.596.999.387)	2.088.155.911.729	(15.596.999.387)
Công cụ và dụng cụ	49.913.609.729	(49.633.100)	29.297.732.186	(146.153.381)
Chi phí sản xuất kinh doanh dở dang	17.695.411.634	-	13.318.103.139	-
	<b>2.241.531.593.843</b>	<b>(15.646.632.487)</b>	<b>2.248.603.216.302</b>	<b>(15.743.152.768)</b>

Trong hàng tồn kho tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 có 16.058 triệu VND (1/1/2018: 16.157 triệu VND) nguyên vật liệu và công cụ và dụng cụ lỗi thời, chậm luân chuyển.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**10. Tài sản cố định hữu hình**

	Nhà cửa, vật kiến trúc VND	Máy móc và thiết bị VND	Phương tiện vận tải truyền dẫn VND	Thiết bị quản lý VND	Các tài sản khác VND	Tổng cộng VND
<b>Nguyên giá</b>						
Số dư đầu năm	62.275.225.864.769	71.136.207.765.321	7.631.146.261.092	214.816.259.884	607.743.440	141.258.003.894.506
Tăng trong năm	15.393.563.534	35.322.549.985	10.029.701.701	4.531.866.435	-	65.277.681.655
Chuyển từ xây dựng cơ bản dở dang	3.318.902.793.526	(29.907.148.077)	1.232.347.699.999	3.245.022.194	-	4.524.588.367.642
Điều chỉnh do quyết toán	84.956.241.845	581.773.381.379	135.604.774.854	(16.956.172.651)	-	785.378.225.427
Thanh lý	-	(745.078.147)	-	(265.642.909)	-	(1.010.721.056)
Xóa sổ	-	-	-	(1.020.402.483)	(41.363.636)	(1.061.766.119)
Phân loại lại	(3.286.155.672.973)	3.304.965.233.483	(18.809.560.510)	-	-	-
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>62.408.322.790.701</b>	<b>75.027.616.703.944</b>	<b>8.990.318.877.136</b>	<b>204.350.930.470</b>	<b>566.379.804</b>	<b>146.631.175.682.055</b>
<b>Giá trị hao mòn lũy kế</b>						
Số dư đầu năm	18.319.922.805.870	20.943.292.745.615	1.660.950.704.768	179.336.666.802	525.484.214	41.104.028.407.269
Khấu hao trong năm	3.522.656.635.869	5.131.979.380.448	594.662.767.115	(2.072.769.274)	15.678.156	9.247.241.692.314
Thanh lý	-	(732.997.511)	-	(265.642.909)	-	(998.640.420)
Xóa sổ	-	-	-	(1.020.402.483)	(41.363.636)	(1.061.766.119)
Phân loại lại	(2.241.551.032.784)	2.258.483.145.509	(16.932.112.725)	-	-	-
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>19.601.028.408.955</b>	<b>28.333.022.274.061</b>	<b>2.238.681.359.158</b>	<b>175.977.852.136</b>	<b>499.798.734</b>	<b>50.349.209.693.044</b>
<b>Giá trị còn lại</b>						
Số dư đầu năm	43.955.303.058.899	50.192.915.019.706	5.970.195.556.324	35.479.593.082	82.259.226	100.153.975.487.237
Số dư cuối năm	42.807.294.381.746	46.694.594.429.883	6.751.637.517.978	28.373.078.334	66.581.070	96.281.965.989.011

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Trong tài sản cố định hữu hình tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 có các tài sản có nguyên giá 5.216.430 triệu VND (1/1/2018: 3.406.774 triệu VND) đã khấu hao hết nhưng vẫn đang được sử dụng.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, một số tài sản cố định hữu hình được thế chấp tại ngân hàng để bảo đảm cho các khoản vay của Nhóm Công ty (Thuyết minh 18).

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, nguyên giá tài sản cố định tạm tăng chờ quyết toán đang phản ánh trên bảng cân đối kế toán hợp nhất có giá trị khoảng 4.285.618.024 triệu VND (1/1/2018: khoảng 95.125.383 triệu VND). Nguyên giá của các tài sản này có thể thay đổi tùy thuộc vào phê duyệt của cơ quan Nhà nước có thẩm quyền.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**11. Tài sản cố định vô hình**

	<b>Quyền sử dụng đất VND</b>	<b>Phần mềm máy vi tính VND</b>	<b>Tài sản khác VND</b>	<b>Tổng cộng VND</b>
<b>Nguyên giá</b>				
Số dư đầu năm	238.251.353.233	3.801.089.098	-	242.052.442.331
Mua trong năm	-	-	117.423.123	117.423.123
Chuyển từ xây dựng cơ bản dở dang	45.695.238.329	-	-	45.695.238.329
Điều chỉnh do quyết toán	(99.457.407.621)	-	-	(99.457.407.621)
Xóa sổ	-	(77.539.000)	-	(77.539.000)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>184.489.183.941</b>	<b>3.723.550.098</b>	<b>117.423.123</b>	<b>188.330.157.162</b>
<b>Giá trị hao mòn lũy kế</b>				
Số dư đầu năm	47.530.073.808	2.659.501.895	-	50.189.575.703
Khấu hao trong năm	1.818.522.322	152.883.804	3.051.318	1.974.457.444
Điều chỉnh do quyết toán	(37.729.654.145)	-	-	(37.729.654.145)
Xóa sổ	-	(77.539.000)	-	(77.539.000)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>11.618.941.985</b>	<b>2.734.846.699</b>	<b>3.051.318</b>	<b>14.356.840.002</b>
<b>Giá trị còn lại</b>				
Số dư đầu năm	190.721.279.425	1.141.587.203	-	191.862.866.628
Số dư cuối năm	172.870.241.956	988.703.399	114.371.805	173.973.317.160

Trong tài sản cố định vô hình tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 có các tài sản có nguyên giá 2.272 triệu VND (1/1/2018: 2.272 triệu VND) đã khấu hao hết nhưng vẫn đang được sử dụng.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, nguyên giá tài sản cố định vô hình tạm tăng chờ quyết toán đang phản ánh trên bảng cân đối kế toán riêng có giá trị khoảng 45.695 triệu VND (1/1/2018: không). Nguyên giá của các tài sản này có thể thay đổi tùy thuộc vào phê duyệt của cơ quan Nhà nước có thẩm quyền.

**12. Xây dựng cơ bản dở dang**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Số dư đầu năm	7.599.064.918.750	36.541.813.624.108
Tăng trong năm	1.519.896.465.026	2.358.503.319.088
Tăng do nhận bàn giao Nghi Sơn 1 từ EVN	-	24.304.772.102
Điều chỉnh do quyết toán	(685.920.817.806)	(30.672.148.415.837)
Chuyển sang tài sản cố định hữu hình	(4.524.588.367.642)	(75.309.427.495)
Chuyển sang tài sản cố định vô hình	(45.695.238.329)	(291.526.436.275)
Chuyển sang chi phí trả trước dài hạn	(29.600.990.480)	(274.969.577.568)
Chuyển sang hàng tồn kho	(21.047.834.039)	(4.816.969.881)
Bàn giao cho Tổng Công ty Điện lực Miền Bắc	(1.950.021.864)	-
Doanh thu chạy thử	(1.779.885.476)	-
Bàn giao chi phí sang Dự án Duyên Hải 3	-	-
Mở rộng	(352.667.353.097)	-
Điều chỉnh giảm sau thẩm tra	(178.361.479.145)	(6.785.969.492)
Giảm khác	(4.473.200.365)	-
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>3.272.876.195.533</b>	<b>7.599.064.918.750</b>



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Các công trình xây dựng cơ bản dở dang lớn như sau:

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<i>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 1</i>		
Dự án Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí Mở rộng 1	-	718.622.210.125
<i>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3</i>		
Dự án Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1	359.839.535.025	1.336.395.095.134
Dự án Trung tâm Điện lực Duyên Hải	76.365.617.946	623.245.738.987
Dự án Cảng Trung tâm Điện lực Duyên Hải	95.149.784.635	1.906.895.276.116
Dự án Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 3	128.473.367.006	1.294.493.795.485
Dự án Nâng cấp Nhà máy Nhiệt điện Uông bí Mở rộng 1 và 2	64.945.043.251	17.168.523.101
<i>Ban Quản lý Dự án Thủy điện 6</i>		
Dự án Thủy điện Đồng Nai 3 và 4	488.683.640.322	493.991.565.603
<i>Ban Quản lý Dự án Thủy điện 2</i>		
Dự án Thủy điện Bản Vẽ	74.170.734.877	343.381.127.011
Khu tái định cư Huyện Thanh Chương	32.547.554.455	22.329.594.227
<i>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 2</i>		
Dự án Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1	58.048.932.623	24.304.772.102
<i>Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim - Hàm Thuận - Đa Mi</i>		
Dự án Nhà máy Thủy điện Đa Nhim Mở rộng	1.170.048.389.689	615.280.109.895
Dự án Nhà máy Điện Mặt trời Đa Mi	472.216.239.013	3.947.208.895
<i>Các dự án khác</i>	252.387.356.691	199.009.902.069
	3.272.876.195.533	7.599.064.918.750

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2018, một số công trình xây dựng cơ bản dở dang được thế chấp ngân hàng để bảo đảm cho các khoản vay của Nhóm Công ty (Thuyết minh 18).

Trong năm, chi phí vay được vốn hóa vào xây dựng cơ bản dở dang là 7.170 triệu VND (2017: 382.248 triệu VND).

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**13. Chi phí trả trước dài hạn**

	Công cụ và dụng cụ VND	Chi phí khác VND	Tổng cộng VND
Số dư đầu năm	132.886.575.821	125.825.898.102	258.712.473.923
Tăng trong năm	5.145.249.856	11.942.260.466	17.087.510.322
Chuyển từ xây dựng cơ bản dở dang	90.155.777	29.510.834.703	29.600.990.480
Công cụ, dụng cụ nhập lại kho	(21.392.323.974)	-	(21.392.323.974)
Phân bổ trong năm	(54.275.273.981)	(79.630.299.412)	(133.905.573.393)
Số dư cuối năm	62.454.383.499	87.648.693.859	150.103.077.358

**14. Phải trả người bán**

**(a) Phải trả người bán chi tiết theo nhà cung cấp có số dư lớn**

	Giá gốc và số có khả năng trả nợ (*) 31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>Phải trả người bán về sản xuất kinh doanh</b>		
<i>Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí</i>		
Tập đoàn Than - Khoáng sản Việt Nam	100.319.733.123	122.717.950.736
<i>Công ty Nhiệt điện Duyên Hải 1</i>		
Tập đoàn Than - Khoáng sản Việt Nam	653.597.764.655	176.113.841.453
Tổng Công ty Đông Bắc	165.846.926.603	232.102.166.846
Tata International Singapore PTE LTD	436.238.240.431	285.448.962.402
International Engineering Joint Stock Company	-	168.417.552.654
Công ty Cổ phần Tập đoàn Hoàn Sơn	231.397.369.355	-
<i>Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn 1</i>		
Tập đoàn Than - Khoáng sản Việt Nam	345.241.662.300	286.219.037.152
<i>Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim - Hàm Thuận - Đa Mi</i>		
Powerchina Huadong Engineering Corporation Limited	167.150.383.884	-
<i>Phải trả các nhà cung cấp khác về sản xuất kinh doanh</i>	258.600.742.291	334.321.184.174
<b>Phải trả người bán về xây dựng cơ bản</b>		
<i>Dự án Uông Bí Mở rộng 1</i>		
Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam	-	100.528.865.928
<i>Dự án Uông Bí Mở rộng 2</i>		
Chengda Engineering Corporation	115.401.605.264	284.496.597.205

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	<b>Giá gốc và số có khả năng trả nợ (*)</b>	
	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<i>Ban Quản lý Dự án Thủy điện 2</i>		
Ban Điều hành Dự án Thủy điện Bản Vẽ	38.397.283.368	66.164.912.977
<i>Ban Quản lý Dự án Thủy điện 3</i>		
Tổng Công ty Xây dựng Thủy lợi 4	49.769.403.351	47.834.849.984
Tổng Công ty Cổ phần Licogi	13.481.426.656	13.481.426.656
Công ty Cổ phần Cavico Xây dựng Cầu hầm	15.616.552.360	15.916.552.360
<i>Ban Quản lý Dự án Thủy điện 6</i>		
Công ty Cổ phần Chương Dương	90.162.930	90.162.930
Công ty Cổ phần Xây dựng 47	1.803.610.230	1.803.610.230
Tổng Công ty Xây dựng Thủy lợi 4	2.526.805.681	7.129.266.700
<i>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 3</i>		
Dongfang Electric Company	123.623.770.975	261.242.298.519
Chengda Engineering Corporation	369.335.788.456	1.379.703.777.844
China Communications Construction Company	17.898.650.000	324.001.506.661
Liên doanh Vinaconex – GTCC – Thanhdo/G5	41.148.553.864	63.511.789.477
Công ty TNHH Thương mại và Dịch vụ Long Hùng	-	-
Liên doanh Công ty Cổ phần Tư vấn và Xây dựng Phú Xuân – Công ty Cổ phần Kevin	1.000.000.000	47.746.513.761
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	-	212.904.691.327
<i>Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn 1</i>		
Marubeni Corporation	1.985.552.919.848	1.931.284.336.272
<i>Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim - Hàm Thuận - Đa Mi</i>		
Công ty Cổ phần Xây dựng 47	61.491.762.346	43.675.231.183
Viện Nghiên cứu Cơ khí	96.233.385.417	21.170.788.683
<i>Phải trả các nhà cung cấp khác về xây dựng cơ bản</i>	365.333.986.030	220.415.130.203
	5.657.098.489.418	6.648.443.004.317

**(b) Phải trả người bán chi tiết theo kỳ hạn thanh toán**

	<b>Giá gốc và số có khả năng trả nợ (*)</b>	
	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Ngắn hạn	5.561.127.768.943	6.489.257.989.056
Dài hạn	95.970.720.475	159.185.015.261
	5.657.098.489.418	6.648.443.004.317

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(c) Phải trả người bán là các công ty liên quan**

	<b>Giá gốc và số có khả năng trả nợ (*)</b>	
	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1	12.079.083.322	10.814.737.785
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2	8.142.358.507	13.027.564.281
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3	7.763.814.443	20.073.255.522
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4	1.671.926.401	2.577.169.806
Công ty Truyền tải Điện 4 – Tổng Công ty Truyền tải Điện Quốc gia	-	1.938.156.300
Công ty Cổ phần Dịch vụ sửa chữa Nhiệt điện Miền Bắc	12.683.056.447	8.985.943.444
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	-	16.268.169.092
Công ty Cổ phần EVN Quốc Tế	-	14.174.056
Tổng Công ty Phát điện 3	975.738.937	2.475.897.040
Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	96.461.932	-
	<b>43.412.439.989</b>	<b>76.175.067.326</b>

Khoản phải trả thương mại đối với các công ty liên quan không được đảm bảo, không chịu lãi và phải trả theo các điều khoản của hợp đồng đã ký kết.

(\*) Số có khả năng trả nợ được trình bày ở trên được ước tính căn cứ trên giả định công ty mẹ tiếp tục cung cấp các hỗ trợ tài chính cần thiết và khả năng của Nhóm Công ty trong việc tạo ra dòng tiền trong tương lai nhằm giúp Nhóm Công ty có thể thanh toán các khoản nợ phải trả khi đến hạn như được nêu trong Thuyết minh 2(c).

**15. Thuế và các khoản khác phải thu, phải nộp Nhà nước**

**(a) Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Thuế thu nhập doanh nghiệp	175.443.394	9.877.055.891
Thuế nhà đất, tiền thuê đất	13.759.339	13.759.339
Thuế thu nhập cá nhân	1.514.526.297	1.161.721.604
Thuế khác	11.155.747.481	4.000.000
	<b>12.859.476.511</b>	<b>11.056.536.834</b>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(b) Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước**

	1/1/2018 VND	Số phải nộp trong năm VND	Số đã nộp trong năm VND	Số đã bù trừ trong năm VND	Phân loại sang thuế phải thu VND	31/12/2018 VND
Thuế giá trị gia tăng	122.383.689.410	4.272.360.592.436	(2.144.872.774.763)	(2.151.313.171.421)	-	98.558.335.662
Thuế nhập khẩu	-	52.400.565.481	(52.400.565.481)	-	-	-
Thuế thu nhập doanh nghiệp	425.491.981.969	677.935.017.476	(548.223.781.442)	(9.877.055.891)	175.443.394	545.501.605.506
Thuế tài nguyên	107.987.832.692	676.322.766.888	(725.189.176.880)	-	-	59.121.422.700
Tiền thuê đất	-	11.835.122.001	(11.835.122.001)	-	-	-
Thuế thu nhập cá nhân	3.308.774.222	30.126.164.383	(29.858.883.493)	(1.161.721.604)	1.514.526.297	3.928.859.805
Thuế nhà thầu	-	38.989.371.150	(44.683.537.437)	-	11.153.747.481	5.459.581.194
Thuế, phí và các khoản khác	84.109.455.385	414.231.250.461	(388.278.822.282)	(4.000.000)	2.000.000	110.059.883.564
	743.281.733.678	6.174.200.850.276	(3.945.342.663.779)	(2.162.355.948.916)	12.845.717.172	822.629.688.431

**16. Chi phí phải trả ngắn hạn**

	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
Chi phí lãi vay	1.143.807.959.448	944.711.196.381
Xây dựng cơ bản trích trước theo tiến độ	-	141.672.293.239
Mua hàng tồn kho chưa có hóa đơn	156.489.091.930	-
Chi phí phải trả khác	5.558.913.765	3.086.183.707
	1.305.855.965.143	1.089.469.673.327

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**17. Phải trả ngắn hạn khác**

**(a) Phải trả ngắn hạn khác**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Khối ngành Tổng Công ty</b>		
EVN thanh toán hộ gốc và lãi vay	-	1.582.078.666.737
Lợi nhuận phải trả EVN	-	29.620.333.347
Khoản tạm ứng từ EVN	980.048.662.385	364.000.000.000
Các khoản phải trả khác cho EVN	148.648.660.553	300.565.541.181
Nguyên giá tài sản cố định tạm tăng lớn hơn chi phí xây dựng cơ bản tập hợp được của Công trình Nhà máy Uông Bí Mở rộng 2	287.762.759.328	149.317.906.559
Nguyên giá tài sản cố định tạm tăng lớn hơn chi phí xây dựng cơ bản tập hợp được tại thời điểm tạm tăng tài sản Công trình Nhà máy Thủy điện Sông Tranh	4.842.831.955	8.250.202.113
<b>Dự án Uông Bí Mở rộng 1</b>		
Tạm ứng vốn từ EVN	41.199.298.375	157.279.378.826
Phải trả về các khoản vay mượn tạm thời	2.300.000.000	2.300.000.000
<b>Công ty Nhiệt điện Nghi Sơn 1</b>		
Phải trả Marubeni Corporation tiền mua dầu chạy thử	-	20.404.025.631
Thuế TNCN phải nộp của cán bộ công nhân viên	2.179.227.258	-
<b>Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện 2</b>		
Phải trả Marubeni Corporation tiền mua dầu chạy thử	20.404.025.631	-
<b>Công ty Cổ phần Thủy điện Đa Nhim - Hàm Thuận - Đa Mi</b>		
Cổ tức phải trả cổ đông không kiểm soát	2.548.450.000	-
<b>Các khoản phải trả khác</b>	111.354.798.021	69.241.390.349
	<b>1.601.288.713.506</b>	<b>2.683.057.444.743</b>

**(b) Phải trả ngắn hạn khác cho các công ty liên quan**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	1.181.502.085.967	2.433.204.621.440

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**18. Các khoản vay**

**(a) Vay ngắn hạn**

	1/1/2018		Biến động trong năm				31/12/2018
	Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ VND	Tăng VND	Phân loại lại từ dài hạn VND	Giảm VND	Chênh lệch tỷ giá đã thực hiện VND	Chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện VND	Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ (*) VND
Vay dài hạn đến hạn trả (b)	14.054.354.655.929	-	12.168.015.902.295	(16.141.162.435.934)	(4.662.936.845)	185.484.749.383	10.262.029.934.828

**(b) Vay dài hạn**

	1/1/2018		Biến động trong năm				31/12/2018
	Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ VND	Tăng VND	Phân loại sang ngắn hạn VND	Giảm VND	Chênh lệch tỷ giá đã thực hiện VND	Chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện VND	Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ (*) VND
Vay dài hạn	79.620.467.962.810	2.172.735.573.098	(12.168.015.902.295)	(2.195.421.463.623)	-	1.634.688.413.626	69.064.454.583.616

(\*) Số có khả năng trả nợ được trình bày ở trên được ước tính căn cứ trên giả định công ty mẹ tiếp tục cung cấp các hỗ trợ tài chính cần thiết và khả năng của Nhóm Công ty trong việc tạo ra dòng tiền trong tương lai nhằm giúp Nhóm Công ty có thể thanh toán các khoản vay phải trả khi đến hạn như được nêu trong Thuyết minh 2(c).

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Điều khoản và điều kiện của các khoản vay dài hạn hiện còn số dư như sau:

		Loại tiền	Lãi suất năm	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>Các khoản vay lại EVN ghi nhận tại Văn phòng Tổng Công ty (1)</b>					
Các ngân hàng trong nước	(1a)	VND	9,6% - 9,7%	4.845.000.000.000	5.865.000.000.000
Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (JBIC)	(1b)(i)	JPY	0,95% - 2,5%	3.534.216.141.675	3.749.888.296.742
Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (JBIC)	(1b)(ii)	JPY	3,21%	832.412.924.827	794.079.153.563
Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (JBIC)	(1b)(iii)	JPY	2,75%	122.510.492.116	117.637.095.531
Ngân hàng Thế giới	(1c)	USD	3,84% - 5,85%	988.097.108.070	967.938.279.432
Ngân hàng China Eximbank	(1d)	USD	3,75% - 6,08%	2.444.130.594.499	2.857.399.818.234
Ngân hàng Trung Quốc	(1e)	USD	4,50% - 5,25%	18.944.930.568.548	19.723.311.734.705
Ngân hàng Societe Generale	(1f)	USD	4,08% - 4,53%	16.728.753.560.737	18.699.110.085.865
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại – một công ty liên quan	(1g)	VND	8,03%	150.000.000.000	300.000.000.000
<b>Các khoản vay lại EVN ghi nhận tại các Ban Quản lý Dự án và các Công ty Phát điện (2)</b>					
Các ngân hàng trong nước	(2a)	VND	9,77% - 10%	28.574.000.000	60.451.414.051
Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (JBIC)	(2b)	JPY	2%	330.767.589.961	349.043.692.494
Calyon Corporate and Investment Bank	(2c)	USD	2,89% - 3,68%	251.044.113.203	368.304.230.196
Ngân hàng Fortis	(2d)	EUR	1,02% - 1,03%	194.371.059.188	260.811.898.438
<b>Các khoản vay do nhận bàn giao Nghi Sơn 1 từ EVN (3)</b>					
Ngân hàng Thương mại Cổ phần Bưu điện Liên Việt	(3a)	VND	9,4% - 9,55%	212.593.159.000	245.299.803.000
Ngân hàng Phát triển Việt Nam	(3b)	JPY	1,4% - 1,6%	14.243.166.844.200	14.390.806.954.396
Ngân hàng Phát triển Việt Nam	(3c)	JPY	1,2% - 2,5%	984.635.490.935	1.203.724.979.599



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**

**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

		<b>Loại tiền</b>	<b>Lãi suất năm</b>	<b>31/12/2018</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2018</b> <b>VND</b>
<b>Các khoản vay khác</b>					
Các ngân hàng trong nước	(4a)	VND	9,13% - 11%	12.728.819.924.970	13.435.238.052.397
Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn – Chi nhánh Ninh Thuận	(4b)	VND	9,3%	311.793.673.626	273.535.991.320
Công ty Cổ phần Tài chính Điện lực – một công ty liên quan	(5a)	USD	4,71%	443.975.526.440	447.976.870.140
Công ty Cổ phần Tài chính Điện lực – một công ty liên quan	(5b)	JPY	0,91%-1,41%	1.006.691.746.449	587.629.877.215
EVN	(6)	VND	8% - 8,12%	-	8.977.634.391.421
				79.326.484.518.444	93.674.822.618.739
Khoản đến hạn trả trong vòng 12 tháng				(10.262.029.934.828)	(14.054.354.655.929)
				69.064.454.583.616	79.620.467.962.810

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

- (1) Từ năm 2013, Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty tiến hành ký các hợp đồng vay lại đối với các khoản vay Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã dùng để đầu tư các dự án thủy điện, nhiệt điện bàn giao lại cho Tổng Công ty. Chi tiết các khoản vay lại EVN gồm:
- (1a) Khoản vay tại ngân hàng trong nước để đầu tư dự án Nhiệt điện Duyên Hải 3 theo Hợp đồng số 12/HĐCVL/VIETINBANK-EVN-G1. Khoản vay được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo hợp đồng vay lại với tài sản đảm bảo được hình thành từ nguồn vốn vay và bảo lãnh của Bộ Tài chính. Lãi suất được thả nổi và tính theo lãi tiền gửi 12 tháng trả sau của Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công Thương Việt Nam cộng (+) biên 3,5%/năm nhưng không thấp hơn sàn lãi suất cho vay dài hạn. Gốc vay được thanh toán hàng quý trong vòng 6 năm bắt đầu từ năm 2017.
- (1b) Các khoản vay Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản:
- (i) Khoản vay Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản (JBIC) để đầu tư các Dự án Thủy điện Bản Vẽ, Thủy điện Sông Tranh 2, Thủy điện Đại Ninh và Thủy điện Đồng Nai 3. Khoản vay được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo hợp đồng vay lại số 08/HĐCVL/JBIC-EVN-G1 ký giữa EVN và Tổng Công ty ngày 30/9/2013 với tài sản đảm bảo là tài sản hình thành từ nguồn vốn vay; Hợp đồng số 06/EVN-TCKT ký giữa EVN và Công ty TNHH Một Thành Viên Nhiệt điện Uông Bí (nay là Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí trực thuộc Tổng Công ty) ngày 31 tháng 12 năm 2010. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là JPY. Lãi suất cho vay từ 0,95%/năm đến 2,5%/năm. Thời hạn cho vay lại từ 13 - 15 năm và bắt đầu trả nợ gốc từ năm 2011.
- (ii) Theo Hợp đồng cho vay lại nguồn vốn vay Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản số 05/2007/ĐN/EVN/TCKT ngày 30 tháng 8 năm 2007. Khoản vay được sử dụng để đầu tư xây dựng dự án Nhà máy Thủy điện Hàm Thuận - Đa Mi và chịu lãi suất năm là 3,21%/năm. Thời hạn cho vay lại là 11 năm 6 tháng, gốc vay được thanh toán mỗi năm hai lần vào ngày 15 tháng 1 và ngày 15 tháng 7 hàng năm. Khoản vay này được đảm bảo bằng tài sản hình thành từ vốn vay.
- (iii) Theo Hợp đồng cho vay lại nguồn vốn vay Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản số 01/2013/EVN/TCKT ngày 20 tháng 9 năm 2013. Khoản vay được sử dụng để đầu tư dự án Phục hồi hệ thống điện Đa Nhim và chịu lãi suất năm là 2,3%/năm, phí quản lý khoản vay là 0,2%/năm và phí cho vay lại là 0,25%/năm. Thời hạn cho vay lại là 7 năm 6 tháng, gốc vay được thanh toán mỗi năm hai lần vào ngày 20 tháng 2 và ngày 20 tháng 8 hàng năm. Khoản vay này được đảm bảo bằng tài sản hình thành từ vốn vay.
- (1c) Khoản vay Ngân hàng Thế giới để đầu tư các Dự án Thủy điện Đại Ninh, Thủy điện Đồng Nai 3, Thủy điện Đồng Nai 4 và Thủy điện Bản Vẽ. Khoản vay được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo 2 Hợp đồng vay lại số 02/HĐCVL/JBIC-EVN-G1 ký ngày 30/9/2013 và số 02/2014/HĐTD-TCDL-Genco1/DPL2 ngày 31/3/2014 với tài sản đảm bảo là tài sản hình thành từ nguồn vốn vay. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là USD. Lãi suất cho vay từ 3,84%/năm đến 5,85%/năm. Thời hạn cho vay lại từ 9 đến 32 năm.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

- (1d) Khoản vay của Ngân hàng Xuất nhập khẩu Trung Quốc - China Exim Bank, được EVN cho Tổng Công ty vay lại theo Hợp đồng số 04/HĐCVL/EXIMBANK-EVN-G1 ngày 30/9/2013 nhằm mục đích đầu tư xây dựng Dự án Thủy điện Bản Vẽ và Dự án Nhiệt điện Uông Bí Mở rộng 2 theo quy định tại các Hợp đồng số BLA06011 ngày 1/1/2009 và số 41/ĐLUT/HĐ ngày 09/12/2009 với tài sản đảm bảo là tài sản hình thành từ nguồn vốn vay. Thời gian vay từ ngày 1/1/2013 đến ngày 1/21/2021 đối với Dự án Thủy điện Bản Vẽ và đến ngày 21/7/2024 đối với Dự án Nhiệt điện Uông Bí Mở rộng 2, với lãi suất tương ứng lần lượt là 6,08%/năm và 3,75%/năm. Khoản vay được bảo lãnh bởi Bộ Tài chính.
- (1e) Khoản vay của Bank of China với EVN cho Tổng Công ty vay lại theo Hợp đồng số 13/HĐCVL/CHINABANK-EVN-G1 ký ngày 30/9/2013, với mục đích của của khoản vay là đầu tư tài sản để phục vụ mục đích kinh doanh mà ở đây là nhà máy nhiệt điện Duyên Hải 3. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là USD. Lãi suất cho vay là LIBOR 6 tháng + 3,05%, lãi vay trả 1 năm 2 lần vào ngày trả gốc. Thời gian cho vay lại từ ngày 1/1/2013 đến ngày 29/11/2026. Hình thức đảm bảo bằng tài sản hình thành từ vốn vay và mua bảo hiểm cho khoản vay, khoản vay chịu 0,16% phí vay lại từ EVN Finance. Khoản vay được bảo lãnh bởi Bộ Tài chính với mức phí 0,25%/năm trên dư nợ.
- (1f) Khoản vay Ngân hàng Societe Generale để đầu tư Dự án Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1, được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo Hợp đồng cho vay lại số 11/HĐCVL/SG-EVN-G1 ký ngày 31/7/2013 với tài sản đảm bảo là tài sản hình thành từ nguồn vốn vay. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là USD. Lãi suất cho vay được tính bằng LIBOR cộng 2,6%/năm, phí cho vay lại là 0,16%/năm tính trên số dư nợ thực tế từ EVN Finance. Gốc và lãi vay được thanh toán mỗi năm 2 lần cho đến ngày 21/7/2025. Khoản vay được bảo lãnh bởi Bộ Tài chính với mức phí 0,25%/năm trên tổng dư nợ.
- (1g) Khoản vay lại theo Hợp đồng 06/HĐCVL/PHALAI-EVN-G1 ký ngày 30/9/2013 dùng để đầu tư 3 Dự án là Thủy điện Đồng Nai 3, Thủy điện Đồng Nai 4 và Nhiệt điện Duyên Hải 1. Lãi suất được tính bằng lãi suất bình quân của Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam, Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam, Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam và Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam cộng thêm 1,5%/năm. Gốc và lãi các khoản vay này được thanh toán hàng năm.
- (2) Khoản vay mà các Ban Quản lý Dự án được EVN ủy quyền ký hợp đồng vay để thực hiện hoạt động đầu tư. Bắt đầu từ năm 2013, khi Tổng Công ty thành lập các dự án đầu tư cùng các khoản vay được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo dõi, năm 2014 EVN cho Tổng Công ty vay lại. Chi tiết các khoản vay như sau:
- (2a) Khoản vay cho đầu tư các dự án nhà máy phát điện tại Ban QLDA Thủy điện 6 cho các Dự án Đồng Nai 3,4 và được đảm bảo bằng tài sản hình thành từ nguồn vốn vay. Thời hạn vay từ 30 đến 96 tháng, thời gian ân hạn từ 12 đến 18 tháng và lãi suất từ 9,77%/năm đến 10%/năm.
- (2b) Khoản vay cho đầu tư Dự án Nhà máy Nhiệt điện Uông Bí Mở rộng 1 và Dự án Thủy điện Đại Ninh theo các Hợp đồng vay vốn số 06/EVN-TCKT ký ngày 31/12/2010. Lãi suất của khoản vay là 2%/năm. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là JPY. Gốc vay được thanh toán mỗi năm 2 kỳ và bắt đầu từ 2010 và thời hạn của khoản vay là 222 tháng.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

- (2c) Hợp đồng vay số ATD6/CALYON4 ngày 12/6/2007 với Calyon Corporate & Investment Bank để thực hiện đầu tư Dự án Thủy điện Đồng Nai 3 và Thủy điện Đồng Nai 4. Lãi suất khoản vay được tính bằng lãi suất liên ngân hàng London (LIBOR) cộng 1,2%/năm. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là USD, gốc vay được thanh toán thành 20 kỳ trong vòng 10 năm bắt đầu từ ngày 6/6/2011. Đây là khoản vay được cam kết thanh toán bởi Bộ Tài chính.
- (2d) Khoản vay tại Ban Quản lý Dự án Thủy điện 3 theo thỏa ước vay ký ngày 10/4/2008 với giá trị khoản vay là 26.745.697 EURO để đầu tư Dự án Thủy điện Sông Tranh 2. Lãi suất khoản vay là lãi suất liên ngân hàng Châu Âu (EURIBOR) 6 tháng cộng thêm 1,3% trong một kỳ. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là EURO. Khoản vay được bảo lãnh bởi Bộ Tài chính. Khoản vay có thời hạn 10 năm kể từ ngày giải ngân đầu tiên, từ năm 2009.
- (3) Các khoản vay mà Tập đoàn Điện lực Việt Nam cho vay lại, liên quan đến việc đầu tư Dự án Nhiệt Điện Nghi Sơn 1. Các khoản vay này được bàn giao lại cho Tổng Công ty theo dõi tại ngày 31/12/2017. Chi tiết các khoản vay như sau:
- (3a) Khoản vay tại Ngân hàng thương mại CP Bưu Điện Liên Việt - Chi nhánh Hà Nội theo Hợp đồng số 77B15-HN/HDTD-LienVietPostBank ngày 12 tháng 03 năm 2015 với mục đích đầu tư Dự án Nhiệt điện Nghi Sơn 1. Lãi suất của khoản vay là lãi suất huy động tiết kiệm VND bình quân kỳ hạn 12 tháng trả lãi cuối kỳ cộng (+) biên độ 2,8%/năm. Thời hạn vay là 10 năm và bắt đầu trả gốc vay từ ngày 30/06/2015.
- (3b) Khoản vay tại Ngân hàng Phát triển Việt Nam - Chi nhánh Nghệ An theo các Hợp đồng số 309/2008/HĐODA-NHPTVN, 01/2012/HĐODA-NHPTVN, 12/2013/HĐODA-NHPTVN, nhận nợ bằng đồng JPY với mục đích đầu tư Dự án Nhiệt điện Nghi Sơn 1. Các hợp đồng vay có thời hạn 25 năm và ân hạn trả nợ gốc 5 năm. Lãi suất dao động từ 1,4% - 1,6%/năm và phải chịu phí dịch vụ vay lại từ phía ngân hàng là 0,2%, trả gốc 6 tháng 1 lần.
- (3c) Khoản vay tại Ngân hàng Phát triển Việt Nam theo các Hợp đồng số 01/2013/HDKT.ODA-NHPT.NTH và 23/2011/HĐODA-NHPT-SGDII, nhận nợ bằng đồng JPY với mục đích đầu tư Dự án Nhiệt Điện Nghi Sơn 1. Các hợp đồng vay có thời hạn vay từ 1-9 năm tùy từng hiệp định vay. Lãi suất ở các mức 1,2%-2,5%/năm và phải chịu phí dịch vụ vay lại từ phía EVN là 0,2%, trả gốc vay 6 tháng 1 lần.
- (4a) Khoản vay tại các ngân hàng trong nước để đầu tư Dự án Nhà máy Nhiệt điện Duyên Hải 1, Dự án Cơ sở hạ tầng và Dự án Cảng Trung tâm Điện lực Duyên Hải, Nhà máy Thủy điện Đồng Nai, Nhà máy Thủy điện Bản Vẽ. Các khoản vay được đảm bảo bằng hình thành từ nguồn vốn vay. Lãi suất được thả nổi và tính theo lãi tiền gửi 12 tháng trả sau của bình quân 4 ngân hàng thương mại cộng biên 3% - 5%/năm. Gốc vay được thanh toán trong vòng 3 - 10 năm bắt đầu từ năm 2011.
- (4b) Theo Hợp đồng vay số 1/4/HDTD ngày 22 tháng 4 năm 2011. Khoản vay được sử dụng để thanh toán một phần chi phí thực hiện Dự án Nhà máy Thủy điện Hạ Sông Pha 1 và 2. Khoản vay có thời hạn cho vay là 18 năm kể từ lần rút vốn đầu tiên, trong đó có 2 năm ân hạn. Lãi suất được xác định bằng lãi suất huy động tiền gửi tiết kiệm kỳ hạn 12 tháng trả lãi cuối kỳ của Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn – Chi nhánh Ninh Thuận tại thời điểm giải ngân và thời điểm điều chỉnh lãi suất theo định kỳ 6 tháng 1 lần (+) cộng phí thỏa thuận là 2,5%/năm. Khoản vay này được đảm bảo bằng tài sản cố định hữu hình với giá trị còn lại là 316.322.842.040 VND (1/1/2018: 330.195.244.604 VND).

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

- (5a) Khoản vay vốn theo Hợp đồng số 02/2014/HĐTD-TCĐL-Genco1/DPL2 ngày 31/3/2014 dùng để thanh toán các chi tiêu hợp lệ đầu tư cho Dự án Thủy điện Đồng Nai 4 do Ngân hàng Thế giới tài trợ nguồn. Thời hạn vay đến ngày 15/2/2037. Lãi suất 4,71%/năm, phí cho vay lại 0,25%/năm. Thời gian ân hạn đến ngày 15/8/2017. Đồng tiền nhận nợ và trả nợ gốc vay là USD, gốc vay được thanh toán 2 lần/năm vào ngày 15/2 và ngày 15/8 hàng năm. Thời hạn của khoản vay là thời gian của Hiệp định vay với Ngân hàng Thế giới, trong đó ngày trả nợ cuối cùng là ngày 15/2/2037.
- (5b) Theo Hợp đồng cho vay lại vốn vay ưu đãi Chính phủ của Cơ quan Hợp tác Quốc tế Nhật Bản số 01/2015/HĐCVL/TCĐL-ĐHĐ/DNMR ngày 8 tháng 7 năm 2015. Khoản vay được sử dụng để đầu tư Dự án mở rộng Nhà máy Thủy điện Đa Nhim và chịu lãi suất năm là 0,91%/năm đối với các khoản vay cho các hạng mục tư vấn; 1,4%/năm đối với các khoản vay cho các hạng mục xây lắp, thiết bị, và phí cho vay lại là 0,2%/năm. Thời hạn cho vay lại là 25 năm trong đó có thời gian ân hạn là 5 năm kể từ ngày 28 tháng 2 năm 2014, gốc vay được thanh toán mỗi năm hai lần vào ngày 20 tháng 1 và ngày 20 tháng 7 hàng năm sau khi kết thúc thời gian ân hạn, ngày trả nợ gốc đầu tiên vào ngày 20 tháng 1 năm 2019. Khoản vay này được đảm bảo bằng tài sản hình thành từ vốn vay và tài sản Nhà máy Thủy điện Đa Nhim hiện hữu công suất lắp máy 160MW.
- (6) Khoản vay theo Hợp đồng số 18/HĐCVL/EVN-G1 ngày 1/12/2014, Hợp đồng số 19/HĐCVL/HĐKHUNG/VONTHIEU2014-EVN-G1 ngày 25/5/2015 với thời hạn vay 5 năm trong đó thời gian ân hạn trả gốc là 4 năm và Hợp đồng số 20/HĐCVL/HĐCÔNGNỢ2015-EVN-G1 ngày 16/8/2017 với thời hạn vay là 2 năm kể từ ngày 1/1/2017. Lãi suất cho vay trong hạn của hợp đồng được xác định bằng lãi suất huy động tiết kiệm bằng VND kỳ hạn 12 tháng trả lãi sau bình quân của 4 ngân hàng: Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam, Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam, Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam và Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**19. Quỹ khen thưởng, phúc lợi**

Quỹ này được trích lập từ lợi nhuận chưa phân phối theo hướng dẫn của Nghị định 10. Quỹ được sử dụng để chi trả các khoản khen thưởng và phúc lợi cho các nhân viên của Nhóm Công ty theo chính sách khen thưởng và phúc lợi của Tổng Công ty và các công ty con. Biến động của quỹ khen thưởng, phúc lợi trong năm như sau:

	<b>2018</b> <b>VND</b>	<b>2017</b> <b>VND</b>
Số dư đầu năm	248.219.224.210	167.388.656.783
Hoàn nhập quỹ khen thưởng phúc lợi theo quyết định của Kiểm toán Nhà nước (Thuyết minh 21)	(16.804.176.625)	-
Trích lập trong năm	91.584.446.908	170.162.507.425
EVN tạm cấp quỹ khen thưởng phúc lợi	4.256.782.000	-
Tăng khác	2.420.000	2.251.942.575
Tăng do nhận bàn giao Nghi Sơn 1 từ EVN	-	7.361.531.146
Sử dụng trong năm	(88.996.643.202)	(97.107.074.941)
Khấu hao tài sản cố định hình thành từ quỹ khen thưởng, phúc lợi	(898.390.671)	(1.838.338.778)
	<hr/>	<hr/>
Số dư cuối năm	237.363.662.620	248.219.224.210

**20. Quỹ phát triển khoa học và công nghệ**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2017, theo Hướng dẫn số 4246/EVN-TCKT ngày 11 tháng 9 năm 2017 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng Công ty đã trích Quỹ phát triển khoa học và công nghệ bằng 10% thu nhập tính thuế thu nhập doanh nghiệp trước hợp nhất trước khi trích khoản Quỹ phát triển khoa học và công nghệ này.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**21. Thay đổi vốn chủ sở hữu**

	Vốn góp VND	Vốn khác của chủ sở hữu VND	Chênh lệch tỷ giá hối đoái VND	Quỹ đầu tư phát triển VND	Quỹ khác thuộc vốn chủ sở hữu VND	Lợi nhuận chưa phân phối VND	Nguồn vốn xây dựng cơ bản VND	Lợi ích cổ đông không kiểm soát VND	Tổng cộng VND
<b>Số dư tại ngày 1 tháng 1 năm 2017</b>	14.656.966.073.120	75.375.183.113	(2.937.397.981.482)	153.872.031.212	116.155.327.104	1.094.890.346.705	679.025.055.421	43.923.960.702	13.882.809.995.895
Tăng trong năm từ nhận bàn giao Nghi Sơn 1 từ EVN	3.255.911.814.701	-	2.849.714.600.127	-	-	1.841.556.918	222.487.374.367	-	6.329.955.346.113
Vốn góp giảm trong năm do bàn giao	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Uông Bí 110MW cho EVN	(2.335.557.571)	-	-	-	-	-	-	-	(2.335.557.571)
Phân loại lại do quyết toán công trình	17.520.728.097	-	-	-	-	-	(17.520.728.097)	-	-
Mua sắm Tài sản cố định từ Quỹ đầu tư phát triển và vốn khác	15.177.855.418	7.971.864.124	-	(23.149.719.542)	-	-	-	-	-
Phát hành cổ phiếu của cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	-	-	-	6.935.500.000	6.935.500.000
Chênh lệch tỷ giá hối đoái phát sinh trong giai đoạn đầu tư xây dựng cơ bản	-	-	(88.214.008.949)	-	-	-	-	(14.781.207)	(88.228.790.156)
Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	-	-	-	435.644.677.138	-	6.705.229.513	442.349.906.651
Cổ tức phân phối cho cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	-	-	-	(3.264.660.000)	(3.264.660.000)
Phân bổ vào các quỹ từ lợi nhuận năm 2017	-	-	-	108.589.542.635	-	(280.060.137.541)	-	(13.229.921)	(171.483.824.827)
Phân bổ chênh lệch tỷ giá hối đoái các năm trước vào chi phí tài chính trong năm tại công ty liên kết	-	-	53.936.453.665	-	-	-	-	-	53.936.453.665
Phân phối lợi nhuận (Thuyết minh 23)	-	-	-	-	-	(29.620.333.347)	-	-	(29.620.333.347)
Biến động khác	-	-	-	-	-	(1.209.590.462)	-	-	(1.209.590.462)
<b>Số dư tại ngày 1 tháng 1 năm 2018</b>	17.943.240.913.765	83.347.047.237	(121.960.936.639)	239.311.854.305	116.155.327.104	1.221.486.519.411	883.991.701.691	54.272.019.087	20.419.844.445.961
Tăng vốn	3.566.293.848.170	-	-	-	-	-	-	-	3.566.293.848.170
Phát hành cổ phiếu của cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	-	-	-	3.967.500.000	3.967.500.000
Phát hành cổ phiếu bằng cổ tức	-	15.012.236.356	-	-	-	(15.012.236.356)	-	-	-
Mua sắm Tài sản cố định từ Quỹ đầu tư phát triển	23.769.969.631	-	-	(23.769.969.631)	-	-	-	-	-
Chuyển nguồn vốn tài sản cố định	1.218.826.146	54.256.812.823	-	(51.285.192.124)	-	(2.971.620.699)	(1.218.826.146)	-	-
Phân bổ lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại	-	-	304.351.481.643	-	-	-	-	-	304.351.481.643
Phân bổ lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản	-	-	621.490.607.789	-	-	-	-	-	621.490.607.789
Phân bổ lại chênh lệch tỷ giá hối đoái phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản của nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1	-	-	(1.782.089.452.248)	-	-	-	-	-	(1.782.089.452.248)
Phân bổ chênh lệch tỷ giá hối đoái các năm trước vào chi phí tài chính trong năm tại công ty liên kết	-	-	54.136.230.919	-	-	-	-	-	54.136.230.919
Chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản	-	-	(34.326.850.820)	-	-	-	-	(24.144.912)	(34.350.995.732)
Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	-	-	-	316.467.784.494	-	4.965.847.893	321.433.632.387
Cổ tức phân phối cho cổ đông không kiểm soát	-	-	-	-	-	-	-	(8.325.770.000)	(8.325.770.000)
Hoàn nhập quỹ khen thưởng phúc lợi	-	-	-	-	-	16.804.176.625	-	-	16.804.176.625
Phân bổ vào các quỹ từ lợi nhuận năm 2018	-	-	-	31.379.086.482	-	(106.269.077.057)	-	-	(74.889.990.575)
Phân bổ vào các quỹ từ lợi nhuận năm 2017	-	-	-	15.089.386.387	-	(36.240.622.797)	-	(12.909.652)	(21.164.146.062)
Phân phối lợi nhuận (Thuyết minh 23)	-	-	-	-	-	(119.824.330.254)	-	-	(119.824.330.254)
Biến động khác	(10.399.710)	-	-	-	-	(2.420.000)	-	-	(12.819.710)
<b>Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2018</b>	21.534.513.158.002	152.616.096.416	(958.398.919.356)	210.725.165.419	116.155.327.104	1.274.438.173.367	882.772.875.545	54.842.542.416	23.267.664.418.913

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**22. Vốn góp**

Vốn góp của chủ sở hữu, bao gồm vốn góp, quỹ đầu tư phát triển và nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản, được duyệt và đã góp của Tổng Công ty (không bao gồm phần sở hữu của Tổng Công ty trong công ty con) như sau:

	<b>Được duyệt (*)</b>	<b>Đã góp</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	23.079.000.000.000	22.610.397.493.340

(\*) Theo Quyết định số 320/QĐ-EVN ngày 6 tháng 12 năm 2018 về việc phê duyệt vốn điều lệ của Tổng Công ty Phát điện 1, vốn điều lệ được phê duyệt cho Tổng Công ty đến hết năm 2019 là 23.079.000.000.000 VND từ các nguồn bổ sung vốn điều lệ theo quy định.

Biến động vốn chủ sở hữu đã góp trong năm như sau:

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Số dư đầu năm	19.012.734.958.398	15.459.116.777.627
Vốn góp tăng trong năm thông qua nhận bàn giao Nghi Sơn 1 từ EVN	-	3.478.399.189.068
Vốn góp giảm trong năm do bàn giao Uông Bí 110MW cho EVN	-	(2.335.557.571)
EVN góp vốn	3.566.293.848.170	-
Tăng vốn do trích lập Quỹ đầu tư phát triển từ lợi nhuận thuần trong năm	31.379.086.482	77.554.549.274
Biến động khác	(10.399.710)	-
Số dư cuối năm	22.610.397.493.340	19.012.734.958.398
Gồm:		
- Vốn góp	21.534.513.158.002	17.943.240.913.765
- Quỹ đầu tư phát triển	193.111.459.793	185.502.342.942
- Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	882.772.875.545	883.991.701.691
	22.610.397.493.340	19.012.734.958.398



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

## 23. Phân phối lợi nhuận

Theo Hướng dẫn số 6383/EVN-TCKT ngày 5 tháng 12 năm 2018 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc thực hiện các nội dung kiến nghị của Kiểm toán Nhà nước năm về báo cáo tài chính năm 2017, Tổng Công ty đã phân phối bổ sung lợi nhuận sau thuế của năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 liên quan đến các điều chỉnh của Kiểm toán Nhà nước với số tiền 119.824.330.254 VND về Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

## 24. Chênh lệch tỷ giá hối đoái

	2018 VND	2017 VND
Số dư đầu năm	(121.960.936.639)	(2.937.397.981.482)
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại (Thuyết minh 3(b)(iii), 5(b))</i>	(910.614.218.017)	(964.768.846.952)
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh 3(b)(ii))</i>	(2.061.061.318.749)	(1.972.629.134.530)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá nhận bàn giao từ Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1</i>	2.849.714.600.127	-
<b>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong năm</b>	<b>(34.326.850.820)</b>	<b>(88.214.008.949)</b>
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh 3(b)(ii))</i>	(34.326.850.820)	(88.214.008.949)
<b>Phân bổ chênh lệch tỷ giá vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm</b>	<b>(802.111.131.897)</b>	<b>53.936.453.665</b>
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại (Thuyết minh 5(b))</i>	358.487.712.562	54.154.628.935
<i>Lỗ/(lãi) chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh 3(b)(ii))</i>	621.490.607.789	(218.175.270)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá nhận bàn giao từ Dự án Nhiệt điện Nghi Sơn 1 (Thuyết minh 3(b)(ii))</i>	(1.782.089.452.248)	-
<b>Lãi chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản của Dự án Nhiệt điện Nghi Sơn 1</b>	<b>-</b>	<b>2.849.714.600.127</b>
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>(958.398.919.356)</b>	<b>(121.960.936.639)</b>
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại (Thuyết minh 5(b))</i>	(552.126.505.455)	(910.614.218.017)
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh 3(b)(ii))</i>	(1.473.897.561.780)	(2.061.061.318.749)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá nhận bàn giao từ Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn 1</i>	1.067.625.147.879	2.849.714.600.127

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**25. Các khoản mục ngoài Bảng cân đối kế toán**

**(a) Cam kết thuê**

Các khoản tiền thuê tối thiểu phải trả cho các hợp đồng thuê hoạt động không được hủy ngang như sau:

	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
Trong vòng một năm	19.397.033.111	19.397.033.111
Trong vòng hai đến năm năm	59.468.301.971	67.066.940.556
Sau năm năm	262.645.476.806	275.028.381.992
	341.510.811.888	361.492.355.659

**(b) Cam kết chi tiêu vốn**

Tại ngày báo cáo, Nhóm Công ty có các cam kết chi tiêu vốn sau đã được duyệt nhưng chưa được phản ánh trong bảng cân đối kế toán:

	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
Đã được duyệt và đã ký kết hợp đồng	1.720.104.880.720	2.134.979.154.577
Đã được duyệt nhưng chưa ký kết hợp đồng	1.616.059.042.097	1.078.042.475.051
	3.336.163.922.817	3.213.021.629.628

**(c) Ngoại tệ các loại**

	31/12/2018		1/1/2018	
	Nguyên tệ	Tương đương VND	Nguyên tệ	Tương đương VND
USD	209.948	4.776.274.346	10.814.204	244.944.395.132
JPY	-	-	140.897	28.235.759
EUR	100	2.797.900	-	-
		4.779.072.246		244.972.630.891

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**(d) Hàng tồn kho cho mượn các bên liên quan**

	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Nguyên vật liệu cho mượn	140.046.920.778	-

**26. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ**

Tổng doanh thu thể hiện tổng giá trị hàng bán và dịch vụ đã cung cấp, không bao gồm thuế giá trị gia tăng.

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Doanh thu bán điện	34.400.521.344.322	25.373.050.003.535
Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ khác	79.562.710.566	103.316.069.858
	34.480.084.054.888	25.476.366.073.393

**27. Giá vốn hàng bán**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Giá vốn bán điện	27.263.509.893.612	19.495.013.661.986
Giá vốn hàng hóa và dịch vụ khác	41.084.248.667	79.779.474.711
Chi phí khấu hao khác	144.587.669.735	122.134.329.113
	27.449.181.812.014	19.696.927.465.810

**28. Doanh thu hoạt động tài chính**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Lãi tiền gửi	60.686.185.267	49.138.949.530
Cổ tức được chia	4.575.975.900	10.306.042.540
Lãi chênh lệch tỷ giá phát sinh trong năm	9.385.157.340	23.439.363.020
Lãi thanh lý khoản đầu tư vào Công ty Cổ phần Thủy điện A Vương	-	23.410.073.991
Doanh thu tài chính khác	1.347.015.688	44.696.429.647
	75.994.334.195	150.990.858.728

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**29. Chi phí tài chính**

	<b>2018</b> <b>VND</b>	<b>2017</b> <b>VND</b>
Chi phí lãi vay	4.632.386.489.173	4.392.618.488.157
Chi phí lãi vay lại từ EVN	60.614.775.658	54.475.267.628
Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong năm	99.098.420.575	39.208.129.676
Lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối năm	1.820.705.206.634	58.346.209.043
Phân bổ lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn vận hành thương mại	304.351.481.643	-
Phân bổ lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản	621.490.607.789	-
Phân bổ lãi chênh lệch tỷ giá trong giai đoạn xây dựng cơ bản của Nhà máy Nhiệt điện Nghi Sơn I	(1.782.089.452.248)	-
Trích lập dự phòng giảm giá các khoản đầu tư	55.000.000	-
Hoàn nhập dự phòng giảm giá các khoản đầu tư	-	(385.000.000)
Chi phí tài chính khác	(76.137.649)	524.157.307
	5.756.536.391.575	4.544.787.251.811

**30. Chi phí quản lý doanh nghiệp**

	<b>2018</b> <b>VND</b>	<b>2017</b> <b>VND</b>
Chi phí nhân viên quản lý	214.944.843.046	200.523.363.075
Chi phí khấu hao và phân bổ	27.203.017.743	61.531.129.692
Chi phí vật liệu quản lý	3.955.235.576	3.719.402.430
Chi phí công cụ và dụng cụ	9.565.434.350	8.414.646.887
Chi phí thuê, phí và lệ phí	150.946.272.364	82.752.936.063
Chi phí dịch vụ mua ngoài	77.099.398.467	50.604.660.120
Trích lập Quỹ khoa học và phát triển công nghệ	-	191.460.084.798
Chi phí khác	144.649.096.013	139.825.366.676
	628.363.297.559	738.831.589.741

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**31. Thu nhập khác**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Thu nhập từ lãi cổ tức (*)	675.000.000	-
Điều chỉnh theo quyết định của Kiểm toán Nhà nước	4.973.513.623	-
Các khoản khác	5.865.941.545	6.576.329.635
	<hr/>	<hr/>
	11.514.455.168	6.576.329.635

- (\*) Kể từ ngày 1 tháng 5 năm 2018, các khoản thu từ đầu tư vốn ra ngoài của các đơn vị hạch toán là thu nhập khác theo quy định của Nghị định số 32/2018/NĐ-CP ngày 8 tháng 3 năm 2018 của Chính phủ về việc sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 91/2015/NĐ-CP ngày 13 tháng 10 năm 2015 về về đầu tư vốn Nhà nước vào doanh nghiệp và quản lý, sử dụng vốn, tài sản tại doanh nghiệp.

**32. Chi phí khác**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Chi phí khấu hao tài sản chờ thanh lý	3.459.869.709	38.079.017.254
Điều chỉnh theo quyết định của Kiểm toán Nhà nước (*)	(130.017.069.524)	-
Phạt vi phạm hợp đồng	9.583.727.350	-
Phạt chậm nộp thuế	4.893.566.330	786.864.161
Các khoản khác	39.058.082.316	3.266.062.878
	<hr/>	<hr/>
	(73.021.823.819)	42.131.944.293

- (\*) Trong số này có 114.127.240.912 VND điều chỉnh giảm chi phí khấu hao của Nhà máy Thủy điện Sông Tranh liên quan đến phần chênh lệch giữa giá trị tài sản tạm tăng và giá trị tài sản tập hợp theo thực tế.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**33. Chi phí sản xuất và kinh doanh theo yếu tố**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Chi phí nguyên vật liệu trong chi phí sản xuất	15.567.423.445.619	9.855.843.359.051
Chi phí nhân viên	794.621.646.305	740.012.094.686
Chi phí khấu hao và phân bổ	9.319.809.747.657	7.492.884.293.815
Chi phí dịch vụ mua ngoài	460.653.807.731	363.133.643.319
Chi phí sửa chữa lớn	411.429.654.220	331.965.062.164
Trích lập Quỹ khoa học và phát triển công nghệ	-	191.460.084.798
Chi phí khác	1.528.718.545.032	1.460.460.517.718

**34. Thuế thu nhập**

**(a) Ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Chi phí thuế hiện hành</b>		
Năm hiện hành	645.921.623.746	512.013.080.690
Dự phòng thiếu trong những năm trước	32.013.393.730	30.652.830
	<b>677.935.017.476</b>	<b>512.043.733.520</b>
<b>Chi phí thuế thu nhập hoãn lại</b>		
Phát sinh và hoàn nhập các khoản chênh lệch tạm thời	(954.580.123)	954.580.123
	<b>676.980.437.353</b>	<b>512.998.313.643</b>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(h) Đối chiếu thuế suất thực tế**

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Lợi nhuận kế toán trước thuế	998.414.069.740	955.348.220.294
Thuế tính theo thuế suất của Tổng Công ty	199.682.813.949	191.069.644.059
Chi phí không được khấu trừ thuế (*)	516.469.019.525	442.305.449.895
Tài sản thuế thu nhập hoãn lại không được ghi nhận	-	4.849.968.748
Thu nhập không bị tính thuế	(39.426.375.744)	(2.061.208.508)
Thu nhập của năm nay đã tính thuế trong năm trước	(26.998.116.629)	-
Ưu đãi thuế	(4.762.925.965)	(2.824.718.054)
Khoản lỗ tính thuế của các năm trước được sử dụng	-	(120.371.475.327)
Lỗ kế toán trước thuế tại các đơn vị	2.628.487	-
Dự phòng thiếu trong những năm trước	32.013.393.730	30.652.830
	<b>676.980.437.353</b>	<b>512.998.313.643</b>

(\*) Chi phí không được khấu trừ thuế bao gồm 1.957.387.254.636 VND (2017: 1.912.991.053.724 VND) là số chi phí lãi vay trong năm vượt quá 20% tổng lợi nhuận thuần từ hoạt động sản xuất kinh doanh cộng với chi phí lãi vay và chi phí khấu hao trong năm, do đó không được tính là chi phí khấu trừ thuế thu nhập doanh nghiệp theo hướng dẫn của Nghị định số 20/2017/NĐ-CP quy định về quản lý thuế đối với doanh nghiệp có giao dịch liên kết do Chính phủ ban hành ngày 24 tháng 2 năm 2017.

**(c) Thuế suất áp dụng**

Theo Luật thuế Thu nhập Doanh nghiệp hiện hành, Nhóm Công ty có nghĩa vụ nộp cho Nhà nước thuế thu nhập bằng 20% trên lợi nhuận tính thuế.

Đối với Công ty Nhiệt điện Duyên Hải, một đơn vị hạch toán phụ thuộc của Tổng Công ty, Công ty có nghĩa vụ nộp cho Nhà nước thuế thu nhập bằng 10% trên lợi nhuận tính thuế trong 15 năm đầu tính từ năm hoạt động đầu tiên (từ năm 2015 đến 2029) và thuế suất thuế thu nhập phổ thông cho những năm tiếp theo. Các điều khoản trong Giấy phép Đầu tư của Công ty cũng cho phép Công ty được miễn thuế thu nhập trong 4 năm kể từ năm đầu tiên có lợi nhuận tính thuế (từ năm 2016 đến 2019) và giảm 50% thuế thu nhập trong 9 năm tiếp theo (từ năm 2020 đến 2028). Tất cả các miễn giảm thuế trên sẽ không áp dụng với các khoản thu nhập khác, các khoản thu nhập khác này sẽ chịu thuế suất 20%.

Đối với Công ty Cổ phần Thủy điện Hạ Sông Pha, một công ty con cấp hai của Tổng Công ty, Công ty có nghĩa vụ nộp cho Nhà nước thuế thu nhập bằng 20% trên lợi nhuận chịu thuế (2017: 20%). Các quy định hiện hành về thuế cho phép Công ty được miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm kể từ năm đầu tiên có lợi nhuận chịu thuế từ dự án đầu tư mở rộng (từ năm 2015 đến năm 2018) và giảm 50% thuế thu nhập doanh nghiệp trong 9 năm tiếp theo (từ năm 2019 đến năm 2027). Tất cả các miễn giảm thuế trên sẽ không áp dụng với các khoản thu nhập khác, các khoản thu nhập khác này sẽ chịu thuế suất 20%.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**35. Các công cụ tài chính**

**(a) Quản lý rủi ro tài chính**

**(i) Tổng quan**

Các loại rủi ro mà Nhóm Công ty phải đối mặt do việc sử dụng các công cụ tài chính của mình bao gồm:

- rủi ro tín dụng;
- rủi ro thanh khoản; và
- rủi ro thị trường.

Thuyết minh này cung cấp thông tin về từng loại rủi ro nêu trên mà Nhóm Công ty có thể gặp phải và mô tả các mục tiêu, chính sách và các quy trình Nhóm Công ty sử dụng để đo lường và quản lý rủi ro.

Ban Kiểm soát của Tổng Công ty chịu trách nhiệm kiểm tra xem Ban Tổng Giám đốc giám sát việc tuân thủ chính sách và thủ tục quản lý rủi ro của Nhóm Công ty như thế nào, và soát xét tính thích hợp của khung quản lý rủi ro liên quan đến những rủi ro mà Nhóm Công ty gặp phải.

**(ii) Khung quản lý rủi ro**

Ban Tổng Giám đốc có trách nhiệm chung trong việc thiết lập và giám sát khung quản lý rủi ro của Nhóm Công ty. Ban Tổng Giám đốc có trách nhiệm xây dựng và giám sát các chính sách quản lý rủi ro của Nhóm Công ty.

Các chính sách quản lý rủi ro của Nhóm Công ty được thiết lập để phát hiện và phân tích các rủi ro mà Nhóm Công ty gặp phải, đưa ra các hạn mức và biện pháp kiểm soát rủi ro phù hợp, và theo dõi các rủi ro và tuân thủ theo các hạn mức. Các chính sách và hệ thống quản lý rủi ro được xem xét thường xuyên để phản ánh các thay đổi về điều kiện thị trường và các hoạt động của Nhóm Công ty thông qua các chuẩn mực và quy trình đào tạo và quản lý, nhằm mục đích phát triển một môi trường kiểm soát có kỷ luật và có tính xây dựng trong đó tất cả các nhân viên hiểu được vai trò và trách nhiệm của họ.

**(b) Rủi ro tín dụng**

Rủi ro tín dụng là rủi ro lỗ tài chính của Nhóm Công ty nếu một khách hàng hoặc bên đối tác của công cụ tài chính không đáp ứng được các nghĩa vụ theo hợp đồng, và phát sinh chủ yếu từ các khoản phải thu khách hàng và tiền gửi ngân hàng.



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

Mẫu B 09 – DN/HN  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

***Ảnh hưởng của rủi ro tín dụng***

Tổng giá trị ghi sổ của các tài sản tài chính thể hiện mức rủi ro tín dụng tối đa. Mức độ rủi ro tín dụng tối đa tại ngày báo cáo như sau:

	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2018 VND</b>	<b>1/1/2018 VND</b>
Tiền gửi ngân hàng, các khoản tương đương tiền và đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	(i)	2.878.925.714.429	3.617.630.507.901
Phải thu ngắn hạn của khách hàng – thuần	(ii)	4.018.789.292.817	1.712.793.525.569
Phải thu ngắn hạn khác	(ii)	638.449.372.851	7.185.215.049.632
		<b>7.536.164.380.097</b>	<b>12.515.639.083.102</b>

**(i) *Tiền gửi ngân hàng, các khoản tương đương tiền và đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn***

Tiền gửi ngân hàng, các khoản tương đương tiền và đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn của Nhóm Công ty chủ yếu được gửi tại các tổ chức tài chính danh tiếng. Ban Tổng Giám đốc không nhận thấy có rủi ro tín dụng trọng yếu nào từ các khoản tiền gửi này và không cho rằng các tổ chức tài chính này có thể mất khả năng trả nợ và gây tổn thất cho Nhóm Công ty.

**(ii) *Phải thu ngắn hạn của khách hàng và phải thu ngắn hạn khác***

Phải thu ngắn hạn của khách hàng và phải thu ngắn hạn khác của Nhóm Công ty bao gồm các khoản phải thu khách hàng, cổ tức phải thu và lãi dự thu từ tiền gửi không kỳ hạn tại ngân hàng.

Phải thu ngắn hạn của khách hàng chủ yếu liên quan đến các khoản phải thu từ các bên liên quan trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Lịch sử thu hồi các khoản phải thu từ các bên này nằm trong khung thời gian có thể chấp nhận được. Do những yếu tố này, Ban Tổng Giám đốc tin rằng rủi ro tín dụng mà Nhóm Công ty phải chịu liên quan đến các khoản phải thu của khách hàng là tương đối nhỏ.

Rủi ro tín dụng của Nhóm Công ty liên quan đến lãi dự thu từ tiền gửi có kỳ hạn tại ngân hàng được xem là tương đối nhỏ do tiền gửi có kỳ hạn của Nhóm Công ty được gửi tại các ngân hàng và tổ chức tài chính danh tiếng. Nhóm Công ty không nhận thấy sẽ có bất kỳ khoản thua lỗ nào phát sinh từ việc các ngân hàng và tổ chức tài chính này không thể thanh toán các nghĩa vụ theo hợp đồng.

Không có khoản phải thu nào bị giảm giá trọng yếu tại ngày 31 tháng 12 năm 2018 và ngày 1 tháng 1 năm 2018.

**(c) *Rủi ro thanh khoản***

Rủi ro thanh khoản là rủi ro trong đó Nhóm Công ty không thể thanh toán cho các nghĩa vụ tài chính khi đến hạn. Phương thức quản lý thanh khoản của Nhóm Công ty là đảm bảo ở mức cao nhất rằng Nhóm Công ty luôn có đủ khả năng thanh khoản để thanh toán các khoản phải trả khi đến hạn, trong điều kiện bình thường cũng như trong điều kiện căng thẳng về mặt tài chính, mà không làm phát sinh các mức tổn thất không thể chấp nhận được hoặc có nguy cơ gây tổn hại đến danh tiếng của Nhóm Công ty.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Các khoản nợ tài chính có khoản thanh toán cố định hoặc có thể xác định được bao gồm cả khoản thanh toán tiền lãi ước tính có thời gian đáo hạn theo hợp đồng như sau:

<b>Ngày 31 tháng 12 năm 2018</b>	<b>Giá trị ghi sổ VND</b>	<b>Dòng tiền theo hợp đồng VND</b>	<b>Trong 1 năm VND</b>	<b>1 – 2 năm VND</b>	<b>2 – 5 năm VND</b>	<b>Trên 5 năm VND</b>
Các khoản phải trả người bán	5.657.098.489.418	5.657.098.489.418	5.657.098.489.418	-	-	-
Chi phí phải trả ngắn hạn	1.305.855.965.143	1.305.855.965.143	1.305.855.965.143	-	-	-
Phải trả ngắn hạn khác	1.601.288.713.506	1.601.288.713.506	1.601.288.713.506	-	-	-
Các khoản vay	79.326.484.518.444	98.009.940.667.425	14.348.272.123.293	13.227.573.043.790	35.106.156.147.433	35.327.939.352.909
	87.890.727.686.511	106.574.183.835.492	22.912.515.291.360	13.227.573.043.790	35.106.156.147.433	35.327.939.352.909

<b>Ngày 1 tháng 1 năm 2018</b>	<b>Giá trị ghi sổ VND</b>	<b>Dòng tiền theo hợp đồng VND</b>	<b>Trong 1 năm VND</b>	<b>1 – 2 năm VND</b>	<b>2 – 5 năm VND</b>	<b>Trên 5 năm VND</b>
Các khoản phải trả người bán	6.648.443.004.317	6.648.443.004.317	6.489.257.989.056	159.185.015.261	-	-
Chi phí phải trả ngắn hạn	1.089.469.673.327	1.089.469.673.327	1.089.469.673.327	-	-	-
Phải trả ngắn hạn khác	2.683.057.444.743	2.683.057.444.743	2.683.057.444.743	-	-	-
Các khoản vay	93.674.822.618.739	113.805.895.875.073	19.157.016.110.047	13.929.178.105.064	45.716.495.408.313	35.003.206.251.649
	104.095.792.741.126	124.226.865.997.460	29.418.801.217.173	14.088.363.120.325	45.716.495.408.313	35.003.206.251.649

Nhóm Công ty quản lý khả năng thanh toán các khoản chi phí hoạt động dự kiến và thanh toán các khoản nợ bằng cách đầu tư khoản tiền thặng dư vào các khoản đầu tư ngắn hạn và duy trì một số hạn mức tín dụng vay ngân hàng.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(d) Rủi ro thị trường**

Rủi ro thị trường là rủi ro mà những biến động về giá thị trường, như tỷ giá hối đoái và lãi suất sẽ ảnh hưởng đến kết quả kinh doanh của Nhóm Công ty hoặc giá trị của các công cụ tài chính mà Nhóm Công ty nắm giữ. Mục đích của việc quản lý rủi ro thị trường là quản lý và kiểm soát các rủi ro thị trường trong giới hạn có thể chấp nhận được, trong khi vẫn tối đa hóa lợi nhuận thu được.

**(i) Rủi ro tỷ giá hối đoái**

Nhóm Công ty có rủi ro tỷ giá hối đoái từ các giao dịch mua và đi vay bằng đơn vị tiền tệ không phải là đơn vị tiền tệ kế toán của Nhóm Công ty. Đơn vị tiền tệ của các giao dịch này chủ yếu là Đô la Mỹ (USD) và Yên Nhật (JPY).

Rủi ro tỷ giá hối đoái của Nhóm Công ty được quản lý bằng cách giữ mức rủi ro ở mức có thể chấp nhận được thông qua việc mua hoặc bán ngoại tệ ở tỷ giá giao ngay khi cần thiết.

*Ảnh hưởng của rủi ro tỷ giá hối đoái*

Nhóm Công ty có các khoản nợ phải trả tiền tệ thuần chịu ảnh hưởng của rủi ro tỷ giá hối đoái như sau:

	<b>31/12/2018</b>			
	<b>USD</b>	<b>JPY</b>	<b>EUR</b>	<b>CHF</b>
Tiền và các khoản tương đương tiền	209.948	-	100	-
Phải trả người bán	(117.792.053)	(2.089.364.488)	(137.665)	-
Các khoản vay	(1.712.236.274)	(89.988.151.326)	(7.151.569)	-
	<b>(1.829.818.379)</b>	<b>(92.077.515.814)</b>	<b>(7.289.134)</b>	<b>-</b>
	<b>1/1/2018</b>			
	<b>USD</b>	<b>JPY</b>	<b>EUR</b>	<b>CHF</b>
Tiền và các khoản tương đương tiền	10.814.204	140.897	-	-
Phải trả người bán	(151.815.095)	(2.086.049.296)	-	(137.665)
Các khoản vay	(1.894.173.786)	(104.826.089.513)	(9.535.425)	-
	<b>(2.035.174.677)</b>	<b>(106.911.997.912)</b>	<b>(9.535.425)</b>	<b>(137.665)</b>

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

Sau đây là những tỷ giá ngoại tệ chính được Nhóm Công ty áp dụng:

	Tỷ giá tại ngày	
	31/12/2018	1/1/2018
1 USD/1 VND	23.200	22.735
1 JPY/1 VND	209	203
1 EUR/1 VND	26.745	27.352
1 CHF/1 VND	23.576	23.450

Dưới đây là bảng phân tích các tác động có thể xảy ra đối với lợi nhuận trước thuế TNDN hợp nhất của Nhóm Công ty sau khi xem xét mức hiện tại của tỷ giá hối đoái và sự biến động trong quá khứ cũng như kỳ vọng của thị trường tại ngày báo cáo. Phân tích này dựa trên giả định là tất cả các biến số khác sẽ không thay đổi, đặc biệt là lãi suất và bỏ qua ảnh hưởng của các dự báo bán hàng và mua sắm.

	<b>Ảnh hưởng đối với lợi nhuận trước thuế TNDN hợp nhất VND</b>
<b>31/12/2018</b>	
USD (mạnh thêm 2% so với VND)	(849.035.727.856)
JPY (mạnh thêm 4% so với VND)	(769.768.032.205)
EUR (mạnh lên 10% so với VND)	(19.494.788.883)
<hr/>	
<b>1/1/2018</b>	
USD (mạnh thêm 1% so với VND)	(462.696.962.816)
JPY (mạnh thêm 3% so với VND)	(651.094.067.284)
EUR (mạnh lên 10% so với VND)	(26.081.294.460)
CHF (mạnh lên 6% so với VND)	(193.694.655)

Biến động ngược lại của tỷ giá các đồng tiền có thể có cùng mức độ tác động nhưng ngược chiều đối với lợi nhuận hợp nhất trước thuế TNDN của Nhóm Công ty tại ngày báo cáo.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**(ii) Rủi ro lãi suất**

Tại ngày báo cáo, các công cụ tài chính chịu lãi suất của Nhóm Công ty như sau:

	<b>Giá trị ghi sổ</b>	
	<b>31/12/2018</b>	<b>1/1/2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Các công cụ tài chính có lãi suất cố định</b>		
▪ Tiền gửi ngân hàng, các khoản tương đương tiền và đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	2.878.925.714.429	3.617.630.507.901
▪ Các khoản vay	(15.642.065.787.583)	(14.838.783.824.536)
	(12.763.140.073.154)	(11.221.153.316.635)
<b>Các công cụ tài chính chịu lãi suất thả nổi</b>		
▪ Các khoản vay	(63.684.418.730.861)	(78.836.038.794.203)

Mỗi thay đổi 100 điểm cơ bản sẽ làm tăng hoặc giảm 636.844 triệu VND lợi nhuận hợp nhất trước thuế TNDN của Nhóm Công ty (2017: 788.360 triệu VND). Phân tích này dựa trên giả định là tất cả các biến số khác sẽ không thay đổi, đặc biệt là tỷ giá hối đoái.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

(e) **Giá trị hợp lý**

(i) **Giá trị ghi sổ**

Giá trị ghi sổ của các tài sản và nợ phải trả tài chính được trình bày tại bảng cân đối kế toán, như sau:

	Giá trị ghi sổ	
	31/12/2018 VND	1/1/2018 VND
<b>Tài sản tài chính</b>		
<i>Được phân loại là các khoản cho vay và phải thu:</i>		
▪ Tiền và các khoản tương đương tiền	1.673.096.406.665	3.345.887.820.499
▪ Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	1.210.424.857.992	273.817.781.781
▪ Phải thu ngắn hạn của khách hàng – thuần	4.018.789.292.817	1.712.793.525.569
▪ Phải thu ngắn hạn khác	638.449.372.851	7.185.215.049.632
	7.540.759.930.325	12.517.714.177.481
<b>Nợ phải trả tài chính</b>		
<i>Được phân loại là nợ phải trả tài chính được xác định theo giá trị phân bổ:</i>		
▪ Phải trả người bán ngắn và dài hạn	(5.657.098.489.418)	(6.648.443.004.317)
▪ Chi phí phải trả ngắn hạn	(1.305.855.965.143)	(1.089.469.673.327)
▪ Phải trả ngắn hạn khác	(1.601.288.713.506)	(2.683.057.444.743)
▪ Các khoản vay	(79.326.484.518.444)	(93.674.822.618.739)
	(87.890.727.686.511)	(104.095.792.741.126)

(ii) **Giá trị hợp lý**

Giá trị hợp lý là giá trị mà một tài sản có thể được trao đổi hoặc một khoản nợ có thể được thanh toán giữa các bên có đầy đủ hiểu biết và mong muốn giao dịch trong một giao dịch trao đổi ngang giá tại ngày định giá.

Nhóm Công ty chưa xác định giá trị hợp lý của các công cụ tài chính này để thuyết minh trong báo cáo tài chính hợp nhất bởi vì không có giá niêm yết trên thị trường cho các công cụ tài chính này và các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam hiện không có hướng dẫn về cách tính giá trị hợp lý sử dụng các kỹ thuật định giá. Giá trị hợp lý của các công cụ tài chính này có thể khác với giá trị ghi sổ.

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

**36. Các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan**

Ngoài các số dư với bên liên quan được trình bày tại các thuyết minh khác của báo cáo tài chính hợp nhất, trong năm Nhóm Công ty có các giao dịch chủ yếu sau với các bên liên quan:

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty mẹ</b>		
<i>Tập đoàn Điện lực Việt Nam</i>		
Vay	1.048.639.930.792	8.038.057.921.439
Lãi vay	3.271.609.303.882	3.272.285.518.729
Phí vay lại	60.275.636.922	60.301.589.720
Góp vốn bằng công nợ	1.374.723.537.749	-
Góp vốn bằng khoản cho vay	2.191.195.150.421	-
Góp vốn bằng tiền	375.160.000	-
Phân phối lợi nhuận	119.824.330.254	29.620.333.347
Chi phí thuê văn phòng	6.379.677.602	-
Mua điện	212.816.962.436	255.107.093.955
Doanh thu từ hoạt động nghiên cứu khoa học	1.994.950.000	-
<b>Các công ty liên quan khác</b>		
<i>Công ty Mua bán Điện</i>		
Doanh thu bán điện	34.339.047.815.241	25.163.541.080.927
Doanh thu bán điện thử nghiệm	5.056.778.692	138.229.201.814
<i>Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực</i>		
Vay	370.667.570.895	300.689.098.246
Lãi vay	28.142.755.796	41.911.627.495
<i>Tổng Công ty Điện lực Miền Bắc</i>		
Nhận bàn giao tài sản cố định	1.950.021.864	4.816.969.881
<i>Tổng Công ty Điện lực Miền Nam</i>		
Doanh thu bán điện	61.562.650.912	71.277.065.404
<i>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1</i>		
Xây dựng cơ bản	5.998.521.685	34.484.196.027
<i>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2</i>		
Xây dựng cơ bản	27.164.813.879	12.556.836.821
<i>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3</i>		
Doanh thu dịch vụ	679.448.632	-
Xây dựng cơ bản	25.772.251.230	31.751.742.135
<i>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4</i>		
Xây dựng cơ bản	3.253.597.805	5.941.247.606

**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)*

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2018</b>	<b>2017</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b><i>Ban Quản lý Dự án Đầu tư xây dựng và Công nghệ EVN</i></b>		
Hàng tồn kho đã cho mượn	232.938.000.429	-
Hoàn tồn kho đã thu hồi	92.891.079.651	-
<b><i>Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ</i></b>		
Cổ tức được chia	150.000.000	195.000.000
<b><i>Chủ tịch</i></b>		
Lương và thưởng	535.158.286	601.292.450
<b><i>Tổng Giám đốc</i></b>		
Lương và thưởng	536.672.106	582.668.850
<b><i>Các thành viên còn lại của Ban Tổng Giám đốc</i></b>		
Lương và thưởng	1.936.951.935	2.105.773.450
<b><i>Ban Kiểm soát</i></b>		
Lương và thưởng	772.906.443	718.913.938



**Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018**  
 (tiếp theo)

Mẫu B 09 – DN/HN  
 (Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22/12/2014 của Bộ Tài chính)

**37. Các giao dịch đầu tư và tài chính phi tiền tệ**

	2018 VND	2017 VND
Giảm nguyên giá tài sản cố định do quyết toán	-	651.795.731.991
Chuyển khoản phải trả khác cho EVN thành khoản vay	-	4.602.103.526.377
Trả gốc vay thông qua cân trừ công nợ	8.506.375.272.012	5.858.180.675.601
Tài sản chuyển giao cho các công ty liên quan do quyết toán công trình	1.950.021.864	4.816.969.881
Góp vốn bằng bù trừ công nợ	1.374.723.537.749	-
Góp vốn bằng bù trừ khoản cho vay	2.191.195.150.421	-
Thanh toán cổ tức bằng bù trừ công nợ	149.444.663.601	-
Lãi tiền gửi có kỳ hạn nhập vào nợ gốc	2.636.111.111	27.879.350.007
Thanh toán lãi vay bằng cân trừ khoản phải thu với khách hàng	28.877.048.582	-
Lãi vay vốn hóa vào giá trị xây dựng cơ bản dở dang	7.170.325.458	382.247.950.088
Vốn hóa chi phí khấu hao tại Ban Quản lý Dự án	130.199.664	-
Doanh thu chạy thử vốn hóa vào giá trị Xây dựng cơ bản	1.779.885.476	-
Bàn giao chi phí sang Dự án Duyên Hải 3 Mở rộng	352.667.353.097	-
Thanh toán gốc vay bằng cách cân trừ với tiền gửi có kỳ hạn	-	74.288.472.222
Thanh toán gốc vay bằng cách cân trừ với khoản phải thu khách hàng	-	253.655.590.943

**38. Số liệu so sánh**

Số liệu so sánh tại ngày 1 tháng 1 năm 2018 được mang sang từ số liệu trình bày trong báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty tại ngày và cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2017.

Ngày 3 tháng 4 năm 2019

Người lập:



Bùi Thị Thu Trang  
 Kế toán Tổng hợp

Người duyệt:



Nguyễn Mạnh Huân  
 Kế toán trưởng



Nguyễn Hữu Thịnh  
 Tổng Giám đốc