

Số: 596/CPNT2-SK&QHCD

Nhơn Trạch, ngày 22 tháng 9 năm 2015

V/v: Đăng tải thông tin không chính xác.

Kính gửi: Ông Nguyễn Tấn Phong - Tổng Biên tập Báo Sài Gòn  
Đầu Tư Tài Chính (<http://www.saigondautu.com.vn>)

Lúc 08 giờ 42 phút ngày 21 tháng 9 năm 2015 trên trang báo điện tử online [www://www.saigondautu.com.vn](http://www.saigondautu.com.vn) có đăng tải bài “ NT2 tiềm ẩn rủi ro” ký tên Hải Hồ về kết quả sản xuất kinh doanh của Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2 (NT2) niêm yết trên sàn HoSE, với một số thông tin không chính xác. (Đính kèm tin bài).

Việc đưa tin lợi nhuận sau thuế 2015 và giá khí điều chỉnh như quý Báo đưa tin là không chính xác, ngay lập tức đã gây xôn xao dư luận, làm ảnh hưởng đến uy tín, thương hiệu của NT2 cũng như làm thiệt hại cho các nhà đầu tư/cổ đông.

Bằng văn bản này, NT2 đề nghị ông Tổng biên tập chỉ đạo phóng viên/cộng tác viên và ban biên tập đính chính thông tin sai lệch, cũng như nghiêm túc rút kinh nghiệm để không xảy ra những điều tương tự, gây hậu quả tiêu cực đến chính uy tín của Báo Sài Gòn Đầu Tư Tài Chính.

Để rộng đường dư luận, NT2 cập nhật một số thông tin về hoạt động sản xuất kinh doanh của Công ty như sau:

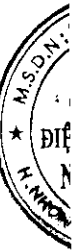
- Về kết quả SXKD năm 2015:

Doanh thu 9 tháng đầu 2015 NT2 ước trên 5.400 tỷ đồng, đạt trên 90% so với kế hoạch năm 2015.

Lợi nhuận sau thuế 9 tháng đầu 2015, NT2 ước trên 670 tỷ đồng (đã trừ lỗ chênh lệch tỷ giá), đạt trên 106% so với kế hoạch năm 2015.

- Về hồi tố giá khí của NT2:

NT2 và PV Gas đã ký phụ lục hợp đồng bổ sung ngày 14/9/2015. Theo đó từ tháng 8/2015 NT2, PV Gas và EVN sẽ áp dụng thanh toán theo giá khí thị trường. Khoản tiền hồi tố giá khí giai đoạn trước tháng 8/2015 PVGas trả lại cho NT2 sẽ được đàm phán chuyển trả EVN một khoản tương ứng. Vì vậy, NT2 không bị thiệt hại hay rủi ro về hồi tố giá khí như quý Báo đã đưa tin.



Từ nay trở đi giá khí đầu vào của NME Nhơn Trạch 2 được tính theo cơ chế giá khí thị trường, hiện nay giá dầu thô đang ở mức thấp và dự báo tiếp tục giảm thấp trong thời gian tới, giá khí đốt đầu vào của NME Nhơn Trạch 2 sẽ giảm đáng kể với giá khí trước đây, hoàn toàn không có chuyện áp dụng cơ chế tăng theo lộ trình 3% hàng năm như quý Báo đã đưa thông tin sai lệch.

Trân trọng./.

*Nơi nhận:*

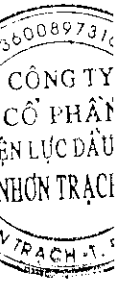
- Như trên;
- GD (để b/c);
- Lưu VT, SK&QHCD.



**GIÁM ĐỐC**



**Hoàng Xuân Quốc**



Trang chủ Tin tức Thị trường Dữ liệu Phân tích

Nhập từ khóa

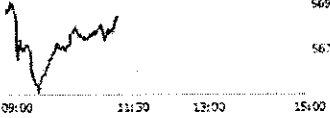
Việt Nam Mỹ Châu Âu Châu Á

THỊ TRƯỜNG CHỨNG KHOÁN - ĐẦU TƯ

10/9/2015 8:42

VN Index

Vietstock.vn



Index	Value	Change	%
VN-Index	568.76	2.51	+0.44%
HNX-Index	77.74	-0.01	-0.02%
VS-Large Cap	248.13	1.23	+0.54%
VS-Mid Cap	71.52	0.15	+0.21%
VS-Small Cap	31.08	0.03	+0.10%
VS-Micro Cap	31.40	-0.02	-0.06%

Mã chứng khoán

Cổ phiếu

THÔNG TIN ĐẦU TƯ

- Thông tin tài chính - ngân hàng (21-9)
- Trong sân - Ngoài sân (21-9)
- Chuyển động thị trường (21-9)
- HSC nhận giải thưởng báo cáo thường niên

Các tin khác:

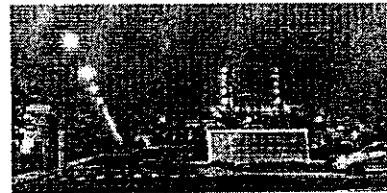
- Vấn còn "bão" sau công bố của FED
  - Sức ép với CP thép
  - CK 18-9: Trần mưa tiền ATC
  - Dịch vụ quản trị quỹ "teo tóp", ngành quỹ thêm khó
  - Đại gia nông nghiệp đón đập bàn có phần
  - Chế tài nếu HĐQT DN không muốn mở room?
  - Sức hút dòng vốn từ Hàn Quốc
  - ETF tung chiêu "lật kèo"
  - Siết kỷ quỹ, nới quy định vốn
- Các tin bài khác

NT2 tiềm ẩn rủi ro

Trong khoảng 2 tháng trở lại đây, CTCP Điện lực Dầu Khí Nhơn Trạch 2 (NT2) thu hút sự quan tâm của NĐT nhờ hoạt động sản xuất kinh doanh hiệu quả và việc ETF đưa vào rô chỉ số trong đợt tái cơ cấu danh mục quỹ III. Tuy nhiên, bên cạnh hiệu suất hoạt động, NT2 vẫn tiềm ẩn nhiều rủi ro.

CP đầu ngành điện

NT2 là công ty hoạt động với vị thế đứng đầu trong ngành điện với vốn điều lệ 2.560 tỷ đồng và hiện đang sở hữu nhà máy tuabin khí chu trình hỗn hợp Nhơn Trạch 2. Đây là một trong những nhà máy điện lớn nhất khu vực phía Nam với công suất 750MW, lắp đặt tại khu công nghiệp Ông Kèo (huyện Nhơn Trạch, Đồng Nai), gần trung tâm phụ tải miền Đông Nam bộ.



NT2 được đánh giá có rất nhiều ưu điểm vượt trội so với các nhà máy nhiệt điện trong ngành như: vị trí nhà máy nằm gần trung tâm phụ tải nên nhận được ưu tiên huy động để bù đắp sản lượng điện thiếu hụt, đặc biệt vào mùa khô; nguồn nhiên liệu chính đầu vào là khí đốt từ mỏ Nam Côn Sơn được đảm bảo trong hợp đồng mua bán khí lên đến 25 năm, giá bán điện được tính bằng đồng USD nhờ đó chuyển được phần rủi ro tỷ giá do giá khí công được tính theo USD, đồng thời hạn chế được rủi ro mất giá của đồng nội tệ, máy móc thiết bị hiện đại được cung cấp bởi Siemens, nhờ đó tiết kiệm nhiên liệu hơn so với các nhà máy tuabin khí cùng khu vực

Đặc biệt, NT2 có hợp đồng bán điện (PPA) với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã được ký chính thức lên đến 10 năm, hợp đồng này lập theo Thông tư 41, do đó giá bán điện đủ bù đắp các chi phí, kể cả việc giá khí tăng theo lộ trình hàng năm.

CP ngành điện giao dịch ở mức P/E khoảng từ 6-8x (trung bình ngành khoảng 8,6x), thấp hơn hẳn so với các nước trong khu vực. Điều này cho thấy phần nào rủi ro trong cơ chế, chính sách của ngành do bản chất vẫn chịu chi phí bởi vấn đề độc quyền của EVN.

Dù hoạt động khá hiệu quả nhưng đến năm 2014, mã NT2 vẫn chỉ giao dịch trên sàn UPCoM. Đến giai đoạn nửa cuối năm 2014, nhờ kết quả hoạt động kinh doanh khả quan và được hỗ trợ thêm nhiều yếu tố khác, NT2 chính thức chuyển sang niêm yết sàn HOSE ngày 12-6.

Quyết định chuyển sàn niêm yết sang HOSE đã giúp NT2 có những lực vượt qua CTCP Nhiệt điện Phả Lại (PPC) và trở thành CP điện có khối lượng giao dịch lớn nhất trên sàn HOSE. NT2 càng thêm thu hút khi mới đây quỹ VNM ETF công bố đưa mã này vào rô chỉ số trong đợt tái cơ cấu quỹ III. Theo đó, NT2 sẽ được mua vào hơn 16 triệu CP (đã hoàn tất mua vào trong phiên giao dịch cuối tuần vừa qua).

Rủi ro kép

Tuy nhiên, theo CTK FPT (FPTS), đầu tư vào NT2 thời điểm hiện tại có một số rủi ro. Thứ nhất là rủi ro từ tỷ giá. Tính đến cuối năm 2014, cơ cấu khoản vay của NT2 bao gồm 146,1 triệu USD và 133,5 triệu EUR. Tính đến ngày 16-9-2015, khoản lỗ từ tỷ giá ghi nhận 110,89 tỷ đồng. Trong khi đó, dự kiến lợi nhuận sau thuế 2015 ước đạt 200 tỷ đồng, đồng nghĩa với lợi nhuận có thể giảm 44,5% theo con số này.

Điều đáng nói là từ nay đến cuối năm nhiều khả năng Cục Dự trữ Liên bang Hoa Kỳ (FED) cần nhắc quyết định nâng lãi suất sau 7 năm. Lãi suất tăng khiến đồng USD sẽ mạnh lên và áp lực lỗ tỷ giá sẽ còn tăng mạnh đối với NT2 trong tương lai. Năm 2012 và 2013, NT2 từng bị lỗ tỷ giá lần lượt 64 tỷ đồng và 304 tỷ đồng.

Ngoài rủi ro về tỷ giá, NT2 đang đối mặt với thông tin về khoản 11 triệu USD nhận từ TCTCP Khí Việt Nam (GAS) do hồi tố giá khí từ 2011 có thể sẽ không được ghi nhận toàn bộ số ngoại tệ này. Nguyên nhân NT2 sẽ phải đàm phán với EVN do hợp đồng PPA giữa NT2 và EVN đã có điều khoản chuyển tất cả chi phí nhiên liệu khí qua giá điện, nên NT2 cũng được ghi nhận giá điện hợp đồng cao hơn.

Vì vậy, khi có sự thay đổi về cơ chế giá khí theo thị trường, NT2 sẽ phải đàm phán lại với EVN để điều chỉnh giá điện mới cho phù hợp với cách tính của Thông tư 56/2014/TT-BCT. Ở chiều đàm phán này, NT2 sẽ phải trả lại cho EVN một khoản hồi tố do được ghi nhận giá điện cao trong giai đoạn trước.

Một vấn đề có thể ảnh hưởng đến hiệu quả kinh doanh của NT2 là không được hưởng chung mặt bằng giá khí với các doanh nghiệp cùng sử dụng khí từ mỏ Nam Côn Sơn. Giá khí bình quân của NT2 năm 2014 khoảng 5,6 USD/MMBTU, cao hơn giá trên bao tiêu bình quân ở bể Nam Côn Sơn.

Bên cạnh đó, giá khí này còn được điều chỉnh tăng với tỷ lệ 3%/năm. Giá thành bị đẩy lên sẽ gây khó khăn cho công tác chào giá trên thị trường phát điện cạnh tranh (VCGM) trong tương lai.

Hải Hồ

Phản hồi (0) In E-mail

Chia sẻ qua

Trang chủ | Sitemap | Liên hệ | Liên hệ quảng cáo

Tổng Biên tập: Nguyễn Tấn Phong  
Phó Tổng Biên tập phụ trách: Lê Tiên Tuyền  
Địa chỉ: 38/28 Nguyễn Văn Trỗi, phường 15, quận Phú Nhuận