



**Tổng Công ty Phát điện 2 -  
Công ty TNHH Một Thành Viên**

Báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc  
ngày 31 tháng 12 năm 2019



**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thông tin về Công ty**

**Giấy Chứng nhận  
Đăng ký Kinh doanh số**

1800590430  
1800590430 (lần thứ 9)

ngày 13 tháng 4 năm 2005  
ngày 9 tháng 10 năm 2018

Giấy Chứng nhận Đăng ký Kinh doanh đã được điều chỉnh nhiều lần, lần điều chỉnh gần đây nhất là vào ngày 9 tháng 10 năm 2018. Giấy Chứng nhận Đăng ký Kinh doanh và các giấy chứng nhận điều chỉnh do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Cần Thơ cấp.

**Hội đồng Thành viên**

Ông Trần Phú Thái  
Ông Trương Thiết Hùng  
Ông Trương Hoàng Vũ  
Ông Nguyễn Đình Hải

Chủ tịch  
(từ ngày 15 tháng 11 năm 2019)  
Chủ tịch  
(đến ngày 15 tháng 11 năm 2019)  
Thành viên  
(từ ngày 16 tháng 5 năm 2019)  
Thành viên  
(từ ngày 16 tháng 5 năm 2019)

**Ban Tổng Giám đốc**

Ông Trương Hoàng Vũ  
Ông Trần Văn Dư  
Ông Nguyễn Duy Lăng  
Ông Lê Quốc Vũ

Tổng Giám đốc  
Phó Tổng Giám đốc  
Phó Tổng Giám đốc  
Phó Tổng Giám đốc

**Trụ sở đăng ký**

1 Lê Hồng Phong  
Phường Trà Nóc, Quận Bình Thủy  
Thành phố Cần Thơ  
Việt Nam

**Công ty kiểm toán**

Công ty TNHH KPMG  
Việt Nam

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty**

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên trình bày báo cáo này và báo cáo tài chính hợp nhất đính kèm của Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên (“Tổng Công ty”) và các công ty con (gọi chung là “Nhóm Công ty”) cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019.

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 67 đã phản ánh trung thực và hợp lý tình hình tài chính hợp nhất của Nhóm Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất 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.

Thay mặt Ban Tổng Giám đốc   
  
Trưởng Hoàng Vũ  
Tổng Giám đốc

Cần Thơ, ngày 16 tháng 3 năm 2020



KPMG Limited Branch  
10<sup>th</sup> Floor, Sun Wah Tower  
115 Nguyen Hue Street, Ben Nghe Ward  
District 1, Ho Chi Minh City, Vietnam  
+84-8 3821 9266 | kpmg.com.vn

## **BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP**

### **Kính gửi Chủ sở hữu Tổng Công ty Phát điện 2 - 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 2 - 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 2019, báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất 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 16 tháng 3 năm 2020, được trình bày từ trang 6 đến trang 67.

### **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 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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên và các công ty con tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất 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 nhấn mạnh

Chúng tôi không đưa ra ý kiến kiểm toán ngoại trừ nhưng lưu ý tới các thuyết minh sau trong báo cáo tài chính hợp nhất.

- Thuyết minh 3(b)(ii) và 3(b)(iii):

Nhóm 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”) và phương pháp xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ theo hướng dẫn tại Công văn số 3003/BTC/TCDN ngày 8 tháng 3 năm 2016 (“Công văn 3003”) và Công văn 7806/BTC/TCDN ngày 9 tháng 6 năm 2016 (“Công văn 7806”) của Bộ Tài Chính 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 của Văn phòng Chính phủ ngày 4 tháng 4 năm 2016 (“Công văn 2239”).

Theo hướng dẫn của Nghị định 10, chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản được ghi nhận vào tài khoản “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” 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 nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ tại ngày 31 tháng 12 năm 2015 được ghi nhận vào tài khoản “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 (2015 đến 2019). Các khoản chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ từ năm 2016 trở đi áp dụng theo Thông tư số 200/2014/TT-BTC hướng dẫn Chế độ Kế toán Doanh nghiệp của Bộ Tài chính ngày 22 tháng 12 năm 2014 (“Thông tư 200”).

Hướng dẫn của Nghị định 10 và các công văn này có sự khác biệt so với Thông tư 200 hiện hành. 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 2019 được trình bày tại Thuyết minh 3(b)(ii) và 3(b)(iii) của báo cáo tài chính. Chúng tôi cũng lưu ý đến Thuyết minh 21, Nhóm Công ty đang phân bổ chênh lệch tỷ giá phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản và chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2015 vào chi phí tài chính trong năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 theo nguyên tắc cân đối chi phí với kế hoạch kinh doanh và lợi nhuận của Nhóm Công ty do vậy giá trị khoản phân bổ vào chi phí phụ thuộc vào đánh giá chủ quan của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty.

▪ Thuyết minh 3(b)(iv):

Nhóm Công ty áp dụng phương pháp xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp (0 giờ ngày 1 tháng 1 năm 2019) theo hướng dẫn tại Điều 17 Nghị định 126/2017/NĐ-CP ngày 16 tháng 11 năm 2017 về việc chuyển doanh nghiệp Nhà nước, công ty TNHH một thành viên do doanh nghiệp Nhà nước đầu tư 100% vốn điều lệ thành công ty cổ phần (“Nghị định 126”). Theo đó, chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp, doanh nghiệp cổ phần hóa thực hiện đánh giá lại theo quy định và không thực hiện kết chuyển vào kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh. Số dư khoản chênh lệch tỷ giá này tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp, doanh nghiệp cổ phần hóa tiếp tục theo dõi trong giai đoạn từ thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp đến thời điểm chính thức chuyển thành công ty cổ phần, thay vì hạch toán vào “Doanh thu hoạt động tài chính” hoặc “Chi phí tài chính”.

Hướng dẫn của Nghị định 126 có sự khác biệt so với Thông tư 200 hiện hành. 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 2019 được trình bày tại Thuyết minh 3(b)(iv) của báo cáo tài chính hợp nhất.

### Vấn đề khác

Chúng tôi thực hiện cuộc kiểm toán nhằm mục đích đưa ra ý kiến về báo cáo tài chính hợp nhất được trình bày từ trang 6 đến trang 67. Thông tin bổ sung tại trang 68 không phải là phần bắt buộc của báo cáo tài chính hợp nhất và không nằm trong phạm vi của cuộc kiểm toán báo cáo tài chính hợp nhất. Do đó, chúng tôi không đưa ra ý kiến về thông tin này.

### Chi nhánh Công ty TNHH KPMG tại Thành phố Hồ Chí Minh Việt Nam

Báo cáo kiểm toán số: 18-01-00394-20-2



Nelson Rodriguez Casihan  
Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề  
kiểm toán số 2225-2018-007-1  
Phó Tổng Giám đốc

Nguyễn Anh Tuấn  
Giấy chứng nhận đăng ký hành nghề  
kiểm toán số 0436-2018-007-1

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 16 tháng 3 năm 2020

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2019**

**Mẫu B 01 – DN/HN**

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

	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
<b>TÀI SẢN</b>				
<b>Tài sản ngắn hạn</b> (100 = 110 + 120 + 130 + 140 + 150)	<b>100</b>		<b>14.989.223.579.691</b>	<b>13.436.327.234.569</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	<b>110</b>	<b>4</b>	<b>2.374.317.103.037</b>	<b>3.309.373.486.005</b>
Tiền	111		391.140.250.045	560.801.266.644
Các khoản tương đương tiền	112		1.983.176.852.992	2.748.572.219.361
<b>Đầu tư tài chính ngắn hạn</b>	<b>120</b>		<b>2.949.955.515.068</b>	<b>2.596.382.638.889</b>
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	123	5(a)	2.949.955.515.068	2.596.382.638.889
<b>Các khoản phải thu ngắn hạn</b>	<b>130</b>		<b>7.752.884.880.888</b>	<b>6.175.651.778.598</b>
Phải thu ngắn hạn của khách hàng	131	6	6.528.887.438.932	4.435.488.862.212
Trả trước cho người bán ngắn hạn	132		41.673.190.952	57.111.824.933
Phải thu về cho vay ngắn hạn	135	7(a)	35.203.000.000	535.203.000.000
Phải thu ngắn hạn khác	136	8	1.182.346.078.619	1.175.233.799.361
Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	137		(35.224.827.615)	(27.385.707.908)
<b>Hàng tồn kho</b>	<b>140</b>	<b>9(a)</b>	<b>1.726.186.993.167</b>	<b>1.271.608.468.718</b>
Hàng tồn kho	141		1.821.779.412.722	1.366.249.972.022
Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(95.592.419.555)	(94.641.503.304)
<b>Tài sản ngắn hạn khác</b>	<b>150</b>		<b>185.879.087.531</b>	<b>83.310.862.359</b>
Chi phí trả trước ngắn hạn	151		32.828.763.542	4.045.865.217
Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		137.093.474.482	74.215.079.819
Thuế phải thu Nhà nước	153	14(b)	15.956.849.507	5.049.917.323

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

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 01 – DN/HN**

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

	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
<b>Tài sản dài hạn</b> (200 = 210 + 220 + 240 + 250 + 260)	<b>200</b>		<b>38.316.776.864.832</b>	<b>42.099.059.479.282</b>
<b>Các khoản phải thu dài hạn</b>	<b>210</b>		<b>202.328.000.000</b>	<b>237.542.350.000</b>
Phải thu về cho vay dài hạn	215	7(b)	175.203.000.000	210.406.000.000
Phải thu dài hạn khác	216		27.125.000.000	27.136.350.000
<b>Tài sản cố định</b>	<b>220</b>		<b>35.968.058.465.036</b>	<b>39.772.227.282.128</b>
Tài sản cố định hữu hình	221	10	35.736.826.711.933	39.541.376.337.894
Nguyên giá	222		84.084.306.098.757	83.600.672.921.160
Giá trị hao mòn lũy kế	223		(48.347.479.386.824)	(44.059.296.583.266)
Tài sản cố định vô hình	227	11	231.231.753.103	230.850.944.234
Nguyên giá	228		302.200.395.431	301.756.172.874
Giá trị hao mòn lũy kế	229		(70.968.642.328)	(70.905.228.640)
<b>Tài sản dở dang dài hạn</b>	<b>240</b>		<b>243.196.230.247</b>	<b>173.396.219.009</b>
Xây dựng cơ bản dở dang	242	12	243.196.230.247	173.396.219.009
<b>Đầu tư tài chính dài hạn</b>	<b>250</b>		<b>1.292.578.776.193</b>	<b>1.256.661.776.601</b>
Đầu tư vào công ty liên kết	252	5(b)	45.055.583.599	41.169.227.032
Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	253	5(b)	1.316.003.117.400	1.316.003.117.400
Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	254	5(b)	(68.479.924.806)	(100.510.567.831)
<b>Tài sản dài hạn khác</b>	<b>260</b>		<b>610.615.393.356</b>	<b>659.231.851.544</b>
Chi phí trả trước dài hạn	261		159.124.804.937	200.925.139.998
Tài sản thuế thu nhập hoãn lại	262		1.204.852.690	1.335.349.398
Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	263	9(b)	450.285.735.729	456.971.362.148
<b>TỔNG TÀI SẢN (270 = 100 + 200)</b>	<b>270</b>		<b>53.306.000.444.523</b>	<b>55.535.386.713.851</b>

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

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 01 – DN/HN**

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

	<b>Mã số</b>	<b>Thuyết minh</b>	<b>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
<b>NGUỒN VỐN</b>				
<b>NỢ PHẢI TRẢ (300 = 310 + 330)</b>	<b>300</b>		<b>32.739.558.011.371</b>	<b>35.026.126.803.457</b>
<b>Nợ ngắn hạn</b>	<b>310</b>		<b>8.572.253.062.102</b>	<b>7.559.292.637.898</b>
Phải trả người bán ngắn hạn	311	13	1.652.131.325.265	1.242.268.464.864
Người mua trả tiền trước ngắn hạn	312		3.170.512.816	3.564.171.056
Thuế phải nộp Nhà nước	313	14(a)	267.758.470.402	296.101.077.246
Phải trả người lao động	314		188.667.377.941	296.722.496.370
Chi phí phải trả ngắn hạn	315	15	275.675.858.884	538.640.125.889
Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	318		378.909.000	1.466.217.500
Phải trả ngắn hạn khác	319	16	2.228.790.143.335	721.483.641.236
Vay ngắn hạn	320	17(a)	3.800.373.862.799	4.218.986.200.898
Dự phòng phải trả ngắn hạn	321		286.032.303	81.562.800
Quỹ khen thưởng, phúc lợi	322	18	155.020.569.357	239.978.680.039
<b>Nợ dài hạn</b>	<b>330</b>		<b>24.167.304.949.269</b>	<b>27.466.834.165.559</b>
Phải trả dài hạn khác	337		811.905.000	630.350.000
Vay dài hạn	338	17(b)	24.160.167.465.269	27.458.144.388.723
Dự phòng phải trả dài hạn	342		2.605.579.000	2.851.014.000
Quỹ phát triển khoa học và công nghệ	343		3.720.000.000	5.208.412.836

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

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 01 - DN/HN**

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

	Mã số	Thuyết minh	31/12/2019 VND	1/1/2019 VND
<b>VỐN CHỦ SỞ HỮU (400 = 410)</b>	<b>400</b>		<b>20.566.442.433.152</b>	<b>20.509.259.910.394</b>
<b>Vốn chủ sở hữu</b>	<b>410</b>	<b>19</b>	<b>20.566.442.433.152</b>	<b>20.509.259.910.394</b>
Vốn chủ sở hữu	411	20	11.862.448.440.526	11.838.619.814.251
Thặng dư vốn cổ phần	412		126.329.739.544	126.329.739.544
Vốn khác của chủ sở hữu	414		155.034.472.166	145.580.381.823
Chênh lệch tỷ giá hối đoái	417	21	(937.676.569.997)	(224.399.761.605)
Quỹ đầu tư và phát triển	418	23	1.072.856.009.951	939.790.561.688
Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	421		2.360.757.202.053	2.168.851.352.413
- LNST chưa phân phối lũy kế đến cuối năm trước	421a		504.937.889.336	695.256.704.469
- LNST chưa phân phối năm nay	421b		1.855.819.312.717	1.473.594.647.944
Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	422		4.425.981.517	4.425.981.517
Lợi ích cổ đông không kiểm soát	429		5.922.267.157.392	5.510.061.840.763
<b>TỔNG NGUỒN VỐN (440 = 300 + 400)</b>	<b>440</b>		<b>53.306.000.444.523</b>	<b>55.535.386.713.851</b>

Ngày 16 tháng 3 năm 2020

Người lập:



Đoàn Kim Oanh  
Kế toán tổng hợp

Người duyệt:



Mai Quốc Long  
Kế toán trưởng



Trương Hoàng Vũ  
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 2 - 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 2019**

Mẫu B 02 – DN/HN

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

	Mã số	Thuyết minh	2019 VND	2018 VND
<b>Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ</b>	<b>01</b>	<b>25</b>	<b>27.101.086.645.280</b>	<b>23.373.458.844.896</b>
<b>Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp</b>	<b>11</b>	<b>26</b>	<b>22.887.640.696.517</b>	<b>17.805.130.028.712</b>
<b>Lợi nhuận gộp (20 = 01 - 11)</b>	<b>20</b>		<b>4.213.445.948.763</b>	<b>5.568.328.816.184</b>
Doanh thu hoạt động tài chính	21	27	363.043.894.841	411.760.988.809
Chi phí tài chính	22	28	533.598.003.257	2.276.549.996.392
<i>Trong đó: Chi phí lãi vay</i>	23		1.058.622.750.618	1.172.422.481.461
Phần lãi trong công ty liên kết	24		7.478.935.840	11.909.144.570
Chi phí quản lý doanh nghiệp	26		496.913.671.404	617.878.814.746
<b>Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30 = 20 + 21 - 22 + 24 - 26)</b>	<b>30</b>		<b>3.553.457.104.783</b>	<b>3.097.570.138.425</b>
Thu nhập khác	31		35.013.300.786	18.914.295.733
Chi phí khác	32		13.082.599.409	33.025.164.237
<b>Kết quả từ hoạt động khác (40 = 31 - 32)</b>	<b>40</b>		<b>21.930.701.377</b>	<b>(14.110.868.504)</b>
<b>Lợi nhuận kế toán trước thuế (50 = 30 + 40)</b>	<b>50</b>		<b>3.575.387.806.160</b>	<b>3.083.459.269.921</b>
<b>Chi phí thuế TNDN hiện hành</b>	<b>51</b>	<b>30</b>	<b>443.802.177.576</b>	<b>471.288.478.341</b>
<b>Chi phí thuế TNDN hoãn lại</b>	<b>52</b>	<b>30</b>	<b>130.496.708</b>	<b>130.496.707</b>
<b>Lợi nhuận thuần sau thuế TNDN (60 = 50 - 51 - 52)</b>	<b>60</b>		<b>3.131.455.131.876</b>	<b>2.612.040.294.873</b>
<b>Phân bổ:</b>				
Lợi nhuận sau thuế của cổ đông công ty mẹ	61		1.855.819.312.717	1.473.594.647.944
Lợi nhuận sau thuế của cổ đông không kiểm soát	62		1.275.635.819.159	1.138.445.646.929

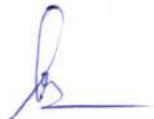
Ngày 16 tháng 3 năm 2020

Người lập:



Đoàn Kim Oanh  
Kế toán tổng hợp

Người duyệt:



Mai Quốc Long  
Kế toán trưởng



Trương Hoàng Vũ  
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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(Phương pháp gián tiếp)**

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

	<b>Mã</b>	<b>Thuyết</b>	<b>2019</b>	<b>2018</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 trước thuế</b>	<b>01</b>		<b>3.575.387.806.160</b>	<b>3.083.459.269.921</b>
<b>Điều chỉnh cho các khoản</b>				
Khấu hao và phân bổ	02		4.321.611.088.119	4.291.771.458.881
Các khoản dự phòng	03		(28.556.171.042)	(210.363.783.613)
(Lãi)/lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	04		(571.708.661.290)	1.238.102.921.998
Lãi từ hoạt động đầu tư	05		(341.979.593.165)	(370.151.013.398)
(Lãi)/lỗ trong công ty liên kết	05		(7.478.935.840)	(11.909.144.570)
Chi phí lãi vay	06		1.058.622.750.618	1.172.422.481.461
<b>Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước những thay đổi vốn lưu động</b>	<b>08</b>		<b>8.005.898.283.560</b>	<b>9.193.332.190.680</b>
Biến động các khoản phải thu	09		(4.570.306.231.527)	(3.344.449.107.718)
Biến động hàng tồn kho	10		(443.569.215.803)	360.639.534.504
Biến động các khoản phải trả và nợ phải trả khác	11		415.525.317.774	(154.852.600.905)
Biến động chi phí trả trước	12		13.017.436.736	64.865.867.825
			<b>3.420.565.590.740</b>	<b>6.119.535.884.386</b>
Tiền lãi vay đã trả	14		(715.413.259.021)	(691.880.453.883)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	15		(476.655.315.936)	(376.635.205.413)
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	17		(241.590.857.605)	(187.949.034.063)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</b>	<b>20</b>		<b>1.986.906.158.178</b>	<b>4.863.071.191.027</b>

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

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Báo cáo lưu chuyển tiền tệ hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(Phương pháp gián tiếp – tiếp theo)**

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

	Mã số	Thuyết minh	2019 VND	2018 VND
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ</b>				
Tiền chi mua tài sản cố định	21		(776.376.265.678)	(8.403.593.667)
Tiền thu từ thanh lý tài sản cố định và xây dựng cơ bản dở dang	22		1.484.296.870	79.559.749
Tiền chi cho các khoản cho vay và tiền gửi có kỳ hạn	23		(4.458.712.295.890)	(2.605.544.648.309)
Tiền thu hồi cho vay và tiền gửi có kỳ hạn	24		4.640.342.419.711	1.739.185.385.833
Tiền thu hồi đầu tư góp vốn vào các đơn vị khác	26		3.260.000.000	-
Tiền thu lãi cho vay, cổ tức và lợi nhuận được chia	27		340.967.303.369	356.738.848.727
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</b>	<b>30</b>		<b>(249.034.541.618)</b>	<b>(517.944.447.667)</b>
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH</b>				
Tiền thu từ đi vay	33		1.931.304.798.539	1.827.122.744.752
Tiền chi trả nợ gốc vay	34		(3.753.192.467.947)	(4.147.888.867.630)
Tiền chi trả cổ tức và phân phối lợi nhuận	36		(851.040.330.120)	(1.669.429.710.372)
<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</b>	<b>40</b>		<b>(2.672.927.999.528)</b>	<b>(3.990.195.833.250)</b>
<b>Lưu chuyển tiền thuần trong năm (50 = 20 + 30 + 40)</b>	<b>50</b>		<b>(935.056.382.968)</b>	<b>354.930.910.110</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền đầu năm</b>	<b>60</b>		<b>3.309.373.486.005</b>	<b>2.954.442.575.895</b>
<b>Tiền và các khoản tương đương tiền cuối năm (70 = 50 + 60)</b>	<b>70</b>	<b>4</b>	<b>2.374.317.103.037</b>	<b>3.309.373.486.005</b>

Ngày 16 tháng 3 năm 2020

Người lập:



Đoàn Kim Oanh  
Kế toán tổng hợp

Người duyệt:



Mai Quốc Long  
Kế toán trưởng



Trương Hoàng Vũ  
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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22 tháng 12 năm 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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên (“Tổng Công ty”) được thành lập theo Quyết định số 3024/QĐ-BCT ngày 1 tháng 6 năm 2012 của Bộ Công Thương, hoạt động theo hình thức Tổng Công ty - công ty con, trực thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam (“EVN”), trên cơ sở tổ chức, sắp xếp lại Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Cần Thơ, một số công ty phát điện, một số Ban quản lý (“BQL”) 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.

Báo cáo tài chính hợp nhất bao gồm Tổng Công ty và các công ty con (gọi chung là “Nhóm Công ty”) và phần lợi ích của Nhóm Công ty trong các công ty liên kết.

### **(b) Hoạt động chính**

Các hoạt động chính của Nhóm Công ty là:

- sản xuất, truyền tải và phân phối điện;
- hoạt động tư vấn quản lý;
- gia công cơ khí, xử lý và tráng phủ kim loại;
- lắp đặt máy móc và thiết bị công nghiệp;
- sản xuất, phân phối hơi nước, nước nóng, điều hòa không khí và sản xuất nước đá;
- cho thuê xe có động cơ;
- cho thuê máy móc, thiết bị và đồ dùng hữu hình khác;
- 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;
- thi công xây lắp các công trình điện và công trình xây dựng;
- 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
- cho thuê văn phòng.

### **(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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**(d) Cấu trúc Nhóm Công ty**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, Tổng Công ty có 6 công ty con sở hữu trực tiếp, 2 công ty con sở hữu gián tiếp và 2 công ty liên kết (1/1/2019: 6 công ty con sở hữu trực tiếp, 2 công ty con sở hữu gián tiếp và 2 công ty liên kết).

Tên đơn vị	Loại hình	Địa chỉ	Phần trăm vốn sở hữu tại ngày		Phần trăm quyền biểu quyết tại ngày	
			31/12/2019	1/1/2019	31/12/2019	1/1/2019
<b>Các công ty con sở hữu trực tiếp</b>						
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại	Nhiệt điện	Phường Phả Lại, Thị xã Chí Linh, Tỉnh Hải Dương, Việt Nam.	51%	51%	51%	51%
Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ	Thủy điện	Khu 5, Phường Thác Mơ, Thị xã Phước Long, Tỉnh Bình Phước, Việt Nam.	52%	52%	52%	52%
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Hải Phòng	Nhiệt điện	Xã Tam Hưng, Huyện Thủy Nguyên, Thành phố Hải Phòng, Việt Nam.	64%	64%	77%	77%
Công ty Cổ phần Thủy điện Sông Ba Hạ	Thủy điện	Số 2C, Trần Hưng Đạo, Thành phố Tuy Hòa, Tỉnh Phú Yên, Việt Nam.	62%	62%	62%	62%
Công ty Cổ phần Thủy điện A Vương	Thủy điện	Thôn Dung, Thị trấn Thạnh Mỹ, Huyện Nam Giang, Tỉnh Quảng Nam, Việt Nam.	87%	87%	87%	87%
Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn	Thủy điện	Tòa nhà VEAM, số 689 Lạc Long Quân, phường Phú Thượng, Quận Tây Hồ, Hà Nội, Việt Nam.	100%	100%	100%	100%

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

	<b>Phần trăm vốn</b>	<b>Phần trăm quyền</b>		
	<b>sở hữu tại ngày</b>	<b>biểu quyết tại ngày</b>	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>

**Các công ty con sở hữu gián tiếp**

Công ty Cổ phần Mỹ Hưng Tây Nguyên	Thủy điện	Số 17B1, KP1, phường Bửu Long, Thành phố Biên Hòa, Đồng Nai, Việt Nam.	52%	52%	100%	100%
Công ty Cổ phần Thủy điện Đăkrosa	Thủy điện	117 Lê Đại Hành, Phường Đồng Đa, Thành phố Pleiku, Tỉnh Gia Lai, Việt Nam.	32%	32%	62%	62%

**Các công ty liên kết**

Công ty Cổ phần Phong điện Thuận Bình	Phong điện	Thôn Lạc Trị, Xã Phú Lạc, Huyện Tuy Phong, Tỉnh Bình Thuận, Việt Nam.	10%	10%	20%	20%
Công ty Cổ phần Đầu tư Khai thác Hồ thủy điện Thác Mơ	Khai thác, xử lý và cung cấp nước	Áp 10, Xã Minh Hưng, Huyện Bù Đăng, Tỉnh Bình Phước, Việt Nam.	18%	18%	35%	35%

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, Nhóm Công ty có 3.309 nhân viên (1/1/2019: 3.456 nhân viên).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22 tháng 12 năm 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.

### **(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) Kỳ kế toán năm**

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

### **(d) Đơn vị tiền tệ kế toán và trình bày báo cáo tài chính**

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.

## **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**

Các công ty con là các công ty chịu sự kiểm soát của Nhóm Công ty. Các báo cáo tài chính của các công ty con được hợp nhất trong báo cáo tài chính hợp nhất kể từ ngày quyền kiểm soát bắt đầu có hiệu lực đến 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.

Việc thoái vốn của Nhóm Công ty trong công ty con mà không dẫn đến mất quyền kiểm soát được kế toán tương tự như các giao dịch vốn chủ sở hữu. Chênh lệch giữa giá trị thay đổi phần sở hữu của Nhóm Công ty trong tài sản thuần của công ty con và số thu hoặc chi từ việc thoái vốn tại công ty con được ghi nhận vào lợi nhuận sau thuế chưa phân phối thuộc vốn chủ sở hữu.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**(iii) Mất quyền kiểm soát**

Khi mất quyền kiểm soát tại một công ty con, Nhóm Công ty dừng ghi nhận tài sản và nợ phải trả của công ty con cũng như lợi ích cổ đông không kiểm soát và các câu phần vốn chủ sở hữu khác. Lãi hoặc lỗ phát sinh từ sự kiện này được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất. Sau khi thoái vốn, phần lợi ích còn lại trong công ty con trước đó (nếu có) được ghi nhận theo giá trị ghi sổ còn lại của khoản đầu tư trên báo cáo tài chính hợp nhất của công ty mẹ, sau khi được điều chỉnh theo tỷ lệ tương ứng cho những thay đổi trong vốn chủ sở hữu kể từ ngày mua nếu Nhóm Công ty vẫn còn ảnh hưởng đáng kể trong đơn vị nhận đầu tư, hoặc trình bày theo giá gốc của khoản đầu tư còn lại nếu không còn ảnh hưởng đáng kể.

**(iv) Công ty liên kết**

Các 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. Các 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 Nhóm Công ty, từ ngày bắt đầu có ảnh hưởng đáng kể cho tới ngày chấm dứt ảnh hưởng đáng kể. 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), sẽ được ghi giảm tới bằng không và dừng việc ghi nhận các khoản lỗ phát sinh trong tương lai trừ trường hợp các khoản lỗ thuộc phạm vi mà Nhóm Công ty có nghĩa vụ phải trả hoặc đã trả thay cho công ty liên kết.

**(v) 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 trừ vào khoản đầu tư trong phạm vi lợi ích của Nhóm Công ty tại công ty liên kết.

**(vi) Hợp nhất kinh doanh**

Hợp nhất kinh doanh được hạch toán theo phương pháp mua tại ngày mua, là ngày mà quyền kiểm soát được chuyển giao cho Nhóm Công ty. Sự kiểm soát tồn tại khi Nhóm Công ty có quyền chi phối các chính sách tài chính và hoạt động của đơn vị nhằm thu được lợi ích kinh tế từ các hoạt động của đơn vị đó. Việc đánh giá quyền kiểm soát có xét đến quyền bỏ phiếu tiềm năng có thể thực hiện được tại thời điểm hiện tại.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**(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 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.

**(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 tài khoản “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 của Bộ Tài chính 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 kinh doanh trong kỳ phát sinh.

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 trong năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 sẽ giảm 46.517.591.695 VND (2018: chi phí tài chính tăng 135.113.129.404 VND); lỗ chênh lệch tỷ giá thể hiện ở tài khoản “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” và “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” giảm lần lượt là 177.882.169.910 VND và 142.305.735.928 VND (1/1/2019: lỗ chênh lệch tỷ giá thể hiện ở tài khoản “Chênh lệch tỷ giá hối đoái” và “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” giảm lần lượt là 224.399.761.605 VND và 179.519.809.284 VND).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

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

Nhóm Công ty áp dụng phương pháp xử lý chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ theo hướng dẫn của Thông tư 200 và Công văn số 3003/BTC/TCĐN 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 (“Công văn 3003”) và Công văn 7806/BTC/TCĐN ngày 9 tháng 6 năm 2016 (“Công văn 7806”) của Bộ Tài Chính 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 ngày 4 tháng 4 năm 2016 (“Công văn 2239”). Theo hướng dẫn của Công văn 3003, 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 tài khoản “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 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. Các khoản chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ từ năm 2016 trở đi sẽ áp dụng theo Thông tư 200.

Nếu Nhóm Công ty áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá theo Thông tư 200 qua các năm thì chi phí tài chính sẽ không ảnh hưởng (2018: chi phí tài chính sẽ giảm 278.909.066.707 VND).

**(iv) Chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp**

Theo hướng dẫn tại Nghị định số 126/2017/NĐ-CP ngày 16 tháng 11 năm 2017 của Chính phủ về chuyên doanh nghiệp Nhà nước, công ty TNHH một thành viên do doanh nghiệp Nhà nước đầu tư 100% vốn điều lệ thành công ty cổ phần (“Nghị định 126”) chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp, doanh nghiệp đánh giá lại theo quy định và không thực hiện kết chuyển vào kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh, số dư khoản chênh lệch tỷ giá tại thời điểm này thực hiện chuyển giao cho công ty cổ phần (sau chuyển đổi doanh nghiệp nhà nước) theo dõi và xử lý theo quy định.

Nếu Nhóm Công ty áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp (0 giờ ngày 1 tháng 1 năm 2019) theo Thông tư 200 thì chi phí tài chính sẽ tăng và lợi nhuận trước thuế của Tổng Công ty sẽ giảm cùng một khoản 759.794.400.087 VND cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (năm 2018: không thay đổi).

“Chênh lệch tỷ giá hối đoái” và “Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối” trên bảng cân đối kế toán hợp nhất tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 sẽ tăng 759.794.400.087 VND và giảm 607.835.520.070 VND (1/1/2019: không thay đổi).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**(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.

**(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 dự định và có khả năng nắm giữ đến ngày đáo hạn. Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn. Các khoản đầu tư này được ghi nhận theo giá gốc trừ đi dự phòng giảm giá đầu tư.

**(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, khoản đầu tư này được xác định theo giá gốc trừ đi dự phòng giảm giá đầu tư. Dự phòng giảm giá đầu tư được lập khi giá trị hợp lý của khoản đầu tư thấp hơn giá trị ghi sổ của khoản đầu tư này. Đối với khoản đầu tư không xác định được giá trị hợp lý tại thời điểm báo cáo, 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 Giám đốc Công ty khi quyết định đầu tư. Dự phòng giảm giá đầu tư được hoàn nhập khi giá trị hợp lý của chứng khoán tăng lên hoặc 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 giả 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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
ngày 22 tháng 12 năm 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 được 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 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 dự toán được duyệt. Khi 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 Công văn số 2190/EVN-TCKT ngày 12 tháng 6 năm 2013 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về Hướng dẫn một số điểm chủ yếu của Thông tư số 45/2013/TT-BTC do Bộ Tài chính ban hành ngày 25 tháng 4 năm 2013 Hướng dẫn chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao tài sản cố định, khi nhận được quyết định phê duyệt quyết toán công trình hoàn thành, nguyên giá tài sản cố định thay đổi, xác định lại mức trích khấu hao của tài sản cố định bằng giá trị quyết toán của tài sản cố định được phê duyệt trừ số đã trích khấu hao tại thời điểm phê duyệt quyết toán chia cho thời gian sử dụng còn lại.

**(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 và vật kiến trúc	12 – 25 năm
▪ máy móc và thiết bị	5 – 15 năm
▪ phương tiện vận chuyển và thiết bị truyền dẫn	10 – 16 năm
▪ thiết bị quản lý	3 – 5 năm
▪ tài sản khác	10 năm

**(h) Tài sản cố định vô hình**

**(i) Quyền sử dụng đất**

Quyền sử dụng đất gồm:

- quyền sử dụng đất được Nhà nước giao có thu tiền sử dụng đất;
- quyền sử dụng đất nhận chuyển nhượng hợp pháp; và

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

- 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 giá trị 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 hạn sử dụng, là từ 10 đến 50 năm.

**(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 thời gian 3 năm.

**(i) Xây dựng cơ bản dở dang**

Xây dựng cơ bản 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 kế toán năm đối với các công trình tự làm hoặc theo khối lượng thực tế thanh toán với bên thi công trên cơ sở hoá đơn cho 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.

**(j) Các khoản phải trả người bán và các khoản phải trả khác**

Các khoản phải trả người bán và các khoản phải trả khác thể hiện theo giá gốc.

**(k) 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.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**(l) Vốn chủ sở hữu**

Vốn 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.

**(m) Thặng dư vốn cổ phần**

Phần chênh lệch giữa số tiền thu được từ phát hành cổ phiếu và mệnh giá của cổ phiếu được phát hành được ghi nhận vào thặng dư vốn cổ phần. Chi phí liên quan trực tiếp đến việc phát hành cổ phiếu phổ thông, sau khi trừ đi các ảnh hưởng của thuế, được ghi nhận là khoản giảm trừ thặng dư vốn cổ phần.

**(n) Quỹ đầu tư và phát triển**

Quỹ đầu tư và phát triển của Nhóm Công ty được trích lập và sử dụng theo Nghị định số 10/2017/NĐ-CP của Chính phủ ban hành về quy chế quản lý tài chính của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

**(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
  - là 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 phản ánh theo giá trị hợp lý thông qua báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

*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.

*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 hợp đồng bảo lãnh tài chính hoặc một công cụ phòng ngừa rủi ro hiệu quả).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

- 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 được ghi nhận thẳng vào vốn chủ sở hữu, thì khi đó các 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.

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 của các khoản mục tài sản và nợ phải trả cho mục đích báo cáo tài chính và giá trị sử dụng cho mục đích tính thuế. 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.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**(ii) Doanh thu cung cấp dịch vụ**

Doanh thu cung cấp dịch vụ được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo tỷ lệ phần trăm hoàn thành của giao dịch. 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.

**(iii) Thu nhập từ tiền lãi**

Thu nhập từ tiền lãi được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất theo tỷ lệ tương ứng với thời gian dựa trên số dư gốc và lãi suất áp dụng.

**(iv) Thu nhập từ cổ tức**

Thu nhập từ cổ tức được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh khi quyền nhận cổ tức được xác lập. 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.

**(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 báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất 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 xem là liên quan.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

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

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Tiền mặt	7.087.088.994	4.135.042.630
Tiền gửi ngân hàng	384.053.161.051	556.666.224.014
Các khoản tương đương tiền	1.983.176.852.992	2.748.572.219.361
	<hr/>	<hr/>
	2.374.317.103.037	3.309.373.486.005
	<hr/>	<hr/>

**5. Các khoản đầu tư tài chính**

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

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn		
▪ Tiền gửi có kỳ hạn	2.949.955.515.068	2.596.382.638.889
	<hr/>	<hr/>

Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn phản ánh các khoản tiền gửi có kỳ hạn gốc trên 3 tháng và kỳ hạn còn lại trong vòng 12 tháng kể từ ngày báo cáo và hưởng lãi suất dao động từ 4,3% đến 7,6% một năm (2018: 4,5% đến 7,6% một năm).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**(b) Đầu tư vào công ty liên kết và các đơn vị khác**

	Số lượng cổ phiếu	% sở hữu	% quyền biểu quyết	31/12/2019 Giá trị ghi sổ VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND
<b>Đầu tư vào công ty liên kết</b>						
▪ Công ty Cổ phần Phong Điện Thuận Bình	3.260.000	20%	20%	43.655.361.277	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Đầu tư Khai thác Hồ Thủy điện Thác Mơ	140.000	35%	35%	1.400.222.322	-	(*)
				45.055.583.599	-	
<b>Đầu tư góp vốn vào các đơn vị khác</b>						
▪ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh	85.500.000	10%	19%	966.875.117.400	-	974.700.000.000
▪ Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam	5.025.000	5%	5%	100.000.000.000	-	77.887.500.000
▪ Công ty Cổ Phần Phú Thạnh Mỹ	7.980.000	17%	19%	79.800.000.000	(13.635.496.235)	(*)
▪ Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	7.080.000	10%	19%	70.800.000.000	(16.587.428.571)	49.560.000.000
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn Đôn	10.352.000	8%	15%	50.250.000.000	-	131.470.400.000
▪ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa	670.000	1%	1%	46.498.000.000	(38.257.000.000)	8.241.000.000
▪ Công ty Cổ phần Cơ điện Đồng Nai	150.000	10%	10%	1.280.000.000	-	(*)
▪ Công ty khác	-	-	-	500.000.000	-	(*)
				1.316.003.117.400	(68.479.924.806)	
				1.361.058.700.999	(68.479.924.806)	

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**

**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

	Số lượng cổ phiếu	% sở hữu	% quyền biểu quyết	1/1/2019 Giá trị ghi sổ VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND
<b>Đầu tư vào công ty liên kết</b>						
▪ Công ty Cổ phần Phong Điện Thuận Bình	3.260.000	20%	20%	39.769.004.710	-	(*)
▪ Công ty Cổ phần Đầu tư Khai thác Hồ Thủy điện Thác Mơ	140.000	35%	35%	1.400.222.322	-	(*)
				41.169.227.032	-	
<b>Đầu tư góp vốn vào các đơn vị khác</b>						
▪ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Quảng Ninh	85.500.000	10%	19%	966.875.117.400	(42.008.086.980)	908.010.000.000
▪ Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam	5.025.000	5%	5%	100.000.000.000	-	160.973.591.200
▪ Công ty Cổ Phần Phú Thạnh Mỹ	7.980.000	17%	19%	79.800.000.000	(6.898.480.851)	(*)
▪ Công ty Cổ phần EVN Quốc tế	7.080.000	10%	19%	70.800.000.000	(12.744.000.000)	58.056.000.000
▪ Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn Đôn	10.352.000	8%	15%	50.250.000.000	-	82.510.500.000
▪ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa	670.000	1%	1%	46.498.000.000	(38.860.000.000)	7.638.000.000
▪ Công ty Cổ phần Cơ điện Đồng Nai	150.000	10%	10%	1.280.000.000	-	(*)
▪ Công ty khác	-	-	-	500.000.000	-	(*)
				1.316.003.117.400	(100.510.567.831)	
				1.357.172.344.432	(100.510.567.831)	

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

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

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

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Công ty Mua bán điện – Tập đoàn Điện lực Việt Nam	6.418.993.458.155	4.333.270.877.192
Các khách hàng khác	109.893.980.777	102.217.985.020
	6.528.887.438.932	4.435.488.862.212

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

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Công ty Mua bán điện – Tập đoàn Điện lực Việt Nam	6.418.993.458.155	4.333.270.877.192
Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam	12.442.822.700	-
Ban Quản lý Dự án Thủy điện 6	10.098.878.797	10.998.385.297
Tổng Công ty Điện lực Miền Trung	6.343.070.124	5.684.041.318
Tổng Công ty Điện lực Miền Nam	5.220.392.036	4.576.216.809
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	3.104.132.965	2.144.114.886
Công ty Cổ phần Thủy điện Buôn đôn	2.737.620.000	-
Ban QLDA các công trình Điện Miền Trung- Tổng công ty		
Truyền tải Điện Quốc gia	453.376.189	-
Công ty Thủy điện Bản Vẽ - Chi nhánh Tổng Công ty Phát		
điện 1	160.160.000	-
Công ty Nhiệt điện Duyên Hải	-	228.321.146
Công ty Truyền tải Điện 2	-	8.100.000

Các khoản phải thu thương mại từ các bên liên quan không có đảm bảo, không hưởng lãi và thu được khi yêu cầu.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**7. Phải thu về cho vay**

**(a) Phải thu về cho vay ngắn hạn**

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Tập đoàn Điện lực Việt Nam (*)	35.000.000.000	535.000.000.000
Tổng Công ty Điện lực Miền Trung (**)	203.000.000	203.000.000
	35.203.000.000	535.203.000.000

**(b) Phải thu về cho vay dài hạn**

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Tập đoàn Điện lực Việt Nam (*)	175.000.000.000	210.000.000.000
Tổng Công ty Điện lực Miền Trung (**)	203.000.000	406.000.000
	175.203.000.000	210.406.000.000

(\*) Phải thu về cho vay từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam bao gồm các khoản:

- Tập đoàn Điện lực Việt Nam vay 315 tỷ đồng từ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại, công ty con của Nhóm Công ty để đầu tư xây dựng Nhà máy Thủy điện Lai Châu. Hợp đồng có thời hạn 15 năm và số tiền cho vay được hình thành do chuyển khoản phải thu của Công ty Mua bán điện. Khoản cho vay này hưởng lãi suất năm là 9,48% một năm (2018: 9,48% một năm).
- Ủy thác quản lý vốn của Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại tại Tập đoàn Điện lực Việt Nam bao gồm: phụ lục gia hạn hợp đồng ủy thác quản lý vốn số 01-2013/UTQLV/PPC-EVN với số tiền là 1.500 tỷ đồng có thời hạn từ ngày 20 tháng 8 năm 2015 đến ngày 20 tháng 8 năm 2019 và hợp đồng ủy thác quản lý vốn số 02-2013/UTQLV/PPC-EVN với số tiền là 1.000 tỷ đồng có thời hạn từ ngày 26 tháng 10 năm 2015 đến ngày 26 tháng 10 năm 2019. Khoản cho vay này hưởng lãi suất năm dao động từ 7,98% đến 8,07% một năm (2018: 7,98% đến 8,07% một năm).

(\*\*) Phải thu về cho vay từ Tổng Công ty Điện lực Miền Trung liên quan đến khoản tiền Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Mơ, công ty con của Nhóm Công ty cho Tổng Công ty Điện lực Miền Trung vay để thực hiện dự án đầu tư công trình “Chống quá tải đường dây 110KV Pleiku - Kon Tum” theo biên bản thỏa thuận ngày 14 tháng 6 năm 2011. Khoản cho vay này không hưởng lãi.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**8. Phải thu ngắn hạn khác**

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Phải thu liên quan đến bàn giao tài sản cố định và các tài sản ngắn hạn khác (a)	900.998.053.764	900.998.053.764
Phải thu về công trình điện bàn giao cho Công ty Lưới điện Cao thế Miền Bắc - chi nhánh Hòa Bình và Công ty Điện lực Thanh Hóa	59.797.604.825	-
Tạm ứng cho Ủy ban Nhân dân tỉnh Thanh Hóa (b)	46.003.770.000	107.203.770.000
Phải thu chi phí đền bù, giải phóng mặt bằng (c)	16.604.847.596	26.727.311.596
Trả hộ Ban quản lý dự án Thủy điện Thác Mơ mở rộng	27.267.692.037	27.267.692.037
Lãi dự thu tiền gửi có kỳ hạn	35.310.901.030	35.502.492.902
Các khoản phải thu khác	96.363.209.367	77.534.479.062
	1.182.346.078.619	1.175.233.799.361

- (a) Khoản phải thu liên quan đến bàn giao tài sản cố định và các tài sản ngắn hạn khác bao gồm khoản phải thu từ các bên liên quan phản ánh khoản phải thu từ Ban Quản lý Dự án Điện 3 liên quan đến bàn giao Dự án nhà máy điện Ô Môn 3 & 4 sau khi Ban Quản lý Dự án Điện hạt nhân Ninh Thuận sáp nhập vào Ban Quản lý Dự án Điện 3 trong năm 2019.
- (b) Khoản phải thu này thể hiện tiền ứng trước cho Ủy ban Nhân dân tỉnh Thanh Hóa thực hiện đường nối phía tây tỉnh Thanh Hóa với dự án Thủy điện Trung Sơn. Theo quyết định số 3107/EVN-TCKT ngày 3 tháng 8 năm 2015 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và theo thư đề xuất số 6499/UBND-CN ngày 7 tháng 7 năm 2015 của Ủy ban Nhân dân tỉnh Thanh Hóa, Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn – công ty con của Tổng Công ty có trách nhiệm chuyển giao toàn bộ phần tiền nhận từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam giao tỉnh Thanh Hóa trị giá 420.880.770.000 VND thực hiện dự án. Nhóm Công ty cũng ghi nhận một khoản phải trả Tập đoàn Điện lực Việt Nam ứng với số tiền nhận từ Tập đoàn (Thuyết minh 16). Hai khoản phải thu và phải trả này sẽ được cân trừ trong tương lai.
- (c) Đây là khoản chi phí đền bù, giải phóng mặt bằng trong giai đoạn đầu tư được phép bù trừ với tiền thuê đất hàng năm theo hướng dẫn tại văn bản số 104/CT-QLTTĐ ngày 20 tháng 1 năm 2014 của Cục thuế Thành phố Hải Phòng.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

Phải thu ngắn hạn khác là các bên liên quan như sau:

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Ban QLDA Điện 3	900.998.053.764	900.998.053.764
Phải thu – Ban quản lý Dự án Thủy điện 6 từ việc trả hộ cho dự án Nhà máy Thủy điện Thác Mơ mở rộng	27.267.692.037	27.267.692.037
Phải thu Tập đoàn điện lực Việt Nam	868.581.995	-
Phải thu về công trình điện bàn giao cho Công ty Lưới điện Cao thế Miền Bắc - chi nhánh Hòa Bình và Công ty Điện lực Thanh Hóa	59.797.604.825	-

## 9. Hàng tồn kho

### (a) Hàng tồn kho

	<b>31/12/2019</b>		<b>1/1/2019</b>	
	<b>Giá gốc</b> <b>VND</b>	<b>Dự phòng</b> <b>VND</b>	<b>Giá gốc</b> <b>VND</b>	<b>Dự phòng</b> <b>VND</b>
Vật tư và nhiên liệu	1.787.167.082.867	(93.997.299.177)	1.326.998.260.608	(92.940.982.572)
Công cụ và dụng cụ	29.465.020.889	(1.595.120.378)	31.249.106.523	(1.700.520.732)
Chi phí sản xuất kinh doanh dở dang	5.147.308.966	-	8.002.604.891	-
	<b>1.821.779.412.722</b>	<b>(95.592.419.555)</b>	<b>1.366.249.972.022</b>	<b>(94.641.503.304)</b>

Trong hàng tồn kho của Nhóm Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 có 95.6 tỷ VND (1/1/2019: 94.6 tỷ VND) dự phòng hàng tồn kho chiến lược.

Biến động dự phòng giảm giá hàng tồn kho trong năm như sau:

	<b>2019</b> <b>VND</b>	<b>2018</b> <b>VND</b>
Số dư đầu năm	94.641.503.304	99.948.444.880
Dự phòng trong năm	950.916.251	-
Hoàn nhập trong năm	-	(5.306.941.576)
Số dư cuối năm	<b>95.592.419.555</b>	<b>94.641.503.304</b>

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**(b) Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn**

	<b>31/12/2019</b>		<b>1/1/2019</b>	
	<b>Giá gốc VND</b>	<b>Dự phòng VND</b>	<b>Giá gốc VND</b>	<b>Dự phòng VND</b>
Công cụ và dụng cụ	621.203.326.430	(170.917.590.701)	633.163.551.327	(176.192.189.179)

Biến động dự phòng giảm giá thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn trong năm như sau:

	<b>2019 VND</b>	<b>2018 VND</b>
Số dư đầu năm	176.192.189.179	173.358.104.304
Dự phòng trích lập trong năm	-	2.834.084.875
Hoàn nhập trong năm	(5.274.598.478)	-
Số dư cuối năm	170.917.590.701	176.192.189.179

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**10. Tài sản cố định hữu hình**

	Nhà cửa và vật kiến trúc VND	Máy móc và thiết bị VND	Phương tiện vận chuyển và thiết bị truyền dẫn VND	Thiết bị quản lý VND	Tài sản khác VND	Tổng VND
<b>Nguyên giá</b>						
Số dư đầu năm	38.191.054.885.543	43.166.442.565.711	1.433.518.034.629	805.430.273.445	4.227.161.832	83.600.672.921.160
Tăng trong năm	23.633.537.411	27.400.923.923	23.419.277.090	14.889.708.810	-	89.343.447.234
Chuyển từ xây dựng cơ bản dở dang	393.992.933.598	26.410.214.258	1.298.234.278	3.930.869.439	-	425.632.251.573
Thanh lý	(152.090.270)	(3.366.068.344)	(9.491.511.533)	(417.476.205)	-	(13.427.146.352)
Xóa sổ	(25.346.412.064)	-	-	(142.900.000)	-	(25.489.312.064)
Phân loại lại	(132.155.892.236)	56.235.094.133	107.719.415.241	(31.798.617.138)	-	-
Điều chỉnh khác	-	1.836.378.400	5.737.558.806	-	-	7.573.937.206
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>38.451.026.961.982</b>	<b>43.274.959.108.081</b>	<b>1.562.201.008.511</b>	<b>791.891.858.351</b>	<b>4.227.161.832</b>	<b>84.084.306.098.757</b>
<b>Giá trị hao mòn lũy kế</b>						
Số dư đầu năm	15.038.270.975.145	27.812.877.883.067	695.728.311.829	508.721.151.295	3.698.261.930	44.059.296.583.266
Khấu hao trong năm	1.959.991.578.854	2.217.952.283.946	79.688.775.785	61.435.660.026	176.610.955	4.319.244.909.566
Thanh lý	(152.090.270)	(3.085.653.142)	(9.491.511.533)	(417.476.205)	-	(13.146.731.150)
Xóa sổ	(25.346.412.064)	-	-	(142.900.000)	-	(25.489.312.064)
Phân loại lại	(240.263.968.499)	226.948.089.394	10.114.774.053	3.201.105.052	-	-
Điều chỉnh khác	-	1.836.378.400	5.737.558.806	-	-	7.573.937.206
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>16.732.500.083.166</b>	<b>30.256.528.981.665</b>	<b>781.777.908.940</b>	<b>572.797.540.168</b>	<b>3.874.872.885</b>	<b>48.347.479.386.824</b>
<b>Giá trị còn lại</b>						
Số dư đầu năm	23.152.783.910.398	15.353.564.682.644	737.789.722.800	296.709.122.150	528.899.902	39.541.376.337.894
Số dư cuối năm	21.718.526.878.816	13.018.430.126.416	780.423.099.571	219.094.318.183	352.288.947	35.736.826.711.933

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

Trong tài sản cố định hữu hình có các tài sản với nguyên giá 18.051 tỷ VND đã khấu hao hết tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 (1/1/2019: 7.376 tỷ VND), nhưng vẫn đang được sử dụng.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, tài sản cố định hữu hình có giá trị còn lại là 25.410 tỷ VND (1/1/2019: 23.209 tỷ VND) được thế chấp tại ngân hàng để bảo đảm cho các khoản vay của Nhóm Công ty (Thuyết minh 17).

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2019, nguyên giá tài sản cố định tạm tăng chờ quyết toán đang phản ánh trên bảng cân đối kế toán hợp nhất có nguyên giá tạm tính 11.327 tỷ VND (1/1/2019: 10.916 tỷ VND). Giá trị của các tài sản này có thể thay đổi tùy thuộc vào phê duyệt của cơ quan Nhà nước có thẩm quyền.

- (\*) Nhóm Công ty đã ghi tăng tài sản cố định theo giá dự toán khi đưa tài sản vào sử dụng dẫn đến chênh lệch so với giá thực tế khi quyết toán dự án. Nhóm Công ty đã điều chỉnh chênh lệch này vào nguyên giá tài sản cố định hữu hình khi lập báo cáo tài chính cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019.

## 11. Tài sản cố định vô hình

	<b>Quyền sử dụng đất VND</b>	<b>Phần mềm máy vi tính VND</b>	<b>Thương hiệu VND</b>	<b>Tổng VND</b>
<b>Nguyên giá</b>				
Số dư đầu năm	294.858.406.153	4.897.766.721	2.000.000.000	301.756.172.874
Tăng trong năm	-	2.478.925.500	-	2.478.925.500
Thanh lý	-	(34.702.943)	-	(34.702.943)
Xóa sổ	-	-	(2.000.000.000)	(2.000.000.000)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>294.858.406.153</b>	<b>7.341.989.278</b>	<b>-</b>	<b>302.200.395.431</b>
<b>Giá trị hao mòn lũy kế</b>				
Số dư đầu năm	65.418.056.649	3.487.171.991	2.000.000.000	70.905.228.640
Khấu hao trong năm	1.155.808.884	942.307.747	-	2.098.116.631
Thanh lý	-	(34.702.943)	-	(34.702.943)
Xóa sổ	-	-	(2.000.000.000)	(2.000.000.000)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>66.573.865.533</b>	<b>4.394.776.795</b>	<b>-</b>	<b>70.968.642.328</b>
<b>Giá trị còn lại</b>				
Số dư đầu năm	229.440.349.504	1.410.594.730	-	230.850.944.234
Số dư cuối năm	228.284.540.620	2.947.212.483	-	231.231.753.103

Một số quyền sử dụng đất của Nhóm Công ty không có thời hạn xác định và do đó không trích khấu hao.

Trong tài sản cố định vô hình có các tài sản có nguyên giá 59.543 triệu VND đã khấu hao hết tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 (1/1/2019: 7.338 triệu VND), nhưng vẫn đang được sử dụng.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**12. Xây dựng cơ bản dở dang**

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Số dư đầu năm	173.396.219.009	5.220.017.523.510
Tăng trong năm	496.170.923.281	234.191.234.736
Chuyển sang tài sản cố định hữu hình	(425.632.251.573)	(4.348.648.612.323)
Chuyển cho BQL DA Điện 3	-	(930.016.482.986)
Giảm khác	(738.660.470)	(2.147.443.928)
	243.196.230.247	173.396.219.009

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

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Nhà máy Thủy điện Sông Bung 2	147.155.102.710	105.392.293.825
Công trình Điện gió Công Hải	55.119.450.738	35.028.069.962
Xây dựng cơ bản khác	40.921.676.799	32.975.855.222
	243.196.230.247	173.396.219.009

Trong năm, chi phí đi vay được vốn hóa vào xây dựng cơ bản dở dang là 1,2 tỷ VND (2018: 5,8 tỷ VND).

**13. Phải trả người bán ngắn hạn**

**(a) Phải trả người bán chi tiết theo các nhà cung cấp lớn**

	<b>Giá gốc và số có khả năng trả nợ</b>	
	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Tập đoàn Công nghiệp Than Khoáng sản Việt Nam	666.772.990.601	356.962.312.020
Tổng Công ty Đông Bắc	184.892.842.593	240.743.944.528
Các nhà cung cấp khác	800.465.492.071	644.562.208.316
	1.652.131.325.265	1.242.268.464.864

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

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

	Giá gốc và số có khả năng trả nợ	
	31/12/2019 VND	1/1/2019 VND
Ngắn hạn	1.652.131.325.265	1.242.268.464.864

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

	Giá gốc và số có khả năng trả nợ	
	31/12/2019 VND	1/1/2019 VND
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1	8.028.881.791	4.232.074.039
Công ty Điện lực Cần Thơ	4.227.014.616	1.665.062.681
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2	2.420.310.895	4.046.409.131
Ban quản lý Dự án Nhiệt điện 1	1.038.733.359	1.038.733.359
Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện Miền Bắc	800.000.000	410.795.658
Công ty Thủy điện Bản Vẽ	782.660.919	-
Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện Miền Trung	519.965.272	519.965.272
Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin	321.139.680	638.323.981
Công ty cổ phần EVN Quốc Tế	59.437.011	-
Công ty Thủy điện Tuyên Quang	26.738.634	-
Công ty Điện lực Quảng Nam	19.008.000	19.778.405
Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện Miền Nam	13.566.137	-
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3	-	9.666.684.802
Công ty TNHH MTV Tư vấn Xây dựng Điện 3 Đà Nẵng	-	584.490.324
Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4	-	350.203.023
Tập đoàn Điện lực Việt Nam (“EVN”) – công ty mẹ cấp cao nhất	-	276.741.918
Công ty TNHH MTV Khảo sát Xây dựng Điện 3	-	250.706.232
Chi nhánh Công ty TNHH MTV Genco 3 - Công ty Dịch vụ	-	-
Sửa chữa các Nhà máy Điện	-	136.600.695
Công ty TNHH MTV Khảo sát Xây dựng Điện 2	-	34.810.000

Các khoản phải trả thương mại cho các bên liên quan không có đảm bảo, không chịu lãi và phải hoàn trả khi được yêu cầu.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**14. Thuế phải nộp và phải thu Nhà nước**

**(a) Thuế phải nộp Nhà nước**

	1/1/2019 VND	Số phát sinh trong năm VND	Số cân trừ trong năm VND	Số đã nộp trong năm VND	Số chuyển sang thuế phải thu Nhà nước VND	31/12/2019 VND
Thuế giá trị gia tăng	38.369.194.449	2.601.820.552.201	(1.827.420.260.584)	(760.068.956.534)	(145.931.929)	52.554.597.603
Thuế thu nhập cá nhân	3.308.035.647	28.500.760.917	-	(29.463.592.645)	-	2.345.203.919
Thuế thu nhập doanh nghiệp	170.531.287.208	443.802.177.576	(67.256.137)	(476.655.315.936)	(757.649.504)	136.853.243.207
Các loại thuế khác	83.892.559.942	754.018.676.086	-	(761.905.810.355)	-	76.005.425.673
	296.101.077.246	3.828.142.166.780	(1.827.487.516.721)	(2.028.093.675.470)	(903.581.433)	267.758.470.402

**(b) Thuế phải thu Nhà nước**

	1/1/2019 VND	Số phát sinh trong năm VND	Số được hoàn/ cân trừ trong năm VND	Số chuyển từ thuế phải nộp Nhà nước VND	31/12/2019 VND
Thuế thu nhập doanh nghiệp	874.596.064	-	(67.256.137)	(757.649.504)	49.690.423
Thuế giá trị gia tăng	299.629.993	7.289.716.813	4.588.052.941	(145.931.929)	12.031.467.818
Các loại thuế khác	3.875.691.266	-	-	-	3.875.691.266
	5.049.917.323	7.289.716.813	4.520.796.804	(903.581.433)	15.956.849.507

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**15. Chi phí phải trả ngắn hạn**

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Chi phí lãi vay	265.268.630.183	304.242.153.602
Chi phí xây dựng	-	206.259.548.777
Các khoản trích trước khác	10.407.228.701	28.138.423.510
	<hr/> 275.675.858.884	<hr/> 538.640.125.889

**16. Phải trả ngắn hạn khác**

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Vốn tạm ứng từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam (**)	46.003.770.000	198.782.142.353
Phân phối lợi nhuận phải trả Tập đoàn Điện lực Việt Nam	308.867.139.525	326.450.912.835
Lợi nhuận phân phối phải trả Tập đoàn Điện lực Việt Nam (*)	858.113.945.238	-
Phải trả do điều chuyển khoản chênh lệch vốn chủ sở hữu so với vốn điều lệ về Tập đoàn Điện lực Việt Nam (*)	260.364.927.942	-
Cổ tức phải trả cho cổ đông không kiểm soát	362.661.458.168	85.316.497.353
Thuế giá trị gia tăng đầu ra chưa kê khai	304.174.834.303	32.885.507.487
Phải trả về công trình điện bàn giao	59.797.604.825	-
Phải trả lãi vay Tập đoàn Điện lực Việt Nam	5.550.032.399	46.670.716.601
Phải trả khác	23.256.430.935	31.377.864.607
	<hr/> 2.228.790.143.335	<hr/> 721.483.641.236

(\*) Theo Biên bản Kiểm toán Nhà nước số 21/KTNN-TH ngày 21 tháng 1 năm 2020.

(\*\*) Khoản vốn tạm ứng từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam bao gồm:

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Tạm ứng cho việc ứng trước cho Ủy ban Nhân dân tỉnh Thanh Hóa (Thuyết minh 8)	46.003.770.000	107.203.770.000
Tạm ứng khác	-	91.578.372.353
	<hr/> 46.003.770.000	<hr/> 198.782.142.353

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**

**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**17. Vay ngắn hạn và dài hạn**

**(a) Vay ngắn hạn**

	<b>Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ 1/1/2019 VND</b>	<b>Tăng VND</b>	<b>Biến động trong năm Giảm VND</b>	<b>Chênh lệch tỷ giá VND</b>	<b>Giá trị ghi sổ và số có khả năng trả nợ 31/12/2019 VND</b>
Vay ngắn hạn	-	1.645.288.279.041	(1.518.734.628.233)	-	126.553.650.808
Vay dài hạn đến hạn trả	4.218.986.200.898	3.669.824.508.904	(4.030.190.643.051)	(184.799.854.760)	3.673.820.211.991
	4.218.986.200.898	5.315.112.787.945	(5.548.925.271.284)	(184.799.854.760)	3.800.373.862.799

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**(b) Vay dài hạn**

	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Vay dài hạn	27.833.987.677.260	31.677.130.589.621
Hoàn trả trong vòng 12 tháng	(3.673.820.211.991)	(4.218.986.200.898)
	24.160.167.465.269	27.458.144.388.723

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

	Loại tiền	Năm đáo hạn	Lãi suất năm	31/12/2019 VND	1/1/2019 VND
<b>Khoản vay có đảm bảo</b>					
<i>Vay lại từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam</i>					
▪ Ngân hàng Xuất nhập khẩu Trung Quốc	USD	2020 - 2024	5,18% - 6,07%	4.538.842.600.378	6.070.869.258.558
▪ Ngân hàng Phát triển Châu Á	USD	2033	LIBOR + 0,2%	3.984.360.063.651	4.044.071.236.690
▪ Ngân hàng Sumitomo Mitsui	USD	2024	LIBOR + 1,3%	929.188.385.000	1.136.413.182.500
▪ Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản	JPY	2021 - 2028	2,25% - 4,41%	736.497.396.423	1.542.583.522.170
▪ Ngân hàng Sumitomo Mitsui	JPY	2024	LIBOR + 1,2%	950.925.838.800	1.141.001.460.900
▪ Tập đoàn Điện lực Việt Nam	VND	2020 - 2021	9,5%	57.469.864.120	57.469.864.120
▪ Ngân hàng Thế Giới	USD	2045	4,77%	662.988.786.067	663.416.889.028
▪ Công ty Cổ Phần Nhiệt điện Phả Lại	VND	2019	6,5% - 7,50%	-	210.000.000.000
▪ Ngân hàng Australia and New Zealand	USD	2020	2,94%	50.646.061.332	101.357.531.008

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

	<b>Loại tiền</b>	<b>Năm đáo hạn</b>	<b>Lãi suất năm</b>	<b>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
<i>Vay từ các tổ chức tín dụng khác</i>					
▪ Ngân hàng Quốc tế Tái thiết và Phát triển – Ngân hàng Thế giới	USD	2033	2,07% - 2,11%	5.873.559.165.171	5.719.012.749.812
▪ Ngân hàng Thương mại Cổ phần Công Thương Việt Nam	VND	2022 - 2026	8,4% - 9,5%	460.000.000.000	585.000.000.000
▪ Ngân hàng Thương mại Cổ phần Quốc tế Việt Nam	VND	2021	7,86% - 7,95%	103.742.886.797	155.614.330.193
▪ Công ty Cổ phần Tài chính Điện lực	USD	2037	4,8%	191.420.486.160	198.420.410.135
▪ Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn	VND	2021	9%	709.987.800	2.724.656.776
<i>Vay vốn ODA từ Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản</i>	JPY	2032 - 2038	1,50% - 1,6%	1.754.108.822.706	1.765.357.833.691
<b>Khoản vay không có đảm bảo</b>					
<i>Vay từ các tổ chức tín dụng khác</i>					
<i>Viện trợ ODA không hoàn lại từ Chính phủ Nhật Bản (*)</i>	USD	Không áp dụng	-	-	22.443.676.275
<i>Vay vốn ODA từ Ngân hàng hợp tác Quốc tế Nhật Bản</i>	JPY	2023 - 2033	0,95% - 2%	7.539.527.332.855	8.261.373.987.765
				27.833.987.677.260	31.677.130.589.621

Các khoản vay ngân hàng có đảm bảo được đảm bảo bằng tài sản cố định hữu hình có giá trị còn lại là 25.410 tỷ VND (1/1/2019: 23.209 tỷ VND) (Thuyết minh 10).

(\*) Chuyển khoản viện trợ ODA không hoàn lại vào vốn góp theo Biên bản Kiểm toán Nhà nước số 21/KTNN-TH ngày 21 tháng 1 năm 2020 (Thuyết minh 19).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

**18. Quỹ khen thưởng, phúc lợi**

Quỹ này được trích lập từ lợi nhuận sau thuế chưa phân phối theo sự phê duyệt của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty và Đại Hội Đồng cổ đông của Nhóm Công ty. 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 Nhóm Công ty. Biến động của quỹ khen thưởng, phúc lợi trong năm như sau:

	<b>2019</b> <b>VND</b>	<b>2018</b> <b>VND</b>
Số dư đầu năm	239.978.680.039	244.573.394.672
Trích lập trong năm (Thuyết minh 19)	156.632.746.923	183.354.319.430
Sử dụng trong năm	(241.590.857.605)	(187.949.034.063)
Số dư cuối năm	<u>155.020.569.357</u>	<u>239.978.680.039</u>

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**

**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**19. Thay đổi vốn chủ sở hữu**

	Vốn chủ sở hữu VND	Thặng dư vốn cổ phần VND	Vốn khác của chủ sở hữu VND	Chênh lệch tỷ giá hối đoái VND	Quỹ đầu tư và phát triển VND	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối VND	Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản VND	Lợi ích cổ đông không kiểm soát VND	Tổng VND
<b>Số dư tại ngày 1 tháng 1 năm 2018</b>	11.164.420.929.287	126.329.739.544	139.308.311.414	(368.195.698.908)	747.908.899.092	1.934.416.219.799	309.916.417.578	5.221.901.900.458	19.276.006.718.264
Tài sản hình thành từ các quỹ	-	-	6.272.070.409	-	(12.298.177.272)	-	-	6.026.106.863	-
Chênh lệch tỷ giá hối đoái chưa thực hiện phát sinh trong năm	-	-	-	(145.765.922.393)	-	-	-	(77.704.714.931)	(223.470.637.324)
Phân bổ chênh lệch tỷ giá vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm	-	-	-	289.561.859.696	-	-	-	-	289.561.859.696
Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	-	-	-	1.473.594.647.944	-	1.138.445.646.929	2.612.040.294.873
Trích quỹ đầu tư và phát triển	-	-	-	-	572.888.288.771	(566.862.181.908)	-	(6.026.106.863)	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi	-	-	-	-	-	(133.439.047.437)	-	(49.915.271.993)	(183.354.319.430)
Phân phối lợi nhuận	-	-	-	-	-	(555.152.448.057)	-	(722.665.719.700)	(1.277.818.167.757)
Điều chuyển các quỹ	674.198.884.964	-	-	-	(368.708.448.903)	-	(305.490.436.061)	-	-
Điều chỉnh lợi nhuận chưa phân phối đầu năm	-	-	-	-	-	(1.313.168.448)	-	-	(1.313.168.448)
Điều chỉnh khác	-	-	-	-	-	17.607.330.520	-	-	17.607.330.520
<b>Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2018</b>	11.838.619.814.251	126.329.739.544	145.580.381.823	(224.399.761.605)	939.790.561.688	2.168.851.352.413	4.425.981.517	5.510.061.840.763	20.509.259.910.394

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

	Vốn chủ sở hữu VND	Thặng dư vốn cổ phần VND	Vốn khác của chủ sở hữu VND	Chênh lệch tỷ giá hối đoái VND	Quỹ đầu tư và phát triển VND	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối VND	Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản VND	Lợi ích cổ đông không kiểm soát VND	Tổng VND
<b>Số dư tại ngày 1 tháng 1 năm 2019</b>	11.838.619.814.251	126.329.739.544	145.580.381.823	(224.399.761.605)	939.790.561.688	2.168.851.352.413	4.425.981.517	5.510.061.840.763	20.509.259.910.394
Tài sản hình thành từ các quỹ	-	-	9.295.810.343	-	6.631.865.189	-	-	(15.927.675.532)	-
Tăng giá trị vốn góp từ nguồn viện trợ không hoàn lại (Thuyết minh 17(b))	22.443.676.275	-	-	-	-	-	-	-	22.443.676.275
Chênh lệch tỷ giá hối đoái phát sinh trong giai đoạn xây dựng cơ bản	-	-	-	8.279	-	-	-	-	8.279
Chênh lệch tỷ giá hối đoái tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp	-	-	-	(759.794.400.087)	-	-	-	-	(759.794.400.087)
Phân bổ chênh lệch tỷ giá vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm	-	-	-	46.517.583.416	-	-	-	-	46.517.583.416
Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	-	-	-	1.855.819.312.717	-	1.275.635.819.159	3.131.455.131.876
Trích quỹ đầu tư và phát triển	-	-	-	-	387.974.141.016	(387.974.141.016)	-	-	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi	-	-	-	-	-	(107.971.973.524)	-	(48.660.773.399)	(156.632.746.923)
Phải trả Tập đoàn	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Điện lực Việt Nam	-	-	-	-	-	(858.113.945.238)	-	-	(858.113.945.238)
Phân phối lợi nhuận	-	-	-	-	-	(308.867.139.525)	-	(801.934.378.100)	(1.110.801.517.625)
Điều chuyển các quỹ	1.384.950.000	-	158.280.000	-	(1.543.230.000)	-	-	-	-
Điều chỉnh lợi nhuận chưa phân phối đầu năm	-	-	-	-	-	(2.002.661.510)	-	2.002.661.510	-
Phải trả do điều chuyển khoản chênh lệch vốn (Thuyết minh 16)	-	-	-	-	(260.364.927.942)	-	-	-	(260.364.927.942)
Điều chỉnh khác	-	-	-	-	367.600.000	1.016.397.736	-	1.089.662.991	2.473.660.727
<b>Số dư tại ngày 31 tháng 12 năm 2019</b>	11.862.448.440.526	126.329.739.544	155.034.472.166	(937.676.569.997)	1.072.856.009.951	2.360.757.202.053	4.425.981.517	5.922.267.157.392	20.566.442.433.152

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**20. Vốn chủ sở hữu**

Vốn điều lệ được duyệt và đã góp của Tổng Công ty như sau:

	31/12/2019			1/1/2019		
	Được duyệt VND	Đã góp VND	%	Được duyệt VND	Đã góp VND	%
Tập đoàn						
Điện lực						
Việt Nam	11.844.000.000.000	12.002.264.367.198	101%	11.844.000.000.000	12.133.032.987.457	102%

Công ty mẹ được thành lập tại Việt Nam.

Theo Công văn số 818/EVN-TCKT của Tập đoàn Điện lực Việt Nam ngày 13 tháng 3 năm 2014, vốn điều lệ của Tổng Công ty bao gồm vốn chủ sở hữu, quỹ đầu tư phát triển, nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản.

**21. Chênh lệch tỷ giá hối đoái**

Chênh lệch tỷ giá hối đoái bao gồm:

- 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 (“chênh lệch tỷ giá trong giai đoạn xây dựng cơ bản”) (Thuyết minh 3(b)(ii));
- Chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ (“chênh lệch tỷ giá phát sinh sau vận hành thương mại”) (Thuyết minh 3(b)(iii)) và;
- Chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp (0 giờ ngày 1 tháng 1 năm 2019) hướng dẫn tại Nghị định số 126/2017/NĐ-CP ngày 16 tháng 11 năm 2017 của Chính phủ về chuyển doanh nghiệp Nhà nước, công ty TNHH một thành viên do doanh nghiệp Nhà nước đầu tư 100% vốn điều lệ thành công ty cổ phần (“Nghị định 126”) (“chênh lệch tỷ giá tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp”) (Thuyết minh 3(b)(iv)).

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

Biến động chênh lệch tỷ giá hối đoái trong năm như sau:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Số dư đầu năm	(224.399.761.605)	(368.195.698.908)
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh sau vận hành thương mại</i>	-	(278.909.066.707)
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	(224.399.761.605)	(274.313.175.726)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	-	185.026.543.525
<b>Phát sinh trong năm</b>	<b>(759.794.391.808)</b>	<b>(145.765.922.393)</b>
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh sau vận hành thương mại</i>	-	(20.150.801.605)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	8.279	41.725.258.645
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	-	(167.340.379.433)
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp</i>	(759.794.400.087)	-
<b>Phân bổ vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm</b>	<b>46.517.583.416</b>	<b>289.561.859.696</b>
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá phát sinh sau vận hành thương mại</i>	-	299.059.868.312
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	46.517.583.416	8.188.155.476
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	-	(17.686.164.092)
<b>Số dư cuối năm</b>	<b>(937.676.569.997)</b>	<b>(224.399.761.605)</b>
<i>Trong đó:</i>		
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	(177.882.178.189)	(224.399.761.605)
<i>Lãi chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản</i>	8.279	-
<i>Lỗ chênh lệch tỷ giá tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp</i>	(759.794.400.087)	-

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

## **22. Phân phối lợi nhuận**

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã quyết định phân phối khoản lợi nhuận cho công ty mẹ từ lợi nhuận sau thuế chưa phân phối là 1.166.981 triệu VND (2018: 562.345 triệu VND).

## **23. Quỹ đầu tư phát triển**

Quỹ đầu tư phát triển của Tổng Công ty được trích lập từ lợi nhuận sau thuế chưa phân phối và sử dụng theo Nghị định số 10/2017/NĐ-CP của Chính phủ ban hành ngày 9 tháng 2 năm 2017 về quy chế quản lý tài chính của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, theo quyết định của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty và Đại Hội Đồng cổ đông của Nhóm Công ty. Quỹ này được thành lập nhằm mục đích mở rộng kinh doanh trong tương lai và bổ sung vốn điều lệ.

## **24. Các khoản mục ngoài Bảng cân đối kế toán**

### **(a) Tài sản thuê ngoài**

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

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Trong vòng một năm	53.899.289.832	30.321.157.888
Từ hai đến năm năm	173.380.376.011	106.974.723.712
Sau năm năm	681.293.068.411	675.660.776.792
	<hr/>	<hr/>
	908.572.734.254	812.956.658.392

### **(b) Cam kết chi tiêu vốn**

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

	<b>31/12/2019</b> <b>VND</b>	<b>1/1/2019</b> <b>VND</b>
Đã được duyệt và đã ký kết hợp đồng	251.591.207.886	270.763.207.886
Đã được duyệt nhưng chưa ký kết hợp đồng	1.474.159.478.249	1.500.657.030.804
	<hr/>	<hr/>
	1.725.750.686.135	1.771.420.238.690

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**(c) Ngoại tệ các loại**

	31/12/2019		1/1/2019	
	Nguyên tệ	Tương đương VND	Nguyên tệ	Tương đương VND
USD	2.190.507	50.885.483.790	48.218	1.121.054.270
JPY	129.876	28.068.801	129.876	24.062.493
		50.913.552.591		1.145.116.763

**25. 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.

Doanh thu bao gồm:

	2019 VND	2018 VND
Doanh thu bán điện	27.022.354.718.634	23.299.391.413.746
Doanh thu cung cấp dịch vụ và doanh thu khác	78.731.926.646	74.067.431.150
	27.101.086.645.280	23.373.458.844.896

**26. Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp**

	2019 VND	2018 VND
Giá vốn bán điện	22.831.119.773.684	17.745.591.363.734
Giá vốn dịch vụ đã cung cấp và giá vốn khác	60.844.605.060	62.011.521.679
Hoàn nhập dự phòng giảm giá hàng tồn kho	(4.323.682.227)	(2.472.856.701)
	22.887.640.696.517	17.805.130.028.712

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**27. Doanh thu hoạt động tài chính**

	<b>2019</b> <b>VND</b>	<b>2018</b> <b>VND</b>
Lãi tiền gửi và cho vay	324.975.268.797	350.783.971.556
Lãi chênh lệch tỷ giá do thanh toán	12.831.709.550	20.245.881.961
Lãi chênh lệch tỷ giá do thanh toán các hợp đồng vay lại EVN	3.435.721.768	1.579.114.700
Cổ tức và lợi nhuận được chia	15.800.442.700	21.465.856.500
Lãi chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh số 21)	-	17.686.164.092
Lãi chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại	6.000.752.026	-
	363.043.894.841	411.760.988.809

**28. Chi phí tài chính**

	<b>2019</b> <b>VND</b>	<b>2018</b> <b>VND</b>
Chi phí lãi vay	1.058.622.750.618	1.172.422.481.461
Lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại	169.810.026.580	613.834.473.354
Lỗ chênh lệch tỷ giá do thanh toán	11.441.601.698	13.517.876.920
Lỗ chênh lệch tỷ giá do thanh toán các hợp đồng vay lại EVN	14.403.187.604	46.163.147.686
Lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các hợp đồng vay lại EVN	24.276.464.243	334.706.588.948
Lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại giai đoạn hoạt động kinh doanh của những năm trước (Thuyết minh số 21)	-	299.059.868.312
Lỗ chênh lệch tỷ giá giai đoạn xây dựng cơ bản (Thuyết minh số 21)	46.517.583.416	8.188.155.476
Lỗ chênh lệch tỷ giá tại thời điểm xác định giá trị doanh nghiệp (Thuyết minh 21)	(759.794.400.087)	-
Chi phí tài chính khác	351.432.210	35.357.550
Hoàn nhập dự phòng đầu tư tài chính	(32.030.643.025)	(211.377.953.315)
	533.598.003.257	2.276.549.996.392

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

	<b>2019</b> <b>VND</b>	<b>2018</b> <b>VND</b>
Chi phí nguyên vật liệu trong chi phí sản xuất	16.268.472.688.926	11.106.160.910.081
Chi phí nhân công	775.575.591.222	958.206.813.790
Chi phí khấu hao và phân bổ	4.321.611.088.119	4.291.771.458.881
Chi phí dịch vụ mua ngoài	269.037.188.346	191.689.265.120
Chi phí sửa chữa lớn	451.868.566.675	530.233.448.546
Chi phí khác	1.299.076.365.700	1.341.100.778.677

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**30. Thuế thu nhập doanh nghiệp**

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

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Chi phí thuế hiện hành</b>		
Năm hiện hành	448.072.953.246	455.638.154.241
Dự phòng (thừa)/thiếu trong những năm trước	(4.270.775.670)	15.650.324.100
	443.802.177.576	471.288.478.341
<b>Lợi ích thuế thu nhập hoãn lại</b>		
Phát sinh và hoàn nhập các khoản chênh lệch tạm thời	130.496.708	130.496.707
	443.932.674.284	471.418.975.048

**(b) Đối chiếu thuế suất thực tế**

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Lợi nhuận kế toán trước thuế	3.575.387.806.160	3.083.459.269.921
Thuế tính theo thuế suất của Công ty	715.077.561.232	616.691.853.984
Ưu đãi thuế	(111.825.588.944)	(71.041.422.864)
Ảnh hưởng của các mức thuế suất ưu đãi áp dụng cho các nhóm công ty con	(177.848.619.011)	(122.737.869.279)
Ảnh hưởng của mức thuế suất khác áp dụng đối với các khoản thu nhập khác	2.450.377.685	(394.568.954)
Chi phí không được khấu trừ thuế	8.242.948.093	23.581.506.103
Thu nhập không bị tính thuế	(4.646.875.708)	(5.680.428.208)
Thuế thu nhập hoãn lại chưa được ghi nhận trước đây	233.171.492	14.587.973.610
Tài sản thuế thu nhập hoãn lại không được ghi nhận	16.520.475.115	761.606.556
Dự phòng (thừa)/thiếu trong những năm trước	(4.270.775.670)	15.650.324.100
	443.932.674.284	471.418.975.048

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**(c) Thuế suất áp dụng**

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

Các công ty con của Tổng Công ty được hưởng các mức ưu đãi thuế khác nhau.

**(d) Tài sản thuế thu nhập hoãn lại chưa được ghi nhận**

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại chưa được ghi nhận đối với các khoản mục sau:

	31/12/2019		1/1/2019	
	Chênh lệch tạm thời VND	Giá trị thuế VND	Chênh lệch tạm thời VND	Giá trị thuế VND
<i>Lỗ tính thuế</i>				
Tổng Công ty Phát điện 2	1.282.552.416.534	256.510.483.307	1.232.738.748.974	246.547.749.795

Lỗ tính thuế hết hiệu lực trong các năm sau:

Năm hết hạn	Tình hình quyết toán	Số lỗ được khấu trừ VND
2020	Chưa quyết toán	311.434.859.540
2021	Chưa quyết toán	848.274.021.384
2023	Chưa quyết toán	73.029.868.050
2024	Chưa quyết toán	49.813.667.560
		1.282.552.416.534

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại chưa được ghi nhận đối với các khoản mục này bởi vì không chắc chắn sẽ có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để Nhóm Công ty có thể sử dụng các lợi ích thuế của các khoản mục đó.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

### **31. 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 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.

Chủ tịch 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 Tổng Công ty 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. 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 tổn thất tài chính cho Nhóm Công ty nếu khách hàng hoặc bên đối tác của công cụ tài chính không đáp ứng được các nghĩa vụ theo hợp đồng, và rủi ro này phát sinh chủ yếu từ các khoản tiền gửi ngân hàng và các khoản tương đương tiền, đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn ngắn hạn và dài hạn, phải thu ngắn hạn của khách hàng, phải thu về cho vay ngắn hạn và dài hạn và phải thu ngắn hạn khác.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC*  
*ngày 22 tháng 12 năm 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>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
Tiền gửi ngân hàng	<i>(i)</i>	384.053.161.051	556.666.224.014
Các khoản tương đương tiền	<i>(i)</i>	1.983.176.852.992	2.748.572.219.361
Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn – ngắn hạn	<i>(i)</i>	2.949.955.515.068	2.596.382.638.889
Phải thu ngắn hạn của khách hàng – thuần	<i>(ii)</i>	6.493.662.611.317	4.408.103.154.304
Phải thu về cho vay ngắn hạn	<i>(ii)</i>	35.203.000.000	535.203.000.000
Phải thu ngắn hạn khác	<i>(ii)</i>	1.182.346.078.619	1.175.233.799.361
Phải thu về cho vay dài hạn	<i>(ii)</i>	175.203.000.000	210.406.000.000
Phải thu dài hạn khác	<i>(ii)</i>	27.125.000.000	27.136.350.000
		13.230.725.219.047	12.257.703.385.929

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

Tiền gửi ngân hàng và các khoản tương đương tiền, các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn ngắn 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, phải thu về cho vay ngắn hạn và dài hạn, phải thu ngắn hạn khác và phải thu dài hạn khác***

Phải thu ngắn hạn của khách hàng, phải thu về cho vay ngắn hạn và dài hạn, phải thu ngắn hạn khác và phải thu dài hạn khác của Nhóm Công ty bao gồm các khoản phải thu khách hàng, các khoản cho vay và thu nhập tiền lãi phải thu liên quan, cổ tức phải thu và lãi dự thu từ tiền gửi có 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 ngắn hạn của khách hàng là tương đối nhỏ.

Rủi ro tín dụng mà Nhóm Công ty phải chịu liên quan đến các khoản cho vay và thu nhập tiền lãi phải thu từ các bên liên quan và cổ tức phải thu được xem là tương đối nhỏ do lịch sử thu hồi các khoản phải thu của Nhóm Công ty nằm trong giới hạn thời gian có thể chấp nhận được. Ban Tổng Giám đốc tin rằng các khoản phải thu này có chất lượng tín dụng cao.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

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.

Nhóm Công ty đã trích lập dự phòng các khoản phải thu ngắn hạn khó đòi thể hiện mức lỗ ước tính có thể phát sinh liên quan đến các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng.

Nhóm Công ty tin rằng, ngoài số dự phòng các khoản phải thu ngắn hạn khó đòi đã trích lập, không cần phải trích lập khoản dự phòng phải thu khó đòi nào khác cho các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng và phải thu ngắn hạn và dài hạn khác tại ngày 31 tháng 12 năm 2019 và 1 tháng 1 năm 2019.

Biến động trong năm của dự phòng các khoản phải thu khó đòi như sau:

	<b>2019</b> <b>VND</b>
Số dư đầu năm	27.385.707.908
Tăng dự phòng trong năm	7.839.119.707
Số dư cuối năm	<hr/> <hr/> 35.224.827.615

**(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.

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 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**  
*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC  
 ngày 22 tháng 12 năm 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 2019</b>	<b>Giá trị ghi sổ VND</b>	<b>Dòng tiền theo hợp đồng VND</b>	<b>Trong vòng 1 năm VND</b>	<b>1 – 2 năm VND</b>	<b>2 – 5 năm VND</b>	<b>Hơn 5 năm VND</b>
Phải trả người bán ngắn hạn	1.652.131.325.265	1.652.131.325.265	1.652.131.325.265	-	-	-
Phải trả người lao động	188.667.377.941	188.667.377.941	188.667.377.941	-	-	-
Chi phí phải trả ngắn hạn	275.675.858.884	275.675.858.884	275.675.858.884	-	-	-
Phải trả ngắn hạn khác	1.924.615.309.032	1.924.615.309.032	1.924.615.309.032	-	-	-
Vay ngắn hạn	126.553.650.808	126.673.876.776	126.673.876.776	-	-	-
Phải trả dài hạn khác	811.905.000	811.905.000	811.905.000	-	-	-
Vay dài hạn	27.833.987.677.260	32.597.414.188.143	4.474.622.425.285	3.860.472.384.938	8.923.970.137.114	15.338.349.240.806
	<b>32.002.443.104.190</b>	<b>36.765.989.841.041</b>	<b>8.643.198.078.183</b>	<b>3.860.472.384.938</b>	<b>8.923.970.137.114</b>	<b>15.338.349.240.806</b>

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 (tiếp theo)**

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

<b>Ngày 1 tháng 1 năm 2019</b>	<b>Giá trị ghi sổ VND</b>	<b>Dòng tiền theo hợp đồng VND</b>	<b>Trong vòng 1 năm VND</b>	<b>1 – 2 năm VND</b>	<b>2 – 5 năm VND</b>	<b>Hơn 5 năm VND</b>
Phải trả người bán ngắn hạn	1.242.268.464.864	1.242.268.464.864	1.242.268.464.864	-	-	-
Phải trả người lao động	296.722.496.370	296.722.496.370	296.722.496.370	-	-	-
Chi phí phải trả ngắn hạn	538.640.125.889	538.640.125.889	538.640.125.889	-	-	-
Phải trả ngắn hạn khác	688.598.133.749	688.598.133.749	688.598.133.749	-	-	-
Phải trả dài hạn khác	630.350.000	630.350.000	630.350.000	-	-	-
Vay dài hạn	31.677.130.589.621	35.903.248.645.646	4.663.072.934.669	5.020.495.510.506	14.656.616.631.553	11.563.063.568.918
	<b>34.443.990.160.493</b>	<b>38.670.108.216.518</b>	<b>7.429.932.505.541</b>	<b>5.020.495.510.506</b>	<b>14.656.616.631.553</b>	<b>11.563.063.568.918</b>

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

*(Ban hành theo Thông tư số 202/2014/TT-BTC ngày 22 tháng 12 năm 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 gửi tiền, mua dịch vụ và đi vay bằng đơn vị tiền tệ không phải là đơn vị tiền tệ kế toán của Nhóm Công ty, là Việt Nam đồng (“VND”). 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 để xử lý việc mức rủi ro tỷ giá hối đoái ngắn hạn vượt mức cho phép.

*Ảnh hưởng của rủi ro tỷ giá hối đoái*

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

	31/12/2019		1/1/2019	
	USD	JPY	USD	JPY
Tiền và các khoản tương đương tiền	2.190.507	129.876	7.395	-
Phải trả người bán ngắn hạn	(84.583)	-	(1.665.476)	-
Vay ngắn hạn và dài hạn	(250.495.266)	(48.317.577.812)	(277.732.672)	(58.979.517.144)
	(248.389.342)	(48.317.447.936)	(279.390.753)	(58.979.517.144)

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

	Tỷ giá tại ngày	
	31/12/2019	1/1/2019
	VND	VND
1 USD	23.230	23.245
1 JPY	216	212

Dưới đây là bảng phân tích các tác động có thể xảy ra đối với lợi nhuận thuần sau thuế TNDN 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 31 tháng 12 năm 2019. 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.

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

	<b>Ảnh hưởng đối với lợi nhuận thuần sau thuế TNDN Tăng/(giảm) VND</b>
<b>31/12/2019</b>	
USD (yếu thêm 1%)	4.616.067.531
JPY (mạnh thêm 2%)	(175.696.501.152)
<b>1/1/2019</b>	
USD (mạnh thêm 2%)	(103.895.825.966)
JPY (mạnh thêm 4%)	(400.116.163.226)

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 thuần sau thuế TNDN của Nhóm Công ty.

**(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>31/12/2019 VND</b>	<b>1/1/2019 VND</b>
<b>Các công cụ tài chính có lãi suất cố định</b>		
▪ Các khoản tương đương tiền	1.983.176.852.992	2.748.572.219.361
▪ Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn – ngắn hạn	2.949.955.515.068	2.596.382.638.889
▪ Vay dài hạn	(14.568.976.152.362)	(17.872.628.278.459)
	(9.635.843.784.302)	(12.527.673.420.209)
<b>Các công cụ tài chính chịu lãi suất thả nổi</b>		
▪ Tiền gửi ngân hàng	384.053.161.051	556.666.224.014
▪ Phải thu về cho vay ngắn hạn	35.203.000.000	535.203.000.000
▪ Phải thu về cho vay dài hạn	175.203.000.000	210.406.000.000
▪ Vay ngắn hạn	(126.553.650.808)	-
▪ Vay dài hạn	(13.265.011.524.898)	(13.804.502.311.162)
	(12.797.106.014.655)	(12.502.227.087.148)

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

**Phân tích độ nhạy của các công cụ tài chính chịu lãi suất thả nổi**

Mỗi thay đổi 100 điểm cơ bản sẽ làm tăng hoặc giảm 102 tỷ VND lợi nhuận thuần sau thuế TNDN của Nhóm Công ty (2018: 100 tỷ 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.

**(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:

	<b>Giá trị ghi sổ</b>	
	<b>31/12/2019</b>	<b>1/1/2019</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Tài sản tài chính</b>		
<i>Tài sản tài chính sẵn sàng để bán</i>		
▪ Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác (*)	1.247.523.192.594	1.215.492.549.569
<i>Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn:</i>		
▪ Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn – dài hạn (*)	2.949.955.515.068	2.596.382.638.889
<i>Được phân loại là các khoản cho vay và phải thu:</i>		
▪ Tiền và các khoản tương đương tiền (*)	2.374.317.103.037	3.309.373.486.005
▪ Phải thu ngắn hạn của khách hàng – thuần (*)	6.493.662.611.317	4.408.103.154.304
▪ Phải thu về cho vay ngắn hạn (*)	35.203.000.000	535.203.000.000
▪ Phải thu ngắn hạn khác (*)	1.182.346.078.619	1.175.233.799.361
▪ Phải thu về cho vay dài hạn (*)	175.203.000.000	210.406.000.000
▪ Phải thu dài hạn khác (*)	27.125.000.000	27.136.350.000
	14.485.335.500.635	13.477.330.978.128
<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 hạn (*)	(1.652.131.325.265)	(1.242.268.464.864)
▪ Phải trả người lao động (*)	(188.667.377.941)	(296.722.496.370)
▪ Chi phí phải trả ngắn hạn (*)	(275.675.858.884)	(538.640.125.889)
▪ Phải trả ngắn hạn khác (*)	(1.924.615.309.032)	(688.598.133.749)
▪ Vay ngắn hạn (*)	(126.553.650.808)	-
▪ Phải trả dài hạn khác (*)	(811.905.000)	(630.350.000)
▪ Vay dài hạn (*)	(27.833.987.677.260)	(31.677.130.589.621)
	(32.002.443.104.190)	(34.443.990.160.493)

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

**(ii) Giá trị hợp lý**

Giá trị hợp lý là giá trị mà một tài sản đó có thể được trao đổi hoặc một khoản nợ có thể được thanh toán giữa các bên có đầy đủ hiểu biết 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 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.

**32. 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, trong năm Nhóm Công ty có các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan như sau:

	Giá trị giao dịch	
	2019 VND	2018 VND
<b>Công ty mẹ</b>		
<b>Tập đoàn Điện lực Việt Nam</b>		
Lãi vay và phí vay	607.565.883.794	749.916.311.280
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	1.166.981.084.763	562.344.852.182
Mua hàng hóa dịch vụ	74.645.033.138	46.012.464.176
Cung cấp dịch vụ	6.420.885.893	31.161.886.295
Thu hồi khoản cho vay	535.000.000.000	535.000.000.000
Thu nhập lãi cho vay	52.991.851.388	96.425.538.887
Trả gốc vay	3.080.540.413.447	-
Quỹ Đầu tư Phát Triển phải trả do điều chuyển khoản chênh lệch vốn chủ sở hữu với vốn điều lệ	260.364.927.942	-
Thanh toán chi phí lãi vay bằng cách cản trừ với khoản phải thu khách hàng	374.559.579.840	-
Chuyển ứng vốn đường Tây Thanh Hoá	61.200.000.000	-
<b>Các bên liên quan khác</b>		
<b>Công ty Mua bán điện</b>		
Doanh thu bán điện	27.020.775.309.294	23.190.436.356.155
<b>Tổng Công ty Phát điện 1 – Công ty TNHH Một Thành Viên</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	150.000.000	2.037.957.373
<b>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 1</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	7.491.698.964	11.921.369.407
Xây dựng cơ bản	13.675.906.364	10.542.517.273

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty Cổ phần Tư vấn xây dựng Điện 2</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	-	4.655.912.727
Xây dựng cơ bản	4.655.912.727	-
<b>Công ty Cổ phần Tư vấn xây dựng Điện 3</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	-	504.608.898
Xây dựng cơ bản	230.682.407	14.955.644.545
<b>Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 4</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	4.267.548.777	5.784.490.190
<b>Tổng Công ty Điện lực Miền Trung</b>		
Doanh thu bán điện	-	57.084.327.940
Xây dựng cơ bản	186.027.535	2.611.496.290
Mua hàng hóa dịch vụ	4.275.652.548	2.659.914.041
Bán hàng hóa dịch vụ	181.432.680	-
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	10.000.000.000	10.183.780.232
<b>Công ty Cổ phần Phát triển Điện lực Việt Nam</b>		
Phân phối lợi nhuận được chia	12.442.822.700	10.875.494.000
<b>Công ty Cổ phần Nhiệt điện Buôn Đôn</b>		
Phân phối lợi nhuận được chia	2.737.620.000	8.555.062.500
<b>Công ty Cổ phần Cơ điện Đồng Nai</b>		
Phân phối lợi nhuận được chia	-	240.000.000
Thu cổ tức được chia	240.000.000	-
<b>Công ty Cổ phần Cơ Điện Lạnh</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	89.531.220.000	131.131.220.000
<b>Tổng Công ty Điện lực Miền Nam</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	22.400.000.000	17.920.000.000
Doanh thu bán điện	-	50.684.179.966
Doanh thu cung cấp dịch vụ	1.980.682.575	1.134.806.667
Mua hàng hóa	775.778.843	339.847.871
Mua điện	29.503.643.882	19.875.603.821
<b>Công ty Cổ phần thủy điện Đa Nhim –</b>		
<b>Hàm Thuận – Đa Mi</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	7.068.603.500	5.442.159.452

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty TNHH MTV Điện lực Đà Nẵng</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	-	1.018.386.401
Bán dịch vụ	331.864.140	-
<b>Tổng Công ty Điện lực Thành phố Hà Nội</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	-	655.608.345
<b>Công ty Cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	7.500.000.000	8.235.300.000
Phân phối lợi nhuận được chia	335.000.000	-
<b>Ban quản lý dự án thủy điện 6</b>		
Doanh thu cung cấp dịch vụ	-	10.773.980.315
<b>Tổng Công ty Truyền tải Điện Quốc gia</b>		
Doanh thu dịch vụ cung cấp	-	169.401.818
Bán hàng hóa, dịch vụ	-	58.959.646
<b>Công ty Dịch vụ kỹ thuật truyền tải điện</b>		
Bán hàng hóa dịch vụ	80.558.638	-
Mua hàng hóa dịch vụ	777.270.546	-
<b>Trường Cao đẳng Điện lực HCM</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	83.514.260	-
<b>Công ty Cổ phần Phú Thạnh Mỹ</b>		
Bán dịch vụ	-	1.028.050.396
<b>Công ty Thủy điện Sông Tranh</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	26.818.181	-
<b>Công ty Nhiệt điện Duyên Hải</b>		
Cung cấp dịch vụ	28.744.528	322.033.280
<b>Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Dương</b>		
Doanh thu dịch vụ cung cấp	348.881.898	300.165.405
<b>Công ty Thủy điện Bản Vẽ</b>		
Xây dựng cơ bản	1.712.843.176	749.000.000
Bán dịch vụ	145.600.000	-
<b>Công ty TNHH MTV Điện lực Hải Phòng</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	-	436.281.771

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Trung tâm Công nghệ thông tin - chi nhánh Tập đoàn điện lực Việt Nam</b>		
Mua hàng hóa dịch vụ	321.139.680	-
<b>Trung tâm Dịch vụ sửa chữa EVN</b>		
Mua dịch vụ	60.611.691	-
<b>Công ty viễn thông điện lực và công nghệ thông tin</b>		
Mua hàng hóa, dịch vụ	1.543.369.111	1.419.096.909
Xây dựng cơ bản	121.494.632	-
<b>Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện miền Bắc</b>		
Mua dịch vụ	1.650.524.605	-
<b>Công ty Điện lực Thanh Hoá</b>		
Mua dịch vụ	268.078.234	-
<b>Công ty TNHH MTV Khách sạn - Du lịch và Thương mại Điện Lực</b>		
Mua dịch vụ	2.099.242.727	-
<b>Ban quản lý dự án các công trình điện Miền Trung</b>		
Mua dịch vụ	382.740.750	-
<b>Công ty Điện lực Bình Phước - Tổng Công ty Điện lực Miền Nam</b>		
Bán dịch vụ	42.624.516	-
Mua dịch vụ	1.806.277.799	-
<b>Công ty TNHH MTV Thí nghiệm điện Miền Trung</b>		
Bán dịch vụ	86.250.274	-
Mua dịch vụ	116.911.804	-
<b>Tổng Công ty Phát Điện 3- Ban quản lý dự án Nhiệt điện 1</b>		
Chi phí phải trả	1.038.733.359	-
<b>Công ty Thủy điện Tuyên Quang</b>		
Mua hàng hóa, dịch vụ	24.307.849	-

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

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

	<b>Giá trị giao dịch</b>	
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
<b>Công ty Cổ phần Dịch vụ Sửa chữa Điện Miền Bắc</b>		
Phân phối lợi nhuận được chia	45.000.000	-
<b>Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Thủ Đức</b>		
Phân phối lợi nhuận chia cổ tức	283.500.000	-
<b>Chủ tịch, Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty và các viên chức quản lý</b>		
Tiền lương và thưởng	3.592.215.744	4.932.874.328

**33. Các giao dịch phi tiền tệ từ các hoạt động đầu tư và tài chính**

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Cán trừ phần nợ gốc vay với khoản phải thu tiền điện từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam	1.920.368.777.168	2.275.827.856.277
Cán trừ phần chi phí lãi vay với khoản phải thu tiền điện từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam	423.303.699.218	507.125.714.321
Tặng vốn đầu tư tại Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn tương ứng với khoản viện trợ không hoàn lại	22.443.676.275	-
Giảm vốn đầu tư tại Công ty TNHH MTV Thủy điện Trung Sơn do điều chuyển khoản chênh lệch vốn chủ sở hữu so với vốn điều lệ (tương ứng quỹ Đầu tư Phát triển)	28.668.059.515	-
Tài sản cố định bàn giao chưa thu tiền	-	900.998.053.764
Chuyển khoản cho vay ngắn hạn thành khoản cho vay dài hạn	-	4.163.545.893.629
Chuyển lãi tiền gửi thành tiền gửi có kỳ hạn	-	142.638.889

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Thuyết minh báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**  
**(tiếp theo)**

**Mẫu B 09 – DN/HN**

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

### **34. Nợ tiềm tàng**

Theo hướng dẫn tại Thông tư số 24/2013/TT-BNNPTNT do Bộ Nông Nghiệp và Phát triển Nông thôn ban hành ngày 6 tháng 5 năm 2013, và Công văn số 4290/EVN-QLXD-ĐT của Tập đoàn Điện lực Việt Nam ngày 27 tháng 10 năm 2014, Nhóm Công ty đã và đang thực hiện công tác trồng rừng thay thế cho các dự án thủy điện. Tuy nhiên, một số dự án vẫn còn đang chờ quy hoạch của Ủy ban Nhân dân các tỉnh, Nhóm Công ty chưa thể có ước tính tin cậy về nghĩa vụ trồng rừng thay thế này và do đó chưa thực hiện điều chỉnh trên báo cáo tài chính hợp nhất cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019 liên quan đến vấn đề này.

### **35. Số liệu so sánh**

Số liệu so sánh tại ngày 1 tháng 1 năm 2019 được mang sang từ số liệu trình bày trong báo cáo tài chính của Công ty tại ngày và cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2018.

Ngày 16 tháng 3 năm 2020

Người lập:



Đoàn Kim Oanh  
Kế toán tổng hợp

Người duyệt:



Mai Quốc Long  
Kế toán trưởng



Trưởng Hoàng Vũ  
Long Giám đốc

**Tổng Công ty Phát điện 2 - Công ty TNHH Một Thành Viên**  
**Phụ lục báo cáo tài chính hợp nhất cho năm kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2019**

**BÁO CÁO CHI PHÍ SẢN XUẤT KINH DOANH ĐIỆN THEO YẾU TỐ**

	2019 VND	2018 VND
<b>1. Nhiên liệu</b>	<b>16.059.842.773.371</b>	<b>10.782.577.520.132</b>
<b>2. Vật liệu</b>	<b>299.752.487.921</b>	<b>322.153.131.157</b>
<b>3. Lương và bảo hiểm xã hội</b>	<b>753.527.191.893</b>	<b>932.890.823.445</b>
Lương CNV	678.016.855.670	860.874.764.075
BHXH, BHYT, KPCĐ, BHTN	75.510.336.223	72.016.059.370
<b>4. Khấu hao TSCĐ</b>	<b>4.309.912.013.368</b>	<b>4.286.088.218.461</b>
<b>5. Các khoản dịch vụ mua ngoài</b>	<b>206.604.912.385</b>	<b>191.534.903.462</b>
Điện dùng nội bộ	15.190.320.150	10.942.747.333
Điện mua của Tập đoàn	95.715.868.401	85.256.216.108
Chi phí dịch vụ mua ngoài khác	95.698.723.834	95.335.940.021
<b>6. Chi phí sửa chữa lớn</b>	<b>503.625.805.932</b>	<b>530.233.448.546</b>
Sửa chữa lớn thuê ngoài	441.316.889.852	450.166.449.627
Sửa chữa lớn tự làm	62.308.916.080	80.066.998.919
<b>7. Chi phí bằng tiền khác</b>	<b>1.193.945.299.919</b>	<b>1.317.992.133.277</b>
Thuế tài nguyên	478.428.132.422	578.962.084.867
Phí môi trường rừng	109.285.227.560	168.991.319.391
Phí cấp quyền khai thác tài nguyên nước	114.569.999.743	77.013.285.187
Thuế đất	20.969.566.104	56.733.450.708
Ăn ca	27.216.283.611	28.508.708.038
Trợ cấp mất việc làm	4.244.418.353	467.763.065
Dự phòng nợ khó đòi	7.839.119.707	3.954.695.772
Chi phí bằng tiền khác	431.392.552.419	403.360.826.249
<b>Cộng (1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7)</b>	<b>23.327.210.484.789</b>	<b>18.363.470.178.480</b>
Chi phí lãi vay	1.058.622.750.618	1.172.422.481.461
Chênh lệch tỷ giá	(515.613.719.890)	1.275.958.949.943
Giảm giá thành do thanh lý, nhượng bán tài sản cố định, vật tư thu hồi	(13.245.632.231)	(7.786.802.278)
<b>Tổng</b>	<b>23.856.973.883.286</b>	<b>20.804.064.807.606</b>
<b>Sản lượng điện tính giá thành</b>	<b>16.884.650.503</b>	<b>16.172.568.267</b>
<b>Giá thành đơn vị (VND)</b>	<b>1.413</b>	<b>1.286</b>

Ngày 16 tháng 3 năm 2020

Người lập:



Đoàn Kim Oanh  
Kế toán tổng hợp

Người duyệt:



Mai Quốc Long  
Kế toán trưởng



Trương Hoàng Vũ  
Tổng Giám đốc

