

**TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM
CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3
VÀ CÁC CÔNG TY CON**

(Thành lập tại nước Cộng hòa Xã hội Chủ nghĩa Việt Nam)

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG
ĐÃ ĐƯỢC KIỂM TOÁN**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

MỤC LỤC

<u>NỘI DUNG</u>	<u>TRANG</u>
BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC	1
BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP	2 - 3
BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN	4 - 5
BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH	6
BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ	7 - 8
THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG	9 - 34
PHỤ LỤC BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG	35

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3

Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành

Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam

BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Phát điện 3 (gọi tắt là “Tổng Công ty”) đệ trình báo cáo này cùng với báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013.

CHỦ TỊCH VÀ BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Chủ tịch và các thành viên của Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty đã điều hành Tổng Công ty trong năm và đến ngày lập báo cáo này gồm:

Ông Nguyễn Văn Lê	Chủ tịch	(bổ nhiệm ngày 05 tháng 9 năm 2012)
Ông Đinh Quốc Lâm	Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 05 tháng 9 năm 2012)
Ông Trương Quốc Phúc	Phó Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 28 tháng 12 năm 2012)
Ông Phan Thanh Xuân	Phó Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 28 tháng 12 năm 2012)
Ông Lê Văn Danh	Phó Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 28 tháng 12 năm 2012)
Ông Cao Minh Trung	Phó Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 28 tháng 12 năm 2012)
Ông Nguyễn Thanh Trùng Dương	Phó Tổng Giám đốc	(bổ nhiệm ngày 28 tháng 12 năm 2012)

TRÁCH NHIỆM CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty có trách nhiệm lập báo cáo tài chính riêng phản ánh một cách trung thực và hợp lý tình hình tài chính cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ của Tổng Công ty trong năm, phù hợp với chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính. Trong việc lập các báo cáo tài chính riêng này, Ban Tổng Giám đốc được yêu cầu phải:

- Lựa chọn các chính sách kế toán thích hợp và áp dụng các chính sách đó một cách nhất quán;
- Đưa ra các xét đoán và ước tính một cách hợp lý và thận trọng;
- Nêu rõ các nguyên tắc kế toán thích hợp có được tuân thủ hay không, có những áp dụng sai lệch trọng yếu cần được công bố và giải thích trong báo cáo tài chính riêng hay không;
- Lập báo cáo tài chính riêng trên cơ sở hoạt động liên tục trừ trường hợp không thể cho rằng Tổng Công ty sẽ tiếp tục hoạt động kinh doanh; và
- Thiết kế và thực hiện hệ thống kiểm soát nội bộ một cách hữu hiệu cho mục đích lập và trình bày báo cáo tài chính riêng hợp lý nhằm hạn chế rủi ro và gian lận.

Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty chịu trách nhiệm đảm bảo rằng số kế toán được ghi chép một cách phù hợp để phản ánh một cách hợp lý tình hình tài chính của Tổng Công ty ở bất kỳ thời điểm nào và đảm bảo rằng báo cáo tài chính riêng tuân thủ các chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam, và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính. Ban Tổng Giám đốc cũng chịu trách nhiệm đảm bảo an toàn cho tài sản của Tổng Công ty và thực hiện các biện pháp thích hợp để ngăn chặn và phát hiện các hành vi gian lận và sai phạm khác.

Ban Tổng Giám đốc xác nhận rằng Tổng Công ty đã tuân thủ các yêu cầu nêu trên trong việc lập báo cáo tài chính

hay mặt và đại diện cho Ban Tổng Giám đốc,



Trương Quốc Phúc
Phó Tổng Giám đốc

Ngày 14 tháng 4 năm 2014

10011
CH
C
RÁCH
Đ
V

Số: 637/VNIA-HC-BC

BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP

Kính gửi: Chủ tịch và Ban Tổng Giám đốc
Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Phát điện 3

Chúng tôi đã kiểm toán báo cáo tài chính riêng kèm theo của Công ty TNHH MTV – Tổng Công ty Phát điện 3 (gọi tắt là “Tổng Công ty”), được lập ngày 14 tháng 4 năm 2014, từ trang 4 đến trang 34, bao gồm Bảng cân đối kế toán tại ngày 31 tháng 12 năm 2013, Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh, Báo cáo lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày và bản thuyết minh báo cáo tài chính (gọi chung là “báo cáo tài chính riêng”).

Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc

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

Trách nhiệm của Kiểm toán viên

Trách nhiệm của chúng tôi là đưa ra ý kiến về báo cáo tài chính riêng dựa trên kết quả của cuộc kiểm toán. Chúng tôi đã tiến hành kiểm toán theo 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, lập kế hoạch và thực hiện cuộc kiểm toán để đạt được sự đảm bảo hợp lý về việc liệu báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty có còn sai sót trọng yếu hay không.

Công việc kiểm toán bao gồm thực hiện các thủ tục nhằm thu thập các bằng chứng kiểm toán về các số liệu và thuyết minh trên báo cáo tài chính riêng. Các thủ tục kiểm toán 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 riêng do gian lận hoặc nhầm lẫn. Khi thực hiện đánh giá các rủi ro này, kiểm toán viên đã xem xét kiểm soát nội bộ của Tổng Công ty liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng trung thực, 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 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 cũng như đánh giá việc trình bày tổng thể báo cáo tài chính riêng.

Chúng tôi tin tưởng rằng các bằng chứng kiểm toán mà chúng tôi đã thu thập 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 riêng kèm theo đã phản ánh trung thực và hợp lý, trên các khía cạnh trọng yếu, tình hình tài chính của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2013, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ cho năm tài chính kết thúc cùng ngày, phù hợp với chuẩn mực kế toán, chế độ kế toán doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính.

Chúng tôi tiến hành kiểm toán nhằm mục đích đưa ra ý kiến về báo cáo tài chính riêng từ trang 4 đến trang 34. Thông tin bổ sung trang 35 không phải là phần bắt buộc của báo cáo tài chính riêng. Ban Tổng Giám đốc có trách nhiệm về trình bày thông tin bổ sung này. Các thông tin này không nằm trong phạm vi của cuộc kiểm toán báo cáo tài chính riêng và do đó, chúng tôi không đưa ra ý kiến về thông tin này.

BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP (Tiếp theo)

Các vấn đề nhấn mạnh

Cùng với việc không đưa ra ý kiến ngoại trừ, chúng tôi lưu ý các vấn đề sau:

Như trình bày tại Thuyết minh số 4 phần thuyết minh báo cáo tài chính riêng, Tổng Công ty áp dụng Thông tư số 179/2012/TT-BTC do Bộ Tài chính ban hành ngày 24 tháng 10 năm 2012 (“Thông tư 179”) về chênh lệch tỷ giá. Thông tư 179 thay thế Thông tư số 201/2009/TT-BTC ngày 15 tháng 10 năm 2009 của Bộ Tài chính (“Thông tư 201”). Thông tư 179 quy định về ghi nhận, đánh giá và xử lý các khoản chênh lệch tỷ giá với các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ và số dư các khoản mục tiền tệ phát sinh từ ngày 01 tháng 01 năm 2012 về cơ bản là giống như hướng dẫn xử lý chênh lệch tỷ giá theo Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 10 ngoại trừ việc cho phép Tổng Công ty được tiếp tục xử lý các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối niên độ kế toán của các khoản công nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ của các năm trước trước khi Thông tư 179 có hiệu lực như theo quy định tại Thông tư 201. Quy định này tại Thông tư 179 có sự khác biệt so với Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 10 (VAS 10) - “Ảnh hưởng của việc thay đổi tỷ giá hối đoái”. Ảnh hưởng của việc Tổng Công ty áp dụng Thông tư 179 đến báo cáo tài chính riêng cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013 được trình bày tại Thuyết minh số 4.

Như trình bày tại Thuyết minh số 25 phần thuyết minh báo cáo tài chính riêng, căn cứ theo Thông tư số 220/2013/TT-BTC ngày 31 tháng 12 năm 2013 hướng dẫn thực hiện một số điều của Nghị định số 71/2013/NĐ-CP ngày 11 tháng 7 năm 2013 về đầu tư vốn Nhà nước vào doanh nghiệp và quản lý tài chính đối với doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ, trong năm, Tổng Công ty đã ghi nhận tăng doanh thu hoạt động tài chính và tăng giá trị khoản đầu tư vào công ty liên kết - Công ty Cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn Sông Hinh từ cổ tức trả bằng cổ phiếu đã được công bố thông tin trước ngày 01 tháng 01 năm 2013 với giá trị là 113 tỷ VND.

Như trình bày tại Thuyết minh số 9 phần thuyết minh báo cáo tài chính riêng, công trình thủy điện Bản Chát được đưa vào sử dụng trong năm 2013. Theo quy định của chế độ kế toán Việt Nam, Tổng Công ty đã ghi nhận tạm tăng nguyên giá tài sản cố định (chờ quyết toán) với số tiền là 10.434.950.172.038 VND. Giá trị này có thể sẽ thay đổi khi thực hiện quyết toán công trình và phụ thuộc vào sự phê duyệt cuối cùng của cơ quan có thẩm quyền. Cùng với việc tạm tăng tài sản cố định, Tổng Công ty đã ghi giảm khoản mục chi phí đầu tư xây dựng và ghi tăng khoản mục phải trả khác với số tiền tương ứng là 7.609.177.197.006 VND và 2.825.772.975.032 VND. Liên quan đến công trình thủy điện Bản Chát, tổng số tiền đã chuyển cho Ủy ban nhân dân (“UBND”) tỉnh Lai Châu để thực hiện công tác đền bù giải phóng mặt bằng thủy điện Bản Chát là 2.091.971.376.741 VND. Số tiền này đang được ghi nhận trên khoản mục trả trước cho người bán do chưa nhận được hồ sơ quyết toán của UBND tỉnh Lai Châu về số tiền giải phóng mặt bằng cho dự án thủy điện Bản Chát.

Vấn đề khác

Như trình bày tại Thuyết minh số 1 phần thuyết minh báo cáo tài chính riêng, Tổng Công ty được thành lập trên cơ sở tổ chức, sắp xếp lại Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Phú Mỹ, một số Công ty phát điện, một số Ban quản lý dự án nguồn điện và tiếp nhận quyền đại diện chủ sở hữu vốn Nhà nước tại một số Công ty phát điện thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Theo đó, báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty không có số liệu so sánh.



Trần Thị Thủy Ngọc
Phó Tổng Giám đốc

Chứng nhận đăng ký hành nghề kiểm toán
số 0031-2013-001-1

Thay mặt và đại diện cho

CÔNG TY TNHH DELOITTE VIỆT NAM

Ngày 14 tháng 4 năm 2014

Hồ Chí Minh, CHXHCN Việt Nam

Đặng Thị Lợi

Kiểm toán viên

Chứng nhận đăng ký hành nghề kiểm toán
số 1529-2013-001-1

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2013

MẪU SỐ B 01-DN

Đơn vị: VND

TÀI SẢN	Mã số	Thuyết minh	31/12/2013
A. TÀI SẢN NGẮN HẠN (100=110+120+130+140+150)	100		9.438.271.826.912
I. Tiền và các khoản tương đương tiền	110	5	2.088.263.240.763
1. Tiền	111		1.986.559.640.763
2. Các khoản tương đương tiền	112		101.703.600.000
II. Các khoản đầu tư tài chính ngắn hạn	120		450.000.000.000
1. Đầu tư ngắn hạn	121	6	450.000.000.000
III. Các khoản phải thu ngắn hạn	130		4.791.566.863.034
1. Phải thu khách hàng	131		1.120.144.001.049
2. Trả trước cho người bán	132		3.150.169.255.704
3. Các khoản phải thu khác	135	7	521.253.606.281
IV. Hàng tồn kho	140	8	1.665.444.348.392
1. Hàng tồn kho	141		1.672.535.793.755
2. Dự phòng giảm giá hàng tồn kho	149		(7.091.445.363)
V. Tài sản ngắn hạn khác	150		442.997.374.723
1. Chi phí trả trước ngắn hạn	151		1.179.555.333
2. Thuế giá trị gia tăng được khấu trừ	152		437.279.431.258
3. Thuế và các khoản khác phải thu Nhà nước	154		4.512.916
4. Tài sản ngắn hạn khác	158		4.533.875.216
B. TÀI SẢN DÀI HẠN (200=220+250+260)	200		69.312.993.742.074
I. Tài sản cố định	220		66.675.276.158.357
1. Tài sản cố định hữu hình	221	9	25.531.673.730.717
- Nguyên giá	222		57.065.329.609.601
- Giá trị hao mòn lũy kế	223		(31.533.655.878.884)
2. Tài sản cố định vô hình	227	10	42.156.610.423
- Nguyên giá	228		62.039.401.998
- Giá trị hao mòn lũy kế	229		(19.882.791.575)
3. Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	230	11	41.101.445.817.217
II. Các khoản đầu tư tài chính dài hạn	250		1.614.422.685.763
1. Đầu tư vào công ty con	251	12	551.689.970.000
2. Đầu tư vào công ty liên kết	252	13	904.669.054.175
3. Đầu tư dài hạn khác	258	14	158.063.661.588
III. Tài sản dài hạn khác	260		1.023.294.897.954
1. Chi phí trả trước dài hạn	261	15	1.023.282.897.954
2. Tài sản dài hạn khác	268		12.000.000
TỔNG CỘNG TÀI SẢN (270 = 100 + 200)	270		78.751.265.568.986

Các thuyết minh kèm theo từ trang 9 đến trang 34 là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN (Tiếp theo)
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2013

MẪU SỐ B 01-DN
Đơn vị: VND

NGUỒN VỐN	Mã số	Thuyết minh	31/12/2013
A. NỢ PHẢI TRẢ (300=310+330)	300		66.587.780.328.888
I. Nợ ngắn hạn	310		18.469.681.867.873
1. Vay và nợ ngắn hạn	311	16	3.816.152.918.537
2. Phải trả người bán	312		6.558.579.038.759
3. Người mua trả tiền trước	313		617.909.091
4. Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	314	17	182.162.826.348
5. Phải trả người lao động	315		118.073.956.129
6. Chi phí phải trả	316		14.079.401.330
7. Các khoản phải trả, phải nộp ngắn hạn khác	319	18	7.742.549.672.743
8. Quỹ khen thưởng, phúc lợi	323		37.466.144.936
II. Nợ dài hạn	330		48.118.098.461.015
1. Vay và nợ dài hạn	334	19	48.112.233.275.288
2. Doanh thu chưa thực hiện	338	20	5.865.185.727
B. VỐN CHỦ SỞ HỮU (400= 410)	400		12.163.485.240.098
I. Vốn chủ sở hữu	410	21	12.163.485.240.098
1. Vốn đầu tư của chủ sở hữu	411		12.400.642.458.755
2. Chênh lệch tỷ giá hối đoái	416		(514.824.732.641)
3. Quỹ đầu tư phát triển	417		68.097.021.981
4. Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	420		4.993.560.386
5. Nguồn vốn đầu tư XDCB	421		204.576.931.617
TỔNG CỘNG NGUỒN VỐN (440 = 300+400)	440		78.751.265.568.986

CÁC CHỈ TIÊU NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN

31/12/2013

1. Ngoại tệ các loại
Đô la Mỹ

39.736,79



Vũ Phương Thảo
Người lập biểu



Nguyễn Thị Thanh Hương
Kế toán trưởng





Trương Quốc Phúc
Phó Tổng Giám đốc

Ngày 14 tháng 4 năm 2014

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

MẪU SỐ B 02-DN

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	Thuyết minh	2013
1. Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	01	23	17.440.036.936.658
2. Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ (10=01)	10	23	17.440.036.936.658
3. Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	11	24	14.702.812.002.513
4. Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20 = 10-11)	20		2.737.224.934.145
5. Doanh thu hoạt động tài chính	21	25	1.583.476.874.127
6. Chi phí tài chính	22	26	3.765.451.965.396
<i>Trong đó: Chi phí lãi vay</i>	23	26	1.167.383.135.270
7. Chi phí quản lý doanh nghiệp	25		139.965.616.641
8. Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh [30 = 20+(21-22)-25]	30		415.284.226.235
9. Thu nhập khác	31		96.836.903.328
10. Chi phí khác	32		276.157.611.989
11. Lỗ khác (40=31-32)	40	27	(179.320.708.661)
12. Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50=30+40)	50		235.963.517.574
13. Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	51	28	71.138.877.446
14. Lợi nhuận sau thuế thu nhập doanh nghiệp (60=50-51)	60		164.824.640.128

Vũ Phương Thảo
Người lập biểu

Nguyễn Thị Thanh Hương
Kê toán trưởng



Trương Quốc Phúc
Phó Tổng Giám đốc
Ngày 14 tháng 4 năm 2014

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

MÃ SỐ B 03-DN

Đơn vị: VND

CHỈ TIÊU	Mã số	2013
I. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH		
<i>1. Lợi nhuận trước thuế</i>	<i>01</i>	<i>235.963.517.574</i>
<i>2. Điều chỉnh cho các khoản:</i>		
Khấu hao tài sản cố định	02	3.091.548.898.648
Các khoản dự phòng	03	(2.544.576.037)
Lỗi chênh lệch tỷ giá hối đoái chưa thực hiện	04	1.201.480.517.954
Lãi từ hoạt động đầu tư	05	(182.615.316.693)
Chi phí lãi vay	06	1.167.383.135.270
<i>3. Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước thay đổi vốn lưu động</i>	<i>08</i>	<i>5.511.216.176.716</i>
Thay đổi các khoản phải thu	09	1.433.993.057.686
Thay đổi hàng tồn kho	10	203.286.870.054
Thay đổi các khoản phải trả	11	914.952.127.034
Thay đổi chi phí trả trước và tài sản khác	12	2.854.552.615
Tiền lãi vay đã trả	13	(1.182.440.913.118)
Thuế thu nhập doanh nghiệp đã nộp	14	(8.142.127.130)
Tiền chi khác cho hoạt động kinh doanh	16	(3.646.309.137)
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</i>	<i>20</i>	<i>6.872.073.434.720</i>
II. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ		
1. Tiền chi để mua sắm tài sản cố định và chi phí xây dựng cơ bản dở dang	21	(21.899.273.736.987)
2. Tiền thu từ thanh lý tài sản cố định	22	113.092.035
3. Tiền chi gửi ngắn hạn tại ngân hàng	23	(150.000.000.000)
4. Tiền thu lãi tiền gửi	27	48.440.657.786
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</i>	<i>30</i>	<i>(22.000.719.987.166)</i>
III. LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH		
1. Tiền thu từ nhận vốn góp của chủ sở hữu	31	634.206.300
2. Tiền vay ngắn hạn, dài hạn nhận được	33	19.412.841.510.311
3. Tiền chi trả nợ gốc vay	34	(2.828.581.393.863)
<i>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính</i>	<i>40</i>	<i>16.584.894.322.748</i>
Lưu chuyển tiền thuần trong năm (50=20+30+40)	50	1.456.247.770.302
Tiếp nhận từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam	60	634.618.660.790
Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	61	(2.603.190.329)
Tiền và tương đương tiền cuối năm (70=50+60+61)	70	2.088.263.240.763

Các thuyết minh kèm theo từ trang 9 đến trang 34 là một bộ phận hợp thành của báo cáo tài chính riêng

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ (Tiếp theo)
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

MẪU SỐ B 03-DN
Đơn vị: VND

Thông tin bổ sung cho các khoản phi tiền tệ

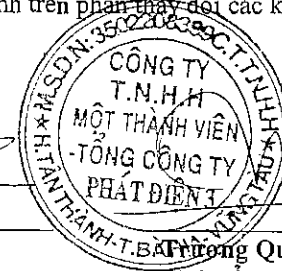
Tiền chi mua sắm, xây dựng tài sản cố định và các tài sản dài hạn khác trong năm bao gồm tiền chi mua hàng tồn kho cho mục đích xây dựng tài sản cố định và các tài sản dài hạn khác, tiền chi trả lãi vay trong giai đoạn xây dựng cơ bản.

Tại ngày 01 tháng 01 năm 2013, Tổng Công ty có tiếp nhận vốn từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam bằng việc tăng nguyên giá, khấu hao lũy kế của tài sản cố định, chi phí xây dựng cơ bản dở dang, các khoản phải thu, hàng tồn kho, chi chi trả trước, các khoản đầu tư dài hạn và các tài sản khác tương ứng tăng nợ phải trả, tăng các khoản vay và nguồn vốn. Đây là các nghiệp vụ không phải bằng tiền, vì vậy không được trình bày trong báo cáo trên.

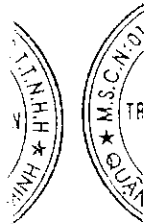
Tiền chi để mua sắm tài sản cố định và chi phí xây dựng cơ bản dở dang trong năm không bao gồm 8.008.103.214.738 VND là số tiền dùng để mua sắm tài sản cố định và xây dựng cơ bản dở dang phát sinh trong năm và 215.445.889.964 VND là chi phí lãi vay đã vốn hóa vào công trình xây dựng cơ bản dở dang mà chưa được thanh toán. Vì vậy, một khoản tiền tương ứng đã được điều chỉnh trên phần thay đổi các khoản phải trả.

Vũ Phương Thảo
Người lập biểu

Nguyễn Thị Thanh Hương
Kế toán trưởng



Trần Quốc Phúc
Phó Tổng Giám đốc
Ngày 14 tháng 4 năm 2014



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

1. THÔNG TIN KHÁI QUÁT

Hình thức sở hữu vốn

Công ty TNHH MTV - Tổng Công ty Phát điện 3 (gọi tắt là "Tổng Công ty") được thành lập theo Quyết định số 3025/QĐ-BCT ngày 01 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 Phú Mỹ, 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.

Tổng Công ty hoạt động theo Giấy chứng nhận đăng ký kinh doanh số 3502208399 do Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu cấp ngày 26 tháng 11 năm 2012, và giấy chứng nhận điều chỉnh. Theo hồ sơ đăng ký thành lập doanh nghiệp, năm tài chính đầu tiên của Tổng Công ty sẽ từ ngày 01 tháng 01 năm 2013 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12 năm 2013.

Cơ cấu tổ chức của Tổng Công ty bao gồm:

- Các Công ty phát điện hạch toán phụ thuộc: Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, Công ty Thủy điện Huệi Quảng – Bản Chát;
- Các Ban quản lý dự án nguồn điện: Ban Quản lý dự án Thủy điện 1, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện 1, Ban Quản lý dự án Nhiệt điện Vĩnh Tân;
- Nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ;
- Văn phòng Tổng Công ty.

Tổng số nhân viên của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2013 là 1.728 người.

Ngành nghề kinh doanh và hoạt động chính

Ngành nghề kinh doanh chính của Tổng Công ty là sản xuất, kinh doanh điện năng; quản lý vận hành sửa chữa bảo dưỡng, đại tu, cải tạo, nâng cấp thiết bị điện, công trình điện; ngoài ra, Tổng Công ty còn hoạt động trong một số lĩnh vực khoa học, công nghệ, nghiên cứu triển khai và đào tạo phục vụ cho lĩnh vực kinh doanh chính.

2. CƠ SỞ LẬP BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG VÀ NĂM TÀI CHÍNH

Cơ sở lập báo cáo tài chính riêng

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

Báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty được lập trên cơ sở tổng hợp báo cáo tài chính của các đơn vị hạch toán phụ thuộc, bao gồm: các nhà máy điện, các ban quản lý dự án, các đơn vị phụ trợ, báo cáo văn phòng và báo cáo hạch toán ngành.

Báo cáo tài chính riêng kèm theo không nhằm phản ánh tình hình tài chính, kết quả hoạt động kinh doanh và tình hình lưu chuyển tiền tệ theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán được chấp nhận chung tại các nước khác ngoài Việt Nam.

Năm tài chính

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

Năm tài chính đầu tiên của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 năm 2013 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12 năm 2013.

112
CHI
CÔ
PHNH
DEL
VIỆ
- T

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

3. ÁP DỤNG HƯỚNG DẪN KẾ TOÁN MỚI

Hướng dẫn mới về chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao tài sản cố định

Ngày 25 tháng 4 năm 2013, Bộ Tài chính đã ban hành Thông tư số 45/2013/TT-BTC (“Thông tư 45”) hướng dẫn chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao tài sản cố định. Thông tư này thay thế Thông tư số 203/2009/TT-BTC (“Thông tư 203”) ngày 20 tháng 10 năm 2009 của Bộ Tài chính hướng dẫn chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao tài sản cố định. Thông tư 45 có hiệu lực thi hành kể từ ngày 10 tháng 6 năm 2013 và áp dụng cho năm tài chính 2013 trở đi. Ban Tổng Giám đốc đánh giá Thông tư 45 không có ảnh hưởng trọng yếu đến báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013.

Hướng dẫn mới về trích lập dự phòng giảm giá đầu tư dài hạn vào doanh nghiệp

Ngày 28 tháng 6 năm 2013, Bộ Tài chính đã ban hành Thông tư số 89/2013/TT-BTC (“Thông tư 89”) sửa đổi, bổ sung Thông tư số 228/2009/TT-BTC ngày 07 tháng 12 năm 2009 của Bộ Tài chính hướng dẫn chế độ trích lập và sử dụng các khoản dự phòng giảm giá hàng tồn kho, tồn thất các khoản đầu tư tài chính, nợ phải thu khó đòi và bảo hành sản phẩm, hàng hoá, công trình xây lắp tại doanh nghiệp. Thông tư 89 có hiệu lực thi hành kể từ ngày 26 tháng 7 năm 2013. Ban Tổng Giám đốc đánh giá Thông tư 89 không có ảnh hưởng trọng yếu đến báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013.

4. TÓM TẮT CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU

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

Ước tính kế toán

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

Công cụ tài chính

Ghi nhận ban đầu

Tài sản tài chính: Tại ngày ghi nhận ban đầu, tài sản tài chính được ghi nhận theo giá gốc cộng các chi phí giao dịch có liên quan trực tiếp đến việc mua sắm tài sản tài chính đó. Tài sản tài chính của Tổng Công ty bao gồm tiền và các khoản tương đương tiền, phải thu khách hàng, phải thu khác và đầu tư tài chính.

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

Đánh giá lại sau lần ghi nhận ban đầu

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

0-0
HẠN
T
NHU
T
NÀI
HỒ

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-ĐN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Tiền và các khoản tương đương tiền

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

Dự phòng phải thu khó đòi

Dự phòng phải thu khó đòi được trích lập cho những khoản phải thu đã quá hạn thanh toán từ sáu tháng trở lên, hoặc các khoản phải thu mà người nợ khó có khả năng thanh toán do bị thanh lý, phá sản hay các khó khăn tương tự.

Hàng tồn kho

Hàng tồn kho được xác định trên cơ sở giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc hàng tồn kho bao gồm giá mua và các chi phí liên quan trực tiếp, nếu có, để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Giá gốc của hàng tồn kho được xác định theo phương pháp bình quân gia quyền. Giá trị thuần có thể thực hiện được được xác định bằng giá bán ước tính trừ các chi phí để hoàn thành cùng chi phí tiếp thị, bán hàng và phân phối phát sinh.

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho của Tổng Công ty được trích lập theo các quy định kế toán hiện hành. Theo đó, Tổng Công ty được phép trích lập dự phòng giảm giá cho các hàng tồn kho lỗi thời, hỏng, kém phẩm chất và trong trường hợp giá gốc của hàng tồn kho cao hơn giá thị trường có thể thực hiện được tại ngày kết thúc niên độ kế toán.

Tài sản cố định hữu hình và khấu hao

Tài sản cố định hữu hình được trình bày theo nguyên giá trừ giá trị hao mòn lũy kế.

Nguyên giá tài sản cố định hình thành do mua sắm bao gồm giá mua và toàn bộ các chi phí khác liên quan trực tiếp đến việc đưa tài sản vào trạng thái sẵn sàng sử dụng. Đối với tài sản cố định hình thành do đầu tư xây dựng cơ bản theo phương thức giao thầu hoặc tự xây dựng và sản xuất, nguyên giá là giá quyết toán công trình xây dựng theo Quy chế quản lý đầu tư và xây dựng hiện hành, các chi phí khác có liên quan trực tiếp và lệ phí trước bạ (nếu có). Trường hợp dự án đã hoàn thành và đưa vào sử dụng nhưng quyết toán chưa được phê duyệt, nguyên giá tài sản cố định được ghi nhận theo giá tạm tính trên cơ sở chi phí thực hiện đầu tư tính đến thời điểm bàn giao hoặc chi phí theo dự toán hoặc giá trị tài sản tương đương. Nguyên giá tạm tính sẽ được điều chỉnh theo giá quyết toán được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt.

Các tài sản cố định hữu hình được đánh giá lại khi có quyết định của Nhà nước. Nguyên giá và giá trị hao mòn lũy kế được điều chỉnh theo kết quả đánh giá lại đã được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt theo quy định.

Tài sản cố định hữu hình được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính phù hợp với các quy định tại Thông tư số 203/2009/TT-BTC ngày 20 tháng 10 năm 2009 và thông tư số 45/2013/TT-BTC ngày 25 tháng 4 năm 2013 thay thế Thông tư số 203 của Bộ Tài chính hướng dẫn chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao tài sản cố định. Thời gian khấu hao cụ thể như sau:

Tài sản cố định

2013
(Số năm)

Nhà cửa, vật kiến trúc	10 - 25
Máy móc, thiết bị (*)	10 - 15
Phương tiện vận tải, thiết bị truyền dẫn	10
Thiết bị quản lý	3 - 5
Tài sản khác	5 - 10

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MÃ SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

(*) Theo Công văn số 2492/BTC-TCDN ngày 23 tháng 2 năm 2011 của Bộ Tài chính về việc “Khấu hao của Nhà máy điện Phú Mỹ 1”, thời gian khấu hao của máy móc thiết bị được kéo dài thêm 4 năm so với thời gian sử dụng tối đa là 10 năm theo Thông tư 203/2009/TT-BTC ngày 20 tháng 10 năm 2009 của Bộ Tài chính về việc “Hướng dẫn chế độ quản lý, sử dụng và trích khấu hao Tài sản cố định”. Tổng Công ty đã bắt đầu áp dụng khung khấu hao mới cho máy móc, thiết bị thuộc Nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 1 căn cứ theo hướng dẫn tại Công văn số 550/EVN-TCKT ngày 24 tháng 02 năm 2011 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về việc “Thời gian trích khấu hao của nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 1”.

Theo Công văn số 2092/EVN-TCKT ngày 05 tháng 6 năm 2013, Tổng Công ty đã thay đổi thời gian trích khấu hao mới đối với các tài sản cố định hữu hình thực hiện đánh giá lại bắt đầu từ ngày 01 tháng 01 năm 2013 theo phương án T+5 (trong đó T là thời gian sử dụng còn lại theo sổ sách của các tài sản cố định hữu hình đánh giá lại tại thời điểm 31 tháng 12 năm 2012) và không được vượt thời gian trích khấu hao tối đa quy định tại Phụ lục 1 ban hành kèm theo Thông tư số 45/2013/TT-BTC ngày 25 tháng 4 năm 2013 của Bộ Tài Chính. Việc kéo dài thời gian trích khấu hao T+5 này không áp dụng cho tài sản cố định hữu hình là máy móc, thiết bị thuộc nhà máy Nhiệt điện Phú Mỹ 1 mà Tổng Công ty đã tiếp nhận do thời gian trích khấu hao của máy móc, thiết bị này đã được kéo dài theo Công văn số 2492/BTC-TCDN ngày 23 tháng 02 năm 2011 của Bộ Tài chính.

Tất cả tài sản cố định hiện có của Tổng Công ty (gồm cả tài sản chưa cần dùng, không cần dùng, chờ thanh lý) đều phải trích khấu hao theo quy định hiện hành. Khấu hao tài sản cố định dùng trong sản xuất kinh doanh hạch toán vào chi phí kinh doanh; khấu hao tài sản cố định chưa dùng, không cần dùng, chờ thanh lý và tài sản phục vụ cho hoạt động phúc lợi hạch toán vào chi phí khác.

Các khoản lãi, lỗ phát sinh khi thanh lý, bán tài sản là chênh lệch giữa thu nhập từ thanh lý và giá trị còn lại của tài sản và được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

Tài sản cố định vô hình và khấu hao

Tài sản cố định vô hình chủ yếu bao gồm giá trị quyền sử dụng đất vô thời hạn (kể cả các chi phí bỏ ra để có được quyền sử dụng đất), phần mềm và bản quyền chuyển giao công nghệ.

Tài sản cố định vô hình là quyền sử dụng đất vô thời hạn không được tính khấu hao. Đối với tài sản cố định vô hình là phần mềm và bản quyền chuyển giao công nghệ được khấu hao theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính là 10 năm.

Thuê hoạt động

Một khoản thuê được xem là thuê hoạt động khi phần lớn các quyền lợi và rủi ro về quyền sở hữu tài sản vẫn thuộc về bên cho thuê.

(a) Tổng Công ty là bên cho thuê

Doanh thu cho thuê hoạt động được ghi nhận theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian cho thuê.

(b) Tổng Công ty là bên đi thuê

Chi phí thuê hoạt động được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời gian thuê.

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Các tài sản đang trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê, quản lý hoặc cho các mục đích khác được ghi nhận theo giá gốc. Chi phí này bao gồm các chi phí cần thiết để hình thành tài sản bao gồm chi phí xây lắp, thiết bị, chi phí khác và chi phí lãi vay có liên quan phù hợp với chính sách kế toán của Tổng Công ty. Các chi phí này sẽ được chuyển sang nguyên giá tài sản cố định theo giá tạm tính (nếu chưa có quyết toán được phê duyệt) khi các tài sản được bàn giao đưa vào sử dụng.

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3

Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam

Báo cáo tài chính riêng
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MÃ SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Theo quy định về quản lý đầu tư và xây dựng của Nhà nước, tùy theo phân cấp quản lý, giá trị quyết toán các công trình xây dựng cơ bản hoàn thành cần được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt. Do đó, giá trị cuối cùng về giá trị các công trình xây dựng cơ bản có thể thay đổi và phụ thuộc vào quyết toán được phê duyệt bởi các cơ quan có thẩm quyền.

Đầu tư vào công ty con

Các khoản đầu tư vào công ty con là các khoản đầu tư mà Tổng Công ty có quyền kiểm soát các công ty mà Tổng Công ty đã đầu tư. Việc kiểm soát đạt được khi Tổng Công ty có khả năng kiểm soát các chính sách tài chính và hoạt động của các công ty nhận đầu tư nhằm thu được lợi ích từ hoạt động của các công ty này.

Khoản mục đầu tư vào công ty con tại báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty bao gồm các khoản đầu tư vào các công ty cổ phần mà Tổng Công ty có quyền kiểm soát. Khoản đầu tư vào công ty con được ghi nhận theo phương pháp giá gốc.

Dự phòng giảm giá khoản đầu tư vào công ty con được lập theo quy định hiện hành.

Đầu tư vào công ty liên kết

Công ty liên kết là một công ty mà Tổng Công ty có ảnh hưởng đáng kể nhưng không phải là công ty con hay công ty liên doanh của Tổng Công ty. Ảnh hưởng đáng kể thể hiện ở quyền tham gia vào việc đưa ra các quyết định về chính sách tài chính và hoạt động của bên nhận đầu tư nhưng không có ảnh hưởng về mặt kiểm soát hoặc đồng kiểm soát những chính sách này. Các khoản đầu tư vào công ty liên kết được ghi nhận theo phương pháp giá gốc.

Dự phòng giảm giá khoản đầu tư vào công ty liên kết được lập theo quy định hiện hành.

Các khoản đầu tư dài hạn khác

Các khoản đầu tư dài hạn khác bao gồm các khoản đầu tư mua cổ phiếu hay đầu tư góp vốn với tư cách là cổ đông sáng lập với tỷ lệ nhỏ hơn 20% vốn điều lệ của Công ty nhận đầu tư được ghi nhận bắt đầu từ ngày mua khoản đầu tư và được xác định giá trị ban đầu theo nguyên giá và các chi phí liên quan đến giao dịch mua các khoản đầu tư. Tại ngày kết thúc niên độ kế toán, các khoản đầu tư dài hạn khác được xác định theo giá vốn trừ các khoản giảm giá đầu tư dài hạn. Dự phòng giảm giá đầu tư dài hạn được trích lập theo các quy định về kế toán hiện hành.

Các khoản trả trước dài hạn

Các khoản chi phí trả trước dài hạn bao gồm chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại các khoản vay dài hạn có gốc ngoại tệ lũy kế đến ngày 31 tháng 12 năm 2012 mà Tổng Công ty nhận từ Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Phú Mỹ (tiền thân của Tổng Công ty) và công cụ, dụng cụ được đánh giá là có khả năng đem lại lợi ích kinh tế trong tương lai với thời hạn sử dụng trên một năm. Chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại được phân bổ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong vòng 5 năm tùy theo tình hình hoạt động kinh doanh của Tổng Công ty. Công cụ, dụng cụ được phân bổ vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh theo phương pháp đường thẳng trong vòng hai năm (50% được ghi nhận vào năm đầu tiên khi đưa vào sử dụng và 50% cho năm thứ 2).

Nguồn vốn - quỹ

Nguồn vốn kinh doanh của Tổng Công ty bao gồm:

- Nguồn vốn do Ngân sách Nhà nước cấp
- Nguồn vốn tự bổ sung từ lợi nhuận kinh doanh được để lại
- Các nguồn vốn khác

Các quỹ bao gồm:

- Quỹ đầu tư phát triển
- Quỹ dự phòng tài chính

001
CH
C
RÁCH
DE
V
/y/

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MÃ SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Các quỹ của Tổng Công ty được trích lập và sử dụng theo các quy định tại điều 38 Nghị định số 71/2013/NĐ-CP ngày 11 tháng 7 năm 2013 của Chính Phủ - hướng dẫn về đầu tư vốn Nhà nước vào doanh nghiệp và quản lý tài chính đối với doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn Nhà Nước.

Ghi nhận doanh thu

Doanh thu bán điện được ghi nhận hàng tháng ngay sau khi sản lượng điện sản xuất phát lên lưới điện quốc gia có xác nhận hàng tháng của Công ty Mua bán điện thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Doanh thu bán điện được ghi nhận không phụ thuộc vào việc đã nhận được tiền hay chưa.

Doanh thu của giao dịch về cung cấp dịch vụ được ghi nhận khi kết quả của giao dịch đó được xác định một cách đáng tin cậy. Trường hợp giao dịch về cung cấp dịch vụ liên quan đến nhiều năm thì doanh thu được ghi nhận trong năm theo kết quả phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán của năm đó. Kết quả của giao dịch cung cấp dịch vụ được xác định khi thỏa mãn tất cả bốn (4) điều kiện sau:

- (a) Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- (b) Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch cung cấp dịch vụ đó;
- (c) Xác định được phần công việc đã hoàn thành tại ngày của Bảng cân đối kế toán; và
- (d) Xác định được chi phí phát sinh cho giao dịch và chi phí để hoàn thành giao dịch cung cấp dịch vụ đó.

Lãi tiền gửi được ghi nhận trên cơ sở dồn tích, được xác định trên số dư các tài khoản tiền gửi và lãi suất áp dụng.

Lãi từ các khoản đầu tư được ghi nhận khi Tổng Công ty có quyền nhận khoản lãi.

Ngoại tệ

Trong năm, Tổng Công ty áp dụng Thông tư số 179/2012/TT-BTC do Bộ Tài chính ban hành ngày 24 tháng 10 năm 2012 (“Thông tư 179”) quy định về ghi nhận, đánh giá và xử lý các khoản chênh lệch tỷ giá trong doanh nghiệp thay thế Thông tư số 201/2009/TT-BTC. Theo đó, các nghiệp vụ phát sinh bằng các loại ngoại tệ được chuyển đổi theo tỷ giá tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày kết thúc niên độ kế toán được chuyển đổi theo tỷ giá mua tại ngày này do ngân hàng thương mại nơi Công ty mở tài khoản công bố. Riêng đối với các khoản công nợ với Tập đoàn Điện lực Việt Nam tại ngày kết thúc niên độ kế toán được Tổng công ty chuyển đổi theo tỷ giá mua vào (bằng chuyển khoản) của Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (Vietcombank) công bố tại thời điểm lập báo cáo theo hướng dẫn của công văn số 4785/EVN-TCKT ngày 11 tháng 12 năm 2013 về việc hướng dẫn lập báo cáo tài chính năm 2013. Chênh lệch tỷ giá phát sinh và chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh. Thông tư 179 quy định về ghi nhận, đánh giá và xử lý các khoản chênh lệch tỷ giá với các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ và số dư các khoản mục tiền tệ phát sinh từ ngày 01 tháng 01 năm 2012 về cơ bản giống như hướng dẫn xử lý chênh lệch tỷ giá theo Chuẩn mực kế toán Việt Nam số 10 ngoại trừ việc Thông tư 179 cho phép Tổng Công ty được tiếp tục xử lý các khoản lỗ chênh lệch tỷ giá do đánh giá lại số dư cuối niên độ kế toán của các khoản công nợ phải trả dài hạn có gốc ngoại tệ của các năm trước từ các đơn vị mà Tổng Công ty nhận bàn giao từ EVN trước khi Thông tư 179 có hiệu lực như theo quy định tại Thông tư 201.

Nếu Tổng Công ty áp dụng ghi nhận chênh lệch tỷ giá theo VAS 10, số dư lợi nhuận chưa phân phối nhận chuyển giao tại ngày 01 tháng 01 năm 2013 sẽ giảm khoảng 3.552 tỷ VND, lợi nhuận trước thuế của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013 sẽ tăng khoảng 2.587 tỷ VND, số dư nợ của khoản mục “chi phí trả trước dài hạn” trên bảng cân đối kế toán của Tổng Công ty tại ngày 01 tháng 01 năm 2013 và ngày 31 tháng 12 năm 2013 sẽ giảm tương ứng là khoảng 3.552 tỷ VND và khoảng 965 tỷ VND. Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty quyết định áp dụng việc ghi nhận chênh lệch tỷ giá theo hướng dẫn tại Thông tư 179 và tin tưởng việc áp dụng đó cùng với việc đồng thời công bố đầy đủ thông tin về sự khác biệt trong trường hợp áp dụng theo hướng dẫn theo VAS 10 sẽ cung cấp đầy đủ hơn các thông tin cho người sử dụng báo cáo tài chính riêng.

500-
NHÀ
NG 1
HIỆM
DIT
T N
TP.H

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Đối với Ban quản lý xây dựng các nhà máy điện mới độc lập với các Công ty sản xuất thì chênh lệch tỷ giá hối đoái phát sinh trong quá trình thực hiện dự án đầu tư xây dựng cơ bản nhà máy điện mới được phân ánh lũy kế, riêng biệt trên Bảng cân đối kế toán. Khi hoàn thành đầu tư xây dựng nhà máy điện mới thì khoản chênh lệch tỷ giá trên sẽ được phân bổ vào thu nhập hoặc chi phí sản xuất, kinh doanh trong thời gian tối đa là 5 năm nhưng Công ty kinh doanh nhà máy điện mới phải đảm bảo trả được nợ vay ngoại tệ theo cam kết của hợp đồng vay theo Công văn hướng dẫn của Bộ Tài chính số 9493 TC/CĐKT&KT ngày 26 tháng 8 năm 2004 về việc ghi nhận và xử lý chênh lệch tỷ giá hối đoái đối với các dự án đầu tư xây dựng cơ bản các nhà máy điện mới.

Chi phí đi vay

Chi phí đi vay liên quan trực tiếp đến việc mua, đầu tư xây dựng hoặc sản xuất những tài sản cần một thời gian tương đối dài để hoàn thành đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh được cộng vào nguyên giá tài sản cho đến khi tài sản đó được đưa vào sử dụng hoặc kinh doanh. Các khoản thu nhập phát sinh từ việc đầu tư tạm thời các khoản vay được ghi giảm nguyên giá tài sản có liên quan.

Tất cả các chi phí lãi vay khác được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh khi phát sinh.

Các khoản dự phòng

Các khoản dự phòng được ghi nhận khi Tổng Công ty có nghĩa vụ nợ hiện tại do kết quả từ một sự kiện đã xảy ra, và Tổng Công ty có khả năng phải thanh toán nghĩa vụ này. Các khoản dự phòng được xác định trên cơ sở ước tính của Ban Tổng Giám đốc về các khoản chi phí cần thiết để thanh toán nghĩa vụ nợ này tại ngày kết thúc niên độ kế toán.

Thuế

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

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

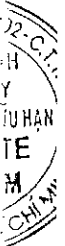
Thuế thu nhập hoãn lại được tính trên các khoản chênh lệch giữa giá trị ghi sổ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục tài sản hoặc công nợ trên báo cáo tài chính riêng và được ghi nhận theo phương pháp bảng cân đối kế toán. Thuế thu nhập hoãn lại phải trả phải được ghi nhận cho tất cả các khoản chênh lệch tạm thời còn tài sản thuế thu nhập hoãn lại chỉ được ghi nhận khi chắc chắn có đủ lợi nhuận tính thuế trong tương lai để khấu trừ các khoản chênh lệch tạm thời.

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

Tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả được bù trừ khi Tổng Công ty có quyền hợp pháp để bù trừ giữa tài sản thuế thu nhập hiện hành với thuế thu nhập hiện hành phải nộp và khi các tài sản thuế thu nhập hoãn lại và nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả liên quan tới thuế thu nhập doanh nghiệp được quản lý bởi cùng một cơ quan thuế và Tổng Công ty có dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuần.

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

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



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

5. TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

31/12/2013

VND

Tiền mặt	1.437.552.412
Tiền gửi ngân hàng	1.985.122.088.351
Các khoản tương đương tiền	101.703.600.000
	<u><u>2.088.263.240.763</u></u>

Các khoản tương đương tiền phản ánh giá trị các khoản tiền gửi có kỳ hạn tại ngân hàng với thời hạn không quá 3 tháng.

6. ĐẦU TƯ NGẮN HẠN

Đầu tư ngắn hạn thể hiện giá trị các khoản tiền gửi có kỳ hạn tại Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực với thời hạn 4 tháng và lãi suất 6,5%/năm.

7. CÁC KHOẢN PHẢI THU KHÁC

31/12/2013

VND

Chi phí liên quan đến Ban quản lý Thủy điện 5 và Thủy điện 1	105.379.090.329
Phải thu liên quan đến việc giải phóng mặt bằng Thủy điện 1	22.770.739.769
Phải thu liên đến việc tư vấn quản lý dự án Nhiệt điện 1	3.808.875.589
Phải thu Công ty Cổ phần Năng lượng Vĩnh Tân 3	15.192.122.857
Phải thu từ Hội đồng nghiệm thu Nhà nước	542.703.089
Lãi tiền gửi dự thu	7.211.745.141
Chênh lệch tỷ giá và chênh lệch tỷ giá gốc vay của EVN	329.981.625.214
Phải thu các khoản thuế đã trả hộ	15.109.226.091
Phải thu khác	21.257.478.202
	<u><u>521.253.606.281</u></u>

8. HÀNG TỒN KHO

Hàng tồn kho bao gồm giá trị của vật tư, thiết bị sử dụng cho công tác đầu tư xây dựng cơ bản tại các Ban quản lý dự án và giá trị nguyên liệu, vật liệu và phụ tùng thay thế cho các tài sản phục vụ cho hoạt động sản xuất kinh doanh.

Dự phòng giảm giá hàng tồn kho thể hiện phần dự phòng cho các vật tư không còn tiếp tục cải thiện được để dùng vào hoạt động sản xuất kinh doanh.

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3

Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành, Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam.

Báo cáo tài chính riêng
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013**THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng***MẪU SỐ B 09-DN****9. TÀI SẢN CÓ ĐỊNH HỮU HÌNH****NGUYÊN GIÁ**

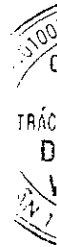
	Nhà xưởng, vật kiến trúc VND	Máy móc, thiết bị VND	Phương tiện vận tải VND	Thiết bị, dụng cụ quản lý VND	Tài sản có định khác VND	Tổng cộng VND
Tiếp nhận từ EVN	6.354.487.379.723	35.346.108.027.595	3.245.539.860.432	37.167.551.661	973.360.894	44.984.276.180.305
Mua trong năm	-	2.434.218.874	6.264.220.182	5.542.911.731	1.483.425.559	15.724.776.346
Chuyển từ đầu tư xây dựng cơ bản - Thủy điện Bán Chất ⁽⁶⁾	8.293.446.000.000	2.133.214.000.000	6.076.554.547	(283.529.997)	-	10.432.453.024.550
Chuyển từ đầu tư xây dựng cơ bản	100.080.619.625	157.232.639.036	-	146.775.926	-	257.460.034.587
Tăng/(giảm) theo quyết toán - Thủy điện Buôn Kuốp	1.382.350.185.424	(51.585.614.048)	119.767.198.476	12.445.590.042	-	1.462.977.359.894
Tăng theo quyết toán - Phú Mỹ	-	11.030.103.540	-	-	-	11.030.103.540
Tăng khác theo Kiểm toán Nhà nước	-	18.605.600.009	-	1.347.857.891	-	19.953.457.900
Giảm khác	-	-	(14.283.869.338)	-	-	(14.283.869.338)
Thanh lý, nhượng bán khác	-	-	(1.326.865.858)	(383.869.138)	(13.636.364)	(1.724.371.360)
Phân loại lại ⁽⁶⁾	-	(1.785.396.886)	(971.126.545)	(9.586.777.164)	(655.463.140)	(12.998.763.735)
Giảm do đi góp vốn	-	(83.245.900.198)	(928.863.651)	(5.363.559.239)	-	(89.538.323.088)
Tại ngày 31/12/2013	16.130.364.184.772	37.532.007.677.922	3.360.137.108.245	41.032.951.713	1.787.686.949	57.065.329.609.601

GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ

Tiếp nhận từ EVN	3.352.287.031.269	24.055.718.763.584	1.070.190.624.873	20.520.392.622	470.800.198	28.499.187.612.546
Khấu hao trong năm	631.305.791.541	2.142.726.892.358	301.560.695.753	3.405.972.704	144.194.465	3.079.143.546.821
Điều chỉnh tăng khấu hao theo Kiểm toán Nhà nước	-	11.100.066.723	-	804.129.536	-	11.904.196.259
Chuyển từ đầu tư xây dựng cơ bản - Thủy điện Bán Chất	-	(104.120.478)	(1.314.909.287)	(278.227.042)	-	(1.697.256.807)
Giảm khác	-	-	(2.407.094.386)	-	-	(2.407.094.386)
Thanh lý, nhượng bán khác	-	-	(1.213.773.823)	(397.505.502)	-	(1.611.279.325)
Phân loại lại ⁽⁶⁾	-	(744.690.516)	(376.732.978)	(6.377.190.244)	(309.471.656)	(7.808.085.394)
Giảm do đi góp vốn	-	(39.955.609.854)	(541.102.270)	(2.559.048.706)	-	(43.055.760.830)
Tại ngày 31/12/2013	3.983.592.822.810	26.168.741.301.817	1.365.897.707.882	15.118.523.368	305.523.007	31.533.655.878.884

GIÁ TRỊ CÒN LẠI

Tại ngày 31/12/2013	12.146.771.361.962	11.363.266.376.105	1.994.239.400.363	25.914.428.345	1.482.163.942	25.531.673.730.717
---------------------	--------------------	--------------------	-------------------	----------------	---------------	--------------------



CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng*

(i) Phân loại lại thể hiện các tài sản không còn thỏa mãn điều kiện ghi nhận là tài sản cố định hữu hình theo Thông tư 45. Giá trị còn lại của những tài sản này được kết chuyển sang chi phí trả trước dài hạn và phân bổ vào kết quả hoạt động kinh doanh trong hai năm kể từ ngày 10 tháng 6 năm 2013, ngày có hiệu lực thi hành của Thông tư 45.

(ii) Công trình thủy điện Bản Chát được đưa vào sử dụng trong năm 2013. Theo quy định của chế độ kế toán Việt Nam, Tổng Công ty đã ghi nhận tạm tăng nguyên giá tài sản cố định (chờ quyết toán) với số tiền là 10.434.950.172.038 VND. Giá trị này có thể sẽ thay đổi khi thực hiện quyết toán công trình và sau khi có sự phê duyệt của cơ quan có thẩm quyền. Cùng với việc tạm tăng tài sản cố định, Tổng Công ty đã ghi giảm khoản mục chi phí đầu tư xây dựng và ghi tăng khoản mục phải trả khác với số tiền tương ứng là 7.609.177.197.006 VND và 2.825.772.975.032 VND. Liên quan đến công trình thủy điện Bản Chát, tổng số tiền đã chuyển cho Ủy Ban Nhân dân (“UBND”) tỉnh Lai Châu để thực hiện công tác đền bù giải phóng mặt bằng thủy điện Bản Chát là 2.091.971.376.741 VND. Số tiền này đang được ghi nhận trên khoản mục trả trước cho người bán do chưa nhận được hồ sơ quyết toán của UBND tỉnh Lai Châu về số tiền giải phóng mặt bằng cho dự án thủy điện Bản Chát. Số tiền này khi nhận được quyết toán từ UBND tỉnh Lai Châu sẽ được ghi tăng chi phí đầu tư xây dựng của thủy điện Bản Chát và ghi giảm phải trả khác.

Như trình bày tại Thuyết minh số 19, Tổng Công ty đã thế chấp giá trị tài sản cố định với giá trị còn lại tại ngày 31 tháng 12 năm 2013 là 21.344.876.507.308 VND để đảm bảo cho các khoản tiền vay.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2013, nguyên giá của tài sản cố định bao gồm các tài sản đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng với giá trị là 18.764.214.287 VND.

10. TÀI SẢN CỐ ĐỊNH VÔ HÌNH

	Giá trị quyền sử dụng đất VND	Phần mềm và bản quyền chuyển giao công nghệ VND	Tổng cộng VND
NGUYÊN GIÁ			
Tiếp nhận từ EVN	58.411.198.329	4.970.383.532	63.381.581.861
Tăng theo quyết toán	7.054.833.379	-	7.054.833.379
Giảm theo quyết toán	(8.291.718.926)	-	(8.291.718.926)
Phân loại lại	-	(105.294.316)	(105.294.316)
Tại ngày 31/12/2013	<u>57.174.312.782</u>	<u>4.865.089.216</u>	<u>62.039.401.998</u>
GIÁ TRỊ HAO MÒN LŨY KẾ			
Tiếp nhận từ EVN	14.586.854.400	2.568.209.339	17.155.063.739
Khấu hao trong năm	2.312.001.807	460.128.258	2.772.130.065
Phân loại lại	-	(44.402.229)	(44.402.229)
Tại ngày 31/12/2013	<u>16.898.856.207</u>	<u>2.983.935.368</u>	<u>19.882.791.575</u>
GIÁ TRỊ CÒN LẠI			
Tại ngày 31/12/2013	<u>40.275.456.575</u>	<u>1.881.153.848</u>	<u>42.156.610.423</u>

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3

Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam

Báo cáo tài chính riêng
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

11. CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỜ DANG

	31/12/2013
	<u>VND</u>
Công trình xây dựng cơ bản dở dang	41.096.543.080.292
Dự án nhà máy điện Mông Dương (*)	15.554.212.853.831
Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân 2 (*)	18.569.989.699.101
Trung tâm điện lực Vĩnh Tân (*)	207.710.104.122
Cảng than Vĩnh Tân (*)	1.823.567.473.514
Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân 4 (*)	39.844.468.387
Thủy điện Buôn Kuốp (*)	100.436.471.436
Thủy điện Buôn Tua Srah (*)	85.228.826.453
Thủy điện Srêpôk 3 (*)	107.638.591.113
Công trình thủy điện Bàn Chát (*)	44.985.835.958
Nhà máy thủy điện Huội Quảng (*)	4.558.295.589.845
Dự án nâng công suất NME Phú Mỹ 4	577.235.815
Dự án nâng công suất NME Phú Mỹ 1	573.641.543
Dự án Khu nhà quản lý vận hành và sửa chữa Phú Mỹ 4	1.147.839.732
Cài tạo, thay máy biến áp 220/110kV	2.313.149.042
Khác	21.300.400
Chi phí sửa chữa lớn	4.902.736.925
Kiểm tra và thay dầu máy biến thế 4T	4.326.174.491
Nạo vét sông Sao	576.562.434
	<u><u>41.101.445.817.217</u></u>

(*) Các tài sản hình thành trong tương lai từ các công trình xây dựng cơ bản dở dang được dùng để đảm bảo cho khoản tiền vay ngân hàng được trình bày tại Thuyết minh số 16 và Thuyết minh số 19.

Trong năm, tổng chi phí lãi vay được vốn hóa vào chi phí xây dựng cơ bản dở dang với số tiền là 1.746.719.468.910 VND.

12. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY CON

<u>Tên công ty con</u>	<u>Nơi thành lập và hoạt động</u>	<u>Tỷ lệ phần sở hữu</u>	<u>Tỷ lệ quyền biểu quyết nắm giữ</u>	<u>Hoạt động chính</u>	<u>Số tiền đầu tư tại ngày 31/12/2013 (VND)</u>
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa	Bà Rịa - Vũng Tàu	79,56%	79,56%	Sản xuất, kinh doanh điện năng	481.235.570.000
Công ty Cổ phần Nhiệt điện Ninh Bình	Ninh Bình	54,76%	54,76%	Sản xuất, kinh doanh điện năng	70.454.400.000
					<u><u>551.689.970.000</u></u>

002
NH
TY
HỮU
TE
AM
CH

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng***13. ĐẦU TƯ VÀO CÔNG TY LIÊN KẾT**

31/12/2013

VND

Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Bà	190.500.000.000
Công ty Cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn Sông Hinh	630.169.054.175
Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Sê San 3A	84.000.000.000
	<u><u>904.669.054.175</u></u>

Thông tin chi tiết về các công ty liên kết tại ngày 31 tháng 12 năm 2013 như sau:

Tên công ty liên kết	Nơi thành lập và hoạt động	Tỷ lệ phần sở hữu	Tỷ lệ quyền biểu quyết nắm giữ	Hoạt động chính
Công ty Cổ phần Thủy điện Thác Bà	Yên Bái	30,00%	30,00%	Sản xuất, kinh doanh điện năng
Công ty Cổ phần Thủy điện Vĩnh Sơn Sông Hinh	Bình Định	30,55%	30,55%	Sản xuất, kinh doanh điện năng
Công ty Cổ phần Đầu tư và Phát triển điện Sê San 3A	Gia Lai	30,00%	30,00%	Sản xuất, kinh doanh điện năng

14. ĐẦU TƯ DÀI HẠN KHÁC

31/12/2013

VND

Công ty Cổ phần Nhiệt điện Dầu khí Nhơn Trạch 2	64.000.000.000
Công ty TNHH Dịch vụ Năng lượng Alstom	74.463.661.588
Công ty Cổ phần Điện Việt Lào	19.600.000.000
	<u><u>158.063.661.588</u></u>

15. CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC DÀI HẠN

31/12/2013

VND

Công cụ, dụng cụ	18.760.166.518
Chi phí chuẩn bị sản xuất các công trình Nhà máy Thủy điện Buôn Kuốp, Buôn Tua Srah và Srêpôk 3	39.344.780.738
Chênh lệch tỷ giá chờ phân bổ	965.177.950.698
	<u><u>1.023.282.897.954</u></u>

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MÃU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

16. VAY VÀ NỢ NGẮN HẠN

	31/12/2013
	<u>VND</u>
Vay ngắn hạn	700.000.000.000
Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam ⁽¹⁾	100.000.000.000
Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam ⁽²⁾	100.000.000.000
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	500.000.000.000
+ Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam ⁽³⁾	100.000.000.000
+ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại ⁽⁴⁾	400.000.000.000
Vay dài hạn đến hạn trả (Thuyết minh số 19)	3.116.152.918.537
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	122.196.110.116
Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam	558.596.397.688
Ngân hàng Phát triển Việt Nam	555.868.753.395
Ngân hàng Thương mại Cổ phần An Bình	12.500.000.000
Ngân hàng TMCP Á Châu - Chi nhánh Thăng Long	55.601.121.858
Ngân hàng Ngoại thương Việt Nam - Sở giao dịch	171.560.282.000
Ngân hàng Doanh nghiệp và Đầu tư Credit Agricole Việt Nam - Chi nhánh Hà Nội	176.437.098.923
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	1.463.393.154.557
	<u><u>3.816.152.918.537</u></u>

⁽¹⁾ Khoản vay từ Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam theo Hợp đồng số 02-2012/HĐTD - BQL5, ngày 26 tháng 12 năm 2012. Khoản vay này để thanh toán chi phí dự án Thủy điện Buôn Kuốp. Mức vốn vay là 100.000.000.000 VND với thời hạn cho vay lại là 12 tháng kể từ ngày nhận nợ đầu tiên 17 tháng 01 năm 2013, tiền gốc được trả một lần vào cuối kỳ của khoản vay. Lãi suất cho vay bằng lãi suất tiết kiệm VND kỳ hạn 1 tháng trả lãi sau cộng biên độ 3%/năm, nhưng không thấp hơn lãi suất cho vay ngắn hạn của Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam. Tài sản đảm bảo của khoản vay là số dư trên tài khoản tiền gửi của Tập đoàn Điện lực Việt Nam tại Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam với tổng giá trị là 110.000.000.000 VND. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng, khoản vay này đã được thanh toán.

⁽²⁾ Khoản vay từ Ngân hàng TMCP Quốc tế Việt Nam theo Hợp đồng số 088DN2492/HĐTD - VIB/2012, ngày 28 tháng 12 năm 2012. Khoản vay này để thanh toán chi phí dự án công trình Thủy điện Buôn Tua Srah. Mức vốn vay là 100.000.000.000 VND với thời hạn cho vay lại là 12 tháng kể từ ngày nhận nợ đầu tiên 18 tháng 01 năm 2013, tiền gốc được trả một lần vào cuối kỳ của khoản vay. Khoản vay này không được đảm bảo và chịu lãi suất cho vay bằng lãi suất tiền gửi tiết kiệm cá nhân kỳ hạn 12 tháng trả lãi sau của Ngân hàng VIB + biên độ lãi suất 3%/năm và được trả hàng quý. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng, khoản vay này đã được thanh toán.

⁽³⁾ Khoản vay lại từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam với nguồn vốn mà Bên cho vay đã vay của Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam theo Hợp đồng số 10/HĐCVL/VIETINBANK-EVN-G3, năm 2013. Khoản vay này để đầu tư dự án Nhà máy Thủy điện Bản Chát. Mức vốn vay là 100.000.000.000 VND với thời hạn cho vay lại là trong một năm kể từ ngày giải ngân đầu tiên là ngày 06 tháng 02 năm 2013, tiền gốc được trả một lần vào ngày 06 tháng 02 năm 2014 hoặc sẽ thay đổi theo thông báo của ngân hàng cho vay. Lãi suất cho vay lại là lãi suất tiền gửi tiết kiệm VND trả lãi sau kỳ hạn 1 tháng (+) biên độ 3%/năm, nhưng không thấp hơn sản lãi suất cho vay ngắn hạn ưu đãi của Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam đối với khoản vay được đảm bảo đầy đủ bằng số dư tiền gửi tại Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam. Lãi cho vay tại thời điểm ký kết hợp đồng là 12%/năm. Lãi vay được trả vào ngày 25 hàng tháng. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng, khoản vay này đã được thanh toán.

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng*

(4) Khoản vay lại từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam với nguồn vốn mà Bên cho vay đã vay của Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phá Lại theo Hợp đồng số 05/HĐCVL/PHALAI-EVN-G3, khoản vay số 01/2011/EVN-PPC ngày 30 tháng 9 năm 2013. Khoản vay này để đầu tư dự án Thủy điện Srêpôk 3 và thủy điện Bùn Kuốp. Mức vốn vay là 750.000.000.000 VND cho hai khoản vay 01/2011/EVN-PPC và 03/2010/EVN-PPC. Thời hạn vay lại của khoản vay 03/2010/EVN-PPC từ ngày 01 tháng 01 năm 2013 đến ngày 30 tháng 6 năm 2026, thời hạn vay lại của khoản vay 01/2011/EVN-PPC từ ngày 01 tháng 01 năm 2013 đến ngày 26 tháng 10 năm 2013 và đã được gia hạn đến ngày 26 tháng 10 năm 2014, tiền gốc được trả 1 lần vào ngày 26 tháng 10 năm 2014. Lãi vay được trả một lần trùng với ngày trả nợ gốc, với mức lãi suất vay lại là lãi suất tiền gửi kỳ hạn 12 tháng trả lãi sau bình quân của 4 ngân hàng thương mại quốc doanh gồm: Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam; Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam; Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam và Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam tại thời điểm ký hợp đồng (9,13%/năm) và phí cho vay lại là 0,2%/năm.

17. THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI NỢ NHÀ NƯỚC

	31/12/2013
	VND
Thuế giá trị gia tăng	66.660.706.814
Thuế nhà thầu	17.074.956.380
Thuế tài nguyên	8.019.821.725
Thuế thu nhập doanh nghiệp	71.080.002.678
Thuế thu nhập cá nhân	1.709.204.751
Phí, lệ phí - phí dịch vụ môi trường rừng	17.618.134.000
	<u><u>182.162.826.348</u></u>

Tình hình tăng giảm các khoản thuế và các khoản phải nộp Nhà nước trong năm như sau:

	Tiếp nhận từ EVN	Số phải nộp trong năm	Số đã nộp trong năm	Tại ngày 31/12/2013
	VND	VND	VND	VND
Thuế giá trị gia tăng	(3.061.738.689)	3.133.029.081.436	(3.063.311.148.849)	66.656.193.898
Thuế tiêu thụ đặc biệt	-	1.540.288.605	(1.540.288.605)	-
Thuế xuất nhập khẩu	(847.183.748)	120.869.122.418	(120.021.938.670)	-
Thuế nhà thầu	227.111.162	42.378.950.741	(25.531.105.523)	17.074.956.380
Thuế tài nguyên	6.277.225.374	175.795.245.527	(174.052.649.176)	8.019.821.725
Thuế thu nhập doanh nghiệp	8.083.252.362	71.138.877.446	(8.142.127.130)	71.080.002.678
Thuế thu nhập cá nhân	2.245.812.617	14.635.292.155	(15.171.900.021)	1.709.204.751
Phí, lệ phí - phí dịch vụ môi trường rừng	16.529.413.600	57.505.777.700	(56.417.057.300)	17.618.134.000
Các khoản nộp phạt	-	140.489.819.835	(140.489.819.835)	-
Tiền thuế đất	-	4.691.182.119	(4.691.182.119)	-
Các khoản phí, lệ phí và thuế khác	-	74.693.002	(74.693.002)	-
	<u><u>29.453.892.678</u></u>	<u><u>3.762.148.330.984</u></u>	<u><u>(3.609.443.910.230)</u></u>	<u><u>182.158.313.432</u></u>

Trong đó:

- Thuế và các khoản khác phải thu Nhà Nước

4.512.916

- Thuế và các khoản phải trả Nhà Nước

182.162.826.348

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng***18. CÁC KHOẢN PHẢI TRẢ, PHẢI NỢ NGẮN HẠN KHÁC**

	31/12/2013
	VND
Bảo lãnh dự thầu	377.065.416
Phải trả cho việc xây dựng ngăn kháng điện hạn dòng - Công ty Truyền tải Điện 4	58.646.976.816
Tạm trích thuế giá trị gia tăng tháng 12 tạm tính	146.028.299.250
Kinh phí công đoàn	469.705.404
Bảo hiểm xã hội, bảo hiểm y tế và bảo hiểm thất nghiệp	366.736.250
Phải trả khoản hỗ trợ lãi suất tín dụng đầu tư chưa sử dụng - Thủy điện 1	18.472.532.485
Phải trả khác liên quan đến tài sản tạm tăng - Thủy điện Bản Chát ⁽ⁱ⁾	2.825.772.975.032
Công ty Cổ phần Thủy điện Srêpôk 3	613.267.623.287
Phải trả cho các khoản chi hộ các chi phí liên quan đến việc mua tài sản	115.354.633.583
Trích trước lãi vay của Hội Quỹ Quảng, Bản Chát và Buôn Kuốp	67.642.565.576
Phải trả EVN	3.887.695.185.576
+ Lãi vay và phí vay lại	344.396.939.174
+ Liên quan đến phí đền bù tái định cư Bản Chát	150.000.000.000
+ Phải trả tạm ứng tiền điện	906.239.954.564
+ Lợi nhuận phải trả	92.612.947.400
+ Phải trả khác liên quan đến việc tiếp nhận tài sản từ EVN	2.394.338.522.216
+ Lãi tiền gửi Ban quản lý dự án Phú Mỹ 4	106.822.222
Phải trả khác	8.455.374.068
	<u><u>7.742.549.672.743</u></u>

(i) Phải trả khác này thể hiện chênh lệch giữa giá trị chi phí thực tế phát sinh đã ghi nhận trên phần chi phí xây dựng cơ bản dở dang tại Ban quản lý dự án Bản Chát và giá trị tạm tăng theo tổng mức đầu tư được duyệt theo Thông báo số 1165LC/ATĐ1-P4 ngày 22 tháng 8 năm 2013.

19. VAY VÀ NỢ DÀI HẠN

Ngân hàng Phát triển Việt Nam	1.989.483.441.947
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	1.045.969.397.761
Ngân hàng TMCP Á Châu	250.394.167.823
Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam	2.675.715.838.114
Ngân hàng Doanh nghiệp và Đầu tư Credit Agricole Việt Nam	636.636.657.735
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	2.433.359.642.776
Ngân hàng TMCP An Bình	74.187.201.067
Tập đoàn điện lực Việt Nam	39.006.486.928.065
+ Ngân hàng Hợp tác Quốc tế Nhật Bản	6.274.577.170.802
+ Ngân hàng Thế giới	66.634.932.880
+ Vay trái phiếu	928.940.954.246
+ Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam	182.416.630.806
+ Ngân hàng TMCP Á Châu	195.663.248.236
+ Ngân hàng Phát triển Châu Á	13.822.517.419.769
+ Ngân hàng Xuất nhập khẩu Trung Quốc	11.925.124.614.216
+ Công ty Cổ phần Nhiệt điện Phả Lại	350.000.000.000
+ Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	2.169.279.114.960
+ Ngân hàng Phát triển Việt Nam	2.828.828.149.401
+ Cơ quan Phát triển Pháp	262.504.692.749
	<u><u>48.112.233.275.288</u></u>

22/12/2013
 H
 Y
 J
 H
 T
 E
 M
 S
 C

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng*

Vay dài hạn bao gồm các khoản vay dài hạn từ các ngân hàng trong nước, ngân hàng nước ngoài và một số khoản vay được vay thông qua Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Các khoản vay này có thời hạn từ 5 năm đến 26 năm. Một số khoản vay có lãi suất cố định từ 2% đến 15,6%/năm, một số khoản vay bằng đồng Đô la Mỹ chịu lãi suất Libor với thời hạn 6 tháng cộng phí dịch vụ. Các khoản vay này được sử dụng để tài trợ cho các dự án điện của Tổng Công ty. Tất cả các khoản vay đều được thế chấp bằng tài sản hình thành từ vốn vay.

Các khoản vay dài hạn được hoàn trả theo lịch biểu sau:

	31/12/2013
	<u>VND</u>
Trong vòng một năm	3.116.152.918.537
Từ năm thứ hai đến năm thứ năm	19.525.587.700.475
Sau năm năm	<u>28.586.645.574.813</u>
	51.228.386.193.825
<i>Trừ: số phải trả trong vòng 12 tháng</i>	
<i>(được trình bày ở phần vay ngắn hạn)</i>	
Số phải trả sau 12 tháng	<u><u>(3.116.152.918.537)</u></u>
	<u><u>48.112.233.275.288</u></u>

20. DOANH THU CHƯA THỰC HIỆN

Doanh thu chưa thực hiện thể hiện các khoản thanh toán trước tiền thuê nhà xưởng từ Công ty TNHH Dịch vụ Năng lượng Alstom theo hợp đồng cho thuê nhà xưởng đến ngày 04 tháng 10 năm 2032.



CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3

Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành, Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam

Báo cáo tài chính riêng
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

21. VỐN CHỦ SỞ HỮU

	Vốn đầu tư của chủ sở hữu	Chênh lệch tỷ giá hối đoái	Quỹ đầu tư phát triển	Quỹ dự phòng tài chính	Lợi nhuận sau thuế chưa phân phối	Nguồn vốn đầu tư xây dựng cơ bản	Cộng
	VND	VND	VND	VND	VND	VND	VND
Tiếp nhận từ EVN	11.810.725.837.899	(223.885.108.925)	(382.002.349)	18.397.425.991	7.919.444.783	808.212.758.194	12.420.988.355.593
Chênh lệch tỷ giá trong giai đoạn đầu tư xây dựng cơ bản ⁽ⁱⁱⁱ⁾	-	(290.939.623.716)	-	-	-	-	(290.939.623.716)
Tăng/(giảm) khác do quyết toán công trình	(27.302.630.185)	-	634.206.300	-	-	-	(26.668.423.885)
Tăng vốn từ lợi nhuận giữ lại ⁽ⁱ⁾	1.629.228.421	-	-	-	(1.629.228.421)	-	-
Lợi nhuận trong năm	-	-	-	-	164.824.640.128	-	164.824.640.128
Chuyển lợi nhuận cho EVN ⁽ⁱ⁾	-	-	-	-	(92.612.947.400)	-	(92.612.947.400)
Trích quỹ đầu tư phát triển	-	-	49.447.392.039	-	(49.447.392.039)	-	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi	-	-	-	-	(27.861.774.223)	-	(27.861.774.223)
Kết chuyển công trình hoàn thành	603.635.826.577	-	-	-	-	(603.635.826.577)	-
Tăng vốn từ nguồn kinh phí đã hình thành tài sản cố định	11.954.196.043	-	-	-	-	-	11.954.196.043
Phân loại lại ⁽ⁱⁱ⁾	-	-	18.397.425.991	(18.397.425.991)	-	-	-
Điều chỉnh khác	-	-	-	-	3.800.817.558	-	3.800.817.558
Tại ngày 31/12/2013	12.400.642.458.755	(514.824.732.641)	68.097.021.981	-	4.993.560.386	204.576.931.617	12.163.485.240.098

(i) Theo Công văn số 3385/EVN-TCKT ngày 09 tháng 10 năm 2013 về việc thông qua báo cáo tài chính 2012 của Công ty TNHH MTV Nhiệt điện Phú Mỹ (tiền thân của Tổng Công ty) như sau: một phần lợi nhuận năm 2012 sẽ được nộp cho EVN với số tiền là 3.801.532.983 VND và 1.629.228.421 VND được điều chỉnh tăng vốn chủ sở hữu. Ngoài ra, Tổng Công ty cũng tạm trích 88.811.414.417 VND từ lợi nhuận sau thuế năm 2013 để chuyển về EVN.

(ii) Theo Thông tư số 220/2013/TT-BTC ngày 31 tháng 12 năm 2013 hướng dẫn thực hiện một số điều của Nghị định 71/2013/NĐ-CP ngày 11 tháng 7 năm 2013 về đầu tư vốn nhà nước vào doanh nghiệp và quản lý tài chính đối với doanh nghiệp có Nhà Nước nắm giữ 100% vốn điều lệ, Tổng Công ty đã chuyển toàn bộ số dư quỹ dự phòng tài chính tiếp nhận từ EVN tại ngày 01 tháng 01 năm 2013 về quỹ đầu tư phát triển.

(iii) Chênh lệch tỷ giá trong giai đoạn đầu tư xây dựng cơ bản bao gồm chênh lệch tỷ giá của các công trình đã hoàn thành và chênh lệch tỷ giá của các công trình đang trong quá trình xây dựng.

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

22. BỘ PHẬN THEO LĨNH VỰC KINH DOANH VÀ BỘ PHẬN THEO KHU VỰC ĐỊA LÝ

Hoạt động sản xuất kinh doanh chính của Tổng Công ty là sản xuất, kinh doanh điện năng và hoạt động khác là kinh doanh các dịch vụ khác liên quan đến lĩnh vực điện. Trong năm, hoạt động sản xuất kinh doanh khác chiếm tỷ trọng không đáng kể trong tổng doanh thu và kết quả hoạt động của Tổng Công ty, theo đó thông tin tài chính trình bày trên bảng cân đối kế toán tại ngày 31 tháng 12 năm 2013 và toàn bộ doanh thu, chi phí trình bày trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh cho năm tài chính kết thúc cùng ngày chủ yếu liên quan đến hoạt động kinh doanh chính của Tổng Công ty.

23. DOANH THU BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

	2013
	VND
Doanh thu tiêu thụ điện	17.433.784.734.787
Dịch vụ khác	6.252.201.871
	<u>17.440.036.936.658</u>

24. GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP

	2013
	VND
Giá vốn tiêu thụ điện	14.697.458.610.271
Giá vốn dịch vụ khác	5.353.392.242
	<u>14.702.812.002.513</u>

25. DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	2013
	VND
Lãi tiền gửi	41.523.514.038
Cổ tức, lợi nhuận được chia	113.110.703.325
Lãi chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	42.553.119.675
Lãi chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện	1.386.289.537.089
	<u>1.583.476.874.127</u>

26. CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	2013
	VND
Chi phí lãi vay	1.167.383.135.270
Lỗ chênh lệch tỷ giá đã thực hiện	10.298.775.083
Lỗ chênh lệch tỷ giá chưa thực hiện các năm trước phân bổ	2.587.770.055.043
	<u>3.765.451.965.396</u>

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam

Báo cáo tài chính riêng

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng***27. LỖ KHÁC**

	2013
	VND
Thu từ thanh lý vật tư, tài sản	2.575.592.200
Thu nhập từ vật tư thu hồi của các công trình sửa chữa lớn	26.808.099.841
Thu nhập từ đánh giá lại tài sản đưa đi góp vốn	27.981.099.330
Chi phí đào tạo điều chỉnh theo Kiểm toán Nhà nước	19.953.457.900
Vật tư được nhà thầu tặng	9.677.062.192
Thu nhập khác liên quan đến Buôn Kuốp	8.571.043.723
Thu nhập khác	1.270.548.142
	<u>96.836.903.328</u>
Giá trị của vật tư, tài sản thanh lý	6.746.459.778
Các khoản thuế bị truy thu và nộp phạt	228.922.729.719
Chi phí khấu hao và sửa chữa lớn khu quản lý vận hành và sửa chữa Phú Mỹ 1 và Phú Mỹ 4	20.919.289.285
Điều chỉnh theo biên bản của kiểm toán Nhà nước	11.272.336.758
Chi phí khác liên quan đến Buôn Kuốp	8.292.775.590
Chi phí khác	4.020.859
	<u>276.157.611.989</u>
Lỗ khác	<u>(179.320.708.661)</u>

28. CHI PHÍ THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP HIỆN HÀNH

	2013
	VND
Lợi nhuận trước thuế	235.963.517.574
Trừ: Thu nhập không chịu thuế	(113.117.982.138)
Cộng: Các khoản điều chỉnh tăng	161.474.475.278
Thu nhập chịu thuế	<u>284.320.010.714</u>
<i>Thuế suất áp dụng</i>	25%
Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	71.080.002.679
Thuế thu nhập doanh nghiệp bổ sung từ các năm trước	58.874.767
Tổng chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành	<u>71.138.877.446</u>

Tổng Công ty có nghĩa vụ nộp thuế thu nhập doanh nghiệp theo tỷ lệ 25% trên thu nhập chịu thuế.

29. CÁC KHOẢN CÔNG NỢ TIỀM TÀNG

Tổng Công ty có khoản công nợ tiềm tàng liên quan đến vấn đề một số Công ty thủy điện trực thuộc Tổng Công ty phải thực hiện công tác trồng rừng thay thế theo Nghị định số 23/2006/NĐ-CP ngày 03 tháng 3 năm 2006 của Chính phủ về thi hành Luật Bảo vệ và phát triển rừng và Thông tư số 24/2013/TT-BNNPTNT ngày 06 tháng 5 năm 2013 của Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn về quy định trồng rừng thay thế khi chuyển mục đích sử dụng rừng sang mục đích khác. Chưa có bất kỳ điều chỉnh nào trên báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013 do chưa có cơ sở chắc chắn.

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-ĐN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

30. CAM KẾT

Theo kế hoạch đầu tư xây dựng, trong năm 2014, Tổng Công ty sẽ đầu tư khoảng 33.355 tỷ VND để xây dựng các nhà máy điện và các công trình khác.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty Dầu khí Việt Nam đã ký Hợp đồng khí số 01-NCS/PV-EVN ngày 15/10/2001 với thời hạn là 20 năm, Tổng Công ty tiếp tục thực hiện quyền và nghĩa vụ trên hợp đồng này. Đối với mỗi năm hợp đồng trong giai đoạn bình ổn và sẽ bắt đầu từ năm hợp đồng thứ 2, lượng khí tiêu thụ năm sẽ bằng 1,85 tỷ mét khối tiêu chuẩn.

31. CAM KẾT THUÊ HOẠT ĐỘNG

a. Cam kết thuê hoạt động – Tổng Công ty là bên đi thuê

	2013
	<u>VND</u>
Chi phí thuê hoạt động tối thiểu đã ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong năm	<u>4.375.648.700</u>
Tại ngày kết thúc niên độ kế toán, Tổng Công ty có các khoản cam kết thuê hoạt động với lịch thanh toán như sau:	

	2013
	<u>VND</u>
Trong vòng một năm	5.250.778.410
Từ năm thứ hai đến năm thứ năm	21.003.113.640
Sau năm năm	167.657.354.631
	<u>193.911.246.681</u>

Cam kết thuê hoạt động thể hiện số tiền thuê 955.751 m² đất tại Thị trấn Phú Mỹ, huyện Tân Thành, tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, Việt Nam trong 38 năm kể từ ngày 26 tháng 11 năm 2012 với số tiền thuê mỗi năm là 4.375.648.700 VND.

b. Cam kết thuê hoạt động – Tổng Công ty là bên cho thuê

	31/12/2013
	<u>VND</u>
Doanh thu cho thuê hoạt động tối thiểu đã ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong năm	<u>390.268.817</u>
Tại ngày kết thúc niên độ kế toán, Tổng Công ty có khoản cam kết thuê hoạt động tương ứng với tiền thuê tối thiểu trong tương lai nhận được từ Công ty TNHH Dịch vụ Năng lượng Alstom, với lịch thanh toán như sau:	
	31/12/2013
	<u>VND</u>
Trong vòng một năm	-
Từ năm thứ hai đến năm thứ năm	22.316.814.273
Sau năm năm	65.575.338.889
	<u>87.892.153.162</u>

Tổng Công ty cho thuê hoạt động nhà xưởng với điều kiện không hủy ngang. Bên đi thuê phải thanh toán các khoản tiền thuê cố định căn cứ trên các hợp đồng thuê đã được ký.

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MÃU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

32. CÔNG CỤ TÀI CHÍNH

Quản lý rủi ro vốn

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

Cấu trúc vốn của Tổng Công ty gồm có các khoản nợ thuần (bao gồm các khoản vay như đã trình bày tại Thuyết minh số 16 và Thuyết minh số 19 trừ đi tiền và các khoản tương đương tiền) và phần vốn thuộc sở hữu của Nhà nước (bao gồm vốn góp, các quỹ và lợi nhuận sau thuế chưa phân phối).

Hệ số đòn bẩy tài chính

Hệ số đòn bẩy tài chính của Tổng Công ty tại ngày kết thúc niên độ kế toán như sau:

	31/12/2013
	<u>VND</u>
Các khoản vay và nợ vay qua EVN	51.928.386.193.825
Trừ: Tiền và các khoản tương đương tiền	2.088.263.240.763
Nợ thuần	49.840.122.953.062
Vốn chủ sở hữu	12.163.485.240.098
Tỷ lệ nợ thuần trên vốn chủ sở hữu	<u><u>409,75%</u></u>

Các chính sách kế toán chủ yếu

Chi tiết các chính sách kế toán chủ yếu và các phương pháp mà Tổng Công ty áp dụng (bao gồm các tiêu chí để ghi nhận, cơ sở xác định giá trị và cơ sở ghi nhận các khoản thu nhập và chi phí) đối với từng loại tài sản tài chính và công nợ tài chính được trình bày tại Thuyết minh số 4.

Các loại công cụ tài chính

	<u>Giá trị ghi sổ</u>
	31/12/2013
	<u>VND</u>
Tài sản tài chính	
Tiền và các khoản tương đương tiền	2.088.263.240.763
Phải thu khách hàng và phải thu khác	1.641.397.607.330
Đầu tư tài chính	608.063.661.588
Tổng cộng	<u><u>4.337.724.509.681</u></u>
Công nợ tài chính	
Các khoản vay	51.928.386.193.825
Phải trả người bán và phải trả khác	14.300.292.269.848
Chi phí phải trả	14.079.401.330
Tổng cộng	<u><u>66.242.757.865.003</u></u>

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

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Mục tiêu quản lý rủi ro tài chính

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

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

Rủi ro thị trường

Hoạt động kinh doanh của Tổng Công ty sẽ chủ yếu chịu rủi ro khi có sự thay đổi về tỷ giá hối đoái, lãi suất và giá.

Quản lý rủi ro tỷ giá

Tổng Công ty thực hiện một số các giao dịch có gốc ngoại tệ, theo đó, Tổng Công ty sẽ chịu rủi ro khi có biến động về tỷ giá. Tổng Công ty không thực hiện các biện pháp phòng ngừa rủi ro này do thiếu thị trường mua các công cụ tài chính.

Giá trị ghi sổ của các tài sản bằng tiền (bao gồm tiền, các khoản phải thu và các tài sản khác) và công nợ bằng tiền (bao gồm các khoản phải trả và các khoản vay) có gốc ngoại tệ tại thời điểm cuối năm như sau:

	<u>Tài sản</u>	<u>Công nợ</u>
	31/12/2013	31/12/2013
	VND	VND
Đô la Mỹ	840.573.078	30.827.428.887.015
Nhân dân tệ	-	2.076.502.197.526
France Thụy Sĩ	154.269.039.135	4.127.776.348
Euro	-	762.722.612
Yên Nhật	23.228.526.888	6.740.529.584.849

Phân tích độ nhạy đối với ngoại tệ

Tổng Công ty chủ yếu chịu ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá của Đô la Mỹ, Yên Nhật, Nhân dân tệ và Euro.

Bảng sau đây thể hiện phân tích độ nhạy đối với ngoại tệ của Tổng Công ty trong trường hợp tỷ giá Đồng Việt Nam tăng/giảm 1% so với các đồng tiền trên. Tỷ lệ thay đổi 1% được Ban Tổng Giám đốc sử dụng khi phân tích rủi ro tỷ giá và thể hiện đánh giá của Ban Tổng Giám đốc về mức thay đổi có thể có của tỷ giá. Phân tích độ nhạy với ngoại tệ chỉ áp dụng cho các số dư của các khoản mục tiền tệ bằng ngoại tệ tại thời điểm cuối năm và điều chỉnh việc đánh giá lại các khoản mục này khi có 1% thay đổi của tỷ giá. Nếu tỷ giá các đồng ngoại tệ dưới đây so với Đồng Việt Nam tăng/giảm 1% thì lợi nhuận kế toán trước thuế trong năm của Tổng Công ty sẽ tăng/(giảm) các khoản như sau:

	2013
	VND
Đô la Mỹ	(308.265.883.139)
Nhân dân tệ	(20.765.021.975)
France Thụy Sĩ	1.501.412.628
Euro	(7.627.226)
Yên Nhật	(67.173.010.580)

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

Quản lý rủi ro lãi suất

Tổng Công ty chịu rủi ro lãi suất trọng yếu phát sinh từ các khoản vay theo lãi suất thả nổi. Rủi ro này sẽ do Tổng Công ty quản trị bằng cách duy trì ở mức độ hợp lý các khoản vay lãi suất cố định và phân tích tình hình cạnh tranh trên thị trường để có được lãi suất có lợi cho Tổng Công ty từ các nguồn cho vay thích hợp.

Độ nhạy của lãi suất

Độ nhạy của các khoản vay đối với sự thay đổi lãi suất có thể xảy ra ở mức độ hợp lý. Với giả định là số dư tiền vay cuối năm là số dư tiền vay trong suốt năm tài chính, nếu lãi suất của các khoản vay với lãi suất thả nổi tăng/giảm 1% thì chi phí xây dựng cơ bản dở dang và lợi nhuận trước thuế của Tổng Công ty trong năm sẽ tăng/giảm 4.869.883.674 VND.

Quản lý rủi ro về giá cổ phiếu

Tổng Công ty chịu rủi ro về giá của công cụ vốn phát sinh từ các khoản đầu tư vào các công ty con và công ty liên kết. Ban Tổng Giám đốc Tổng Công ty xem xét và phê duyệt các quyết định đầu tư vào công ty con và công ty liên kết như ngành nghề kinh doanh, công ty để đầu tư, v.v Các khoản đầu tư vào các công ty con và công ty liên kết được nắm giữ không phải cho mục đích kinh doanh mà cho mục đích chiến lược lâu dài. Tổng Công ty không có ý định bán các khoản đầu tư này trong tương lai gần.

Quản lý rủi ro về giá hàng hóa

Tổng Công ty mua nguyên vật liệu, hàng hóa từ các nhà cung cấp trong và ngoài nước để phục vụ cho hoạt động sản xuất kinh doanh và đầu tư xây dựng. Do vậy, Tổng Công ty sẽ chịu rủi ro từ việc thay đổi giá bán của nguyên vật liệu, hàng hóa. Tổng Công ty không thực hiện các biện pháp phòng ngừa rủi ro này do thiếu thị trường mua các công cụ tài chính này.

Rủi ro tín dụng

Rủi ro tín dụng xảy ra khi một khách hàng hoặc đối tác không đáp ứng được các nghĩa vụ trong hợp đồng dẫn đến các tổn thất tài chính cho Tổng Công ty. Tổng Công ty có chính sách tín dụng phù hợp và thường xuyên theo dõi tình hình để đánh giá xem Tổng Công ty có chịu rủi ro tín dụng hay không. Tổng Công ty không có bất kỳ rủi ro tín dụng trọng yếu nào với các khách hàng hoặc đối tác bởi vì các khoản phải thu chủ yếu là từ các công ty trong cùng Tập đoàn Điện lực Việt Nam.

Quản lý rủi ro thanh khoản

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

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

02-C
H
Y
QUẢN
TÀI
CH

CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**

Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013

THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)**MẪU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng*

	Dưới 1 năm VND	Từ 1 – 5 năm VND	Trên 5 năm VND	Tổng VND
31/12/2013				
Tiền và các khoản tương đương tiền	2.088.263.240.763	-	-	2.088.263.240.763
Phải thu khách hàng và phải thu khác	1.641.397.607.330	-	-	1.641.397.607.330
Đầu tư tài chính	450.000.000.000	158.063.661.588	-	608.063.661.588
Tổng cộng	4.179.660.848.093	158.063.661.588	-	4.337.724.509.681
31/12/2013				
Các khoản vay	3.816.152.918.537	19.525.587.700.475	28.586.645.574.813	51.928.386.193.825
Phải trả người bán và phải trả khác	14.300.292.269.848	-	-	14.300.292.269.848
Chi phí phải trả	14.079.401.330	-	-	14.079.401.330
Tổng cộng	18.130.524.589.715	19.525.587.700.475	28.586.645.574.813	66.242.757.865.003
Chênh lệch thanh khoản thuần	(13.950.863.741.622)	(19.367.524.038.887)	(28.586.645.574.813)	(61.905.033.355.322)

Ban Tổng Giám đốc đánh giá Tổng Công ty có rủi ro thanh khoản. Tuy nhiên, các khoản phải trả và các khoản vay chủ yếu phát sinh từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Ban Tổng Giám đốc tin tưởng rằng EVN vẫn tiếp tục duy trì các khoản phải trả và các khoản vay này. Do đó, Tổng Công ty không bị áp lực về mặt đáp ứng các nghĩa vụ tài chính khi đến hạn.

33. NGHIỆP VỤ VÀ SÓ DƯ VỚI CÁC BÊN LIÊN QUAN

Trong năm, Tổng Công ty đã có các giao dịch chủ yếu sau với các bên liên quan:

Bên liên quan

Tập đoàn Điện lực Việt Nam
 Công ty Mua bán Điện
 Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3
 Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2
 Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực
 Trung tâm Thí nghiệm Điện -
 Tổng Công ty Điện lực Miền Nam
 Tổng Công ty Truyền tải Điện 4
 Công ty Cổ phần Nhiệt Điện Bà Rịa

Mối quan hệ

Công ty mẹ
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty trong cùng Tập đoàn
 Công ty con



CÔNG TY TNHH MTV - TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3Thị trấn Phú Mỹ, Huyện Tân Thành
Tỉnh Bà Rịa – Vũng Tàu, CHXHCN Việt Nam**Báo cáo tài chính riêng**
Cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013**THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)****MÃU SỐ B 09-DN***Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng*

2013

VND**Bán điện**

Công ty Mua bán Điện

17.433.456.231.862

Mua điện

Tập đoàn Điện lực Việt Nam

36.957.785.755

Mua dịch vụ

Công ty Cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa

238.500.000

Trung tâm Thí nghiệm Điện - Tổng Công ty Điện lực Miền Nam

765.746.632

Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3

1.026.089.776

Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2

1.194.956.818

Khác - thu lãi tiền gửi

Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực

35.143.055.556

Khác - Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Lợi nhuận phải nộp

92.612.947.400

Lãi vay trong năm phải trả

2.914.102.604.180

Vay trong năm

19.407.162.869.243

Thanh toán vay trong năm

2.887.860.150.884

Số dư chủ yếu với các bên liên quan trong Tập đoàn

31/12/2013

VND**Các khoản phải thu**

Công ty Mua bán Điện

1.114.893.704.709

Các khoản phải thu khác

Tập đoàn Điện lực Việt Nam

330.593.637.656

Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực - lãi tiền gửi

7.150.000.000

Công ty Tài chính Cổ phần Điện lực - tiền gửi

450.000.000.000

Các khoản phải trả

Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 3

600.719.050

Công ty Cổ phần Tư vấn Xây dựng Điện 2

499.925.627

Tổng Công ty Truyền tải Điện 4

58.717.740.882

Trung tâm Thí nghiệm Điện - Tổng Công ty Điện lực Miền

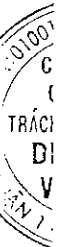
Nam

840.069.912

Các khoản vay và phải trả khác

Tập đoàn Điện lực Việt Nam

43.655.417.635.138



THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG (Tiếp theo)

MẪU SỐ B 09-DN

Các thuyết minh này là một bộ phận hợp thành và cần được đọc đồng thời với báo cáo tài chính riêng

34. SỐ LIỆU SO SÁNH

Như trình bày tại Thuyết minh số 1 phần thuyết minh báo cáo tài chính riêng, Tổng Công ty được thành lập từ ngày 01 tháng 01 năm 2013. Số liệu tại ngày này được bàn giao từ Tập đoàn Điện lực Việt Nam. Báo cáo tài chính riêng cho năm tài chính đầu tiên kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2013 không trình bày số liệu so sánh.



Vũ Phương Thảo
Người lập biểu



Nguyễn Thị Thanh Hương
Kế toán trưởng



Trương Quốc Phúc
Phó Tổng Giám đốc
Ngày 14 tháng 4 năm 2014

500-1
NHÀ
NG T
HIỆM H
OIT
T NA
P. HC