

NĂNG LƯỢNG SẠCH Việt Nam

CƠ QUAN NGÔN LUẬN CỦA HIỆP HỘI NĂNG LƯỢNG SẠCH VIỆT NAM

**LiOA: Đi đầu phát triển
công nghệ sạch,
tiết kiệm năng lượng**

Tr.6

**EVN điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân:
Tối thiểu 6 tháng/lần, tăng tối đa 5%**

Tr.14

**Lao động sáng tạo -
động lực phát triển ngành dầu khí**

Tr.18

**Hà Nội, TP.HCM tham gia
Các thành phố Thế giới**

Tr.46

Việt Nam

Tr.44

**coi trọng hợp tác ứng phó
biến đổi khí hậu**

Tp.HCM hướng tới xây dựng đô thị xanh, sạch, thông minh.

Số: 10

THÁNG 7.2017



MỤC TIÊU NPC

Thực hiện các nhiệm vụ, chỉ tiêu chủ yếu được EVN giao trong quyết định phê duyệt Đề án Nâng cao hiệu quả SXKD và năng suất lao động giai đoạn 2016-2020 của Tổng Công ty Điện lực miền Bắc tại quyết định số 177/QĐ-EVN ngày 02/10/2015 với 5 nhóm: Tài chính; Kinh doanh – Dịch vụ khách hàng; Quản lý kỹ thuật – vận hành; Đầu tư xây dựng và Quản trị - Tổ chức với các chỉ tiêu chủ yếu như sau:

- i) Đảm bảo cung cấp điện với mức tăng trưởng bình quân 11,8%/năm.
- ii) Giảm tỷ lệ điện dùng cho truyền tải và phân phối: đến 2020 xuống 5%.
- iii) Năng suất lao động: tăng bình quân hàng năm 14,1%; Sản lượng điện thương phẩm bình quân đạt 3,35 triệu kWh/CBCNV vào năm 2020. Năng suất lao động theo khách hàng sử dụng điện ≥ 470 khách hàng/nhân viên.
- iv) Độ tin cậy cung cấp điện: đến năm 2020, thời gian mất điện bình quân của một khách hàng trong năm (chỉ số SAIDI) giảm xuống 511 phút. Suất sự cố lưới điện 110 kV đến năm 2020 giảm 50-70% so với năm 2015.
- v) Thời gian tiếp cận điện năng: từ 2016, thủ tục của Điện lực giảm xuống 10 ngày. Chất lượng dịch vụ: nâng mức thoả mãn khách hàng năm sau cao hơn năm trước, đến 2020 Tổng công ty đạt điểm từ 8/10 trở lên (tất cả các đơn vị có điểm đánh giá sự hài lòng khách hàng đạt trên 7/10 điểm). Tỷ lệ thu tiền điện đạt 99,7%.
- vi) Đến năm 2020 lưới điện 110 kV EVN NPC đảm bảo tiêu chuẩn n-1; chuyển 50 trạm 110 kV sang không người trực và 60 trạm 110 kV bán người trực; 100% TBA 110 kV xây dựng mới giai đoạn 2016-2020 đáp ứng tiêu chí vận hành không người trực.
- vii) Đảm bảo lưới điện vận hành ở điều kiện bình thường không vượt quá 75% tải định mức các MBA và 50% tải định mức của các đường dây; không để xảy ra tình trạng non tải và quá tải kéo dài.
- viii) Đến năm 2020 hoàn thành 100% các Công ty Điện lực tỉnh đều có hệ thống SCADA.
- ix) EVN NPC đảm bảo hoạt động SXKD có lãi đạt và vượt kế hoạch EVN giao với Hệ số bảo toàn vốn ≥ 1 ; Khả năng thanh toán ngắn hạn ≥ 1 ; Tỷ suất sinh lời trên vốn chủ sở hữu (ROE) $> 1,0\%$; Tỷ lệ nợ trên vốn chủ sở hữu ≤ 3 lần.
- x) Đầu tư lưới điện: Đảm bảo tiến độ các dự án cấp bách, huy động đủ vốn đáp ứng nhu cầu đầu tư giai đoạn 2016-2020 trên 100.000 tỷ đồng.
- xi) Hoàn thành các dự án trong Chương trình cấp điện nông thôn, miền núi, hải đảo giai đoạn 2013-2020 đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định 2081/QĐ-TTg ngày 8/11/2013, đảm bảo trên 99% hộ dân nông thôn có điện vào năm 2020.

Năm 2016, EVN NPC tập trung mọi nỗ lực cung cấp điện an toàn - ổn định, hoàn thành tốt các nhiệm vụ kế hoạch EVN giao. Thực hiện chủ đề năm 2016 của EVN là "Nâng cao năng lực quản trị trong Tập đoàn Điện lực Việt Nam". Nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, tăng năng suất lao động, tăng thu nhập bình quân cho người lao động với tốc độ cao hơn lạm phát. Tối ưu hóa chi phí, đổi mới công nghệ, tăng cường năng lực và khả năng tự cân đối tài chính trong từng đơn vị. Đổi mới quản lý, đáp ứng lộ trình phát triển thị trường điện. Tiếp tục cải cách mạnh mẽ thủ tục hành chính để nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng theo phương châm 3 để " dễ tiếp cận - dễ tham gia - dễ giám sát".

08



Mục lục



15

36



18

Số: 10
THÁNG 7.2017

Số trang

Kinh biểu

- 6 LiOA: Đi đầu phát triển công nghệ sạch, tiết kiệm năng lượng
- 8 Năng lượng tái tạo tại Việt Nam: Làm gì để hiện thực hóa chính sách?
- 10 Việt Nam có nhiều tiềm năng năng lượng gió và sóng biển
- 12 EU tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng bền vững với Việt Nam
- 14 EVN điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân: Tối thiểu 6 tháng/lần, tăng tối đa 5%
- 16 Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam: Thúc đẩy chuyển đổi sang một nền kinh tế xanh
- 18 Lao động sáng tạo - động lực phát triển ngành dầu khí
- 20 Nhiệt điện than sẽ chỉ được sử dụng công nghệ thế hệ mới
- 22 Kiểm tra việc thực hiện các nhiệm vụ do Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ giao: EVN hoàn thành trước hạn 84,3% nhiệm vụ
- 24 TKV cần nghiêm túc thực hiện 5 nhiệm vụ lớn do Chính phủ giao
- 30 Doanh nghiệp Việt Nam: Phát huy nội lực, tăng trưởng bền vững
- 36 FECON cùng ACWA Power phát triển các dự án năng lượng tái tạo tại Việt Nam
- 44 Việt Nam coi trọng hợp tác ứng phó biến đổi khí hậu

VCEA NĂNG LƯỢNG SẠCH
Việt Nam

CƠ QUAN NGÔN LUẬN CỦA HIỆP HỘI NĂNG LƯỢNG SẠCH VIỆT NAM

HỘI ĐỒNG BIÊN TẬP

Chủ tịch VCEA
Tạ Văn Hường

Gs.Ts.Vs. Trần Đình Long
PGs.Ts. Bùi Huy Phùng
PGs.Ts. Đặng Đình Thống

Chủ tịch Hội đồng Khoa học VCEA
Ts. Nguyễn Mạnh Hiến

Cố vấn: Nguyễn Chí Linh

TỔNG BIÊN TẬP

Ts. Mai Duy Thiện

THƯ KÝ BIÊN TẬP

Đặng Thái

THIẾT KẾ

Thế Công

TÒA SOẠN TRỊ SỰ

Số 23 Ngõ 82 Phạm Ngọc Thạch -
Đống Đa, Hà Nội
Điện thoại: 04 22188088
Email: tapchinlsvn@gmail.com

ẢNH BÌA:

Nguồn: Internet

ẢNH TRANG TRONG:

Đặng Thái, CTV

GPXB số 424/GP-BTTTT
Do Bộ Thông tin và Truyền
thông cấp ngày 25/8/2016

In tại Công ty
CP-TK CB điện tử & in Công nghệ cao



Thư tòa soạn

Bạn đọc thân mến!

Qúy độc giả đang cầm trên tay cuốn Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam số ra tháng 7/2017. Đây là thời điểm các Tập đoàn kinh tế, các doanh nghiệp tổng kết hoạt động sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm, từ đây định hướng các mục tiêu hoạt động tiếp theo nhằm giành được những kết quả tốt nhất cho năm 2017. Chính vì thế, trong số tạp chí tháng 7/2017 này, chúng tôi xin giới thiệu bài viết về tình hình hoạt động sản xuất kinh doanh của các Tập đoàn năng lượng Việt Nam.

Chính phủ Việt Nam đang đẩy mạnh hợp tác quốc tế trong lĩnh vực năng lượng, mở rộng hợp tác để học tập kinh nghiệm phát triển năng lượng sạch từ các quốc gia phát triển. Để giúp độc giả hiểu thêm về vấn đề này, chúng tôi xin giới thiệu bài viết về nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG) và cam kết của EU trong việc hỗ trợ tài chính cho Việt Nam phát triển năng lượng xanh, sạch. Bên cạnh đó là bài viết về tiềm năng hợp tác giữa Việt Nam và Đức trong việc phát triển các giải pháp thông minh tiết kiệm điện cho thành phố và người dân, các dự án năng lượng tái tạo.

Một số vấn đề về nguồn điện mặt trời nổi lưới; phát triển bền vững nhờ du lịch nông nghiệp; Việt Nam quyết tâm ứng phó với biến đổi khí hậu cũng như nhiều tin tức khác mà bạn đọc quan tâm cũng sẽ có trong các bài viết của Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam số tháng 7 này.

Ban Biên tập xin chân thành cảm ơn các nhà nghiên cứu, các doanh nghiệp và bạn đọc đã hỗ trợ chúng tôi thực hiện thành công ấn phẩm Năng lượng Sạch Việt Nam tháng 7/2017.

Trân trọng!

BAN BIÊN TẬP



Chất lượng *Cao nhất*
Uy tín
và *Hiệu quả nhất*



Đà Nhim



Hàm Thuận



Đà Mi

LiOA:

Đi đâu phát triển công nghệ sạch, tiết kiệm năng lượng

Nâng cao chất lượng, đa dạng hóa sản phẩm, tìm kiếm thị trường mới, đầu tư công nghệ sạch, tiết kiệm năng lượng... là những mục tiêu mà Công ty TNHH Nhật Linh (thương hiệu LiOA) đã và đang hướng tới nhằm khẳng định thương hiệu hàng đầu trong ngành điện, điện tử Việt Nam. Ông Nguyễn Chí Linh – Tổng Giám đốc Công ty TNHH Nhật Linh đã có những chia sẻ về chiến lược kinh doanh của công ty với Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam.

THANH PHƯƠNG

Gần 30 năm nay, ở Việt Nam khi nhắc tới ổ áp ai cũng nghĩ ngay tới thương hiệu LiOA. Ngoài sản phẩm mũi nhọn này, LiOA hiện nay sản xuất và xuất khẩu những sản phẩm nào, thưa ông?

Chúng tôi tự hào là thương hiệu hàng đầu trong ngành điện, điện tử Việt Nam. Không chỉ có sản phẩm ổ áp mang thương hiệu LiOA, chúng tôi còn có hàng loạt những sản phẩm đang được thị trường đón nhận.

Cách đây hơn 10 năm, nhận thức được sự thay đổi mạnh mẽ của nền kinh tế, LiOA đã mở rộng đầu tư sang lĩnh vực dây và cáp điện. Chúng tôi đã có nhà máy rộng 10ha, liên danh nhà máy dây và cáp điện với hãng Nexans (Pháp), tập đoàn số 1 thế giới về dây và cáp điện. LiOA đầu tư sản xuất thiết bị điện. Sản phẩm được sản xuất từ những nguyên liệu hàng đầu: nhựa PC của Bayer - Đức, đồng của Thyssen... và được ép bởi các khuôn ép nhựa, do các máy CNC thế hệ mới nhất của Thụy Sĩ sản xuất.

Năm 2011, LiOA đa dạng hóa dòng sản phẩm gia dụng với sản phẩm đèn trang trí và quạt điện. Năm 2012, đầu tư nhiều hơn vào nhà máy sản xuất

dây và cáp điện, cho ra đời dòng sản phẩm đồng thanh cái và dây điện từ đảm bảo về chất lượng và giá thành tốt nhất thị trường. Ngoài ra, LiOA còn sản xuất thiết bị điện xây dựng, ghế nội thất, bơm, audio hi-en... Tính đến thời điểm này, LiOA có hàng trăm sản phẩm xuất hiện trên thị trường. Chúng tôi luôn chú trọng sản xuất ra sản phẩm có chất lượng cao, mẫu mã đẹp, nhiều tiện ích, tiết kiệm năng lượng, nguyên vật liệu.

Xin ông cho biết, điểm khác biệt của sản phẩm LiOA so với các sản phẩm cùng loại như thế nào để có thể có chỗ đứng trên thị trường?

Với mong muốn tạo ra những sản phẩm có ưu thế khác biệt so với sản phẩm cùng loại trên thị trường, LiOA đã không ngừng nghiên cứu, tìm hiểu, áp dụng các sáng kiến cải tiến kỹ thuật để cho ra đời những sản phẩm điện an toàn, bền, đẹp, giá cả hợp lý.

Điểm khác biệt trong các sản phẩm mang thương hiệu LiOA đó là tính thích nghi rất cao, phù hợp cho mọi đối tượng sử dụng, phù hợp



Ông Nguyễn Chí Linh
Tổng Giám đốc
Công ty TNHH Nhật Linh

với các loại thiết bị điện, mọi nguồn điện, phù hợp với phong tục sử dụng thiết bị điện của khách hàng trong nước và nước ngoài.

Đơn cử như sản phẩm đèn ngoài trời có công nghệ sản xuất đặc biệt: bên trong có lõi thép, bên ngoài là nhựa resin tổng hợp – đem lại sự an toàn tuyệt đối cho con người với 2 lớp cách điện, không han gỉ, không cần sơn sửa bảo dưỡng và có giá thành cạnh tranh với sản phẩm cùng loại, lại vô cùng thân thiện với môi trường, thiết kế tinh tế mang phong cách châu Âu nên được khách hàng đánh giá rất cao ở cả thị trường trong nước và quốc tế.

Theo ông, lí do nào khiến sản phẩm của LiOA chiếm lĩnh thị trường trong và ngoài nước?

Thực tế tất cả các sản phẩm của LiOA sản xuất đều xuất phát từ nhu cầu của thực tiễn. Chúng tôi sản xuất để phục vụ người tiêu dùng với giá thành hợp lý và chất lượng tốt. Sản phẩm của chúng tôi đáp ứng được mong muốn người tiêu dùng đặt ra.

Ví dụ như sản phẩm ổ áp. Đây là dòng sản phẩm đầu tiên LiOA sản xuất. Việt Nam lúc đó vừa thoát khỏi chiến tranh và có những bước phát triển đầu tiên, nhu cầu sử dụng điện lớn nhưng khả năng cung cấp điện còn hạn chế. Trong điều kiện đó, chúng tôi đã nghĩ ngay đến việc phải

có một sản phẩm giúp điều chỉnh mạng lưới điện trong mỗi gia đình. Và những chiếc ổ áp đã ra đời. 30 năm nay sản phẩm này vừa được điều chỉnh, cải tiến để đáp ứng yêu cầu của thị trường.

Không chỉ ở Việt Nam, ổ áp của LiOA còn bán rất chạy ở thị trường các nước Đông Nam Á, nơi có điều kiện thời tiết nóng ẩm mưa nhiều và nguồn năng lượng chưa ổn định.

Ngoài ra các sản phẩm khác của LiOA cũng khẳng định được chỗ đứng của mình trên thị trường. Trước đây ổ cắm kéo dài các gia đình sử dụng là của Thái Lan, Đài Loan, Trung Quốc nhưng hiện nay hầu hết là của LiOA và một vài công ty khác của Việt Nam. Hay ổ áp, ổ cắm kéo dài, đèn... đều bán rất tốt ở Thái Lan – nơi nền kinh tế công nghiệp phát triển.

Với khả năng sáng tạo không ngừng cùng với những chiến lược phát triển hợp lý và táo bạo, LiOA liên tiếp giành được nhiều giải thưởng danh giá như 10 năm liền đạt danh hiệu “Hàng Việt Nam chất lượng cao” do người tiêu dùng bình chọn, danh hiệu “Thương hiệu mạnh Việt Nam” do Thời báo Kinh tế bình

chọn. Đặc biệt, LiOA từng là doanh nghiệp được bình chọn là thương hiệu Việt Nam nổi tiếng nhất ngành điện tử - điện gia dụng trong chương trình bình chọn thương hiệu do Phòng Thương mại và Công nghiệp Việt Nam (VCCI) kết hợp cùng Tập đoàn Nghiên cứu Thị trường AC Nielsen tổ chức. Năm 2016, LiOA là nhà sản xuất Việt Nam duy nhất được vinh danh Top 20 Nhãn hiệu nổi tiếng hàng đầu do Cục Sở hữu trí tuệ Việt Nam tổ chức.

Trong thời gian tới, định hướng phát triển thương hiệu LiOA là gì thưa ông?

LiOA tiếp tục cải tiến, đầu tư công nghệ để nâng cao chất lượng sản phẩm hiện tại như ổ áp, điều áp, dây và cáp điện, thiết bị đèn điện chiếu sáng, đèn gia dụng.

Chúng tôi tiếp tục giữ vững thị trường ở hầu hết các tỉnh, thành trong nước và thị trường xuất khẩu bên ngoài như Myanmar, Lào, Campuchia, Triều Tiên, Malaysia, Đức, Đan Mạch, Angola, Nam Phi...

Ban lãnh đạo LiOA đề ra chiến lược trong kinh doanh đó là cung cấp dây cáp điện, thiết bị điện và đèn chiếu

sáng... cho các dự án lớn. LiOA hiện đang thực hiện ở các dự án như: Dự án Chung cư cao tầng Helios Tower 75 Tam Trinh – Hoàng Mai – Hà Nội; Tổ hợp cao tầng HaNoi Landmark 51 (Vinafor) tại 48 Vạn Phúc – Hà Đông – Hà Nội; Dự án Xây dựng Công viên hồ điều hòa Văn Miếu – Bắc Ninh; Dự án KCN cao Láng Hòa Lạc; Dự án Nhiệt điện Thái Bình và rất nhiều các dự án lớn khác.

Bên cạnh đó, LiOA chú trọng đầu tư vào mảng xanh, sạch, tiết kiệm năng lượng. Cụ thể chúng tôi đang tính toán sử dụng điện mặt trời trên nóc các nhà xưởng để nâng cao sự tự chủ và hiệu suất trong sử dụng năng lượng, giảm hiệu ứng nhà kính ở các khu công nghiệp. Hiện nay LiOA đã lắp đặt công suất 1MW điện mặt trời trên nóc nhà xưởng tại Đồng Nai, giúp LiOA giảm được 20% nhu cầu sử dụng điện cho sản xuất mà trước đây phải mua từ ngành điện.

Ngoài ra, LiOA cũng đang tiên phong trong nghiên cứu địa nhiệt điện. Việc triển khai các giai đoạn tiếp theo còn phụ thuộc vào việc ban hành cơ chế chính sách của Chính phủ cho lĩnh vực này.

Xin cảm ơn ông!



Dây chuyền lắp đặt máy ổ áp của LiOA.

NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO TẠI VIỆT NAM:

Làm gì để hiện thực hóa chính sách?

Nhận thức rõ được tầm quan trọng của năng lượng tái tạo phục vụ phát triển kinh tế đất nước, góp phần hiện thực hóa các cam kết quốc tế về giảm phát thải, từ nhiều năm qua, Việt Nam đã ban hành nhiều cơ chế chính sách phát triển năng lượng tái tạo. Tuy nhiên, làm thế nào để hiện thực hóa chính sách vẫn là câu hỏi chưa dễ trả lời.

NGUYỄN VŨ

Nhiều chính sách

Với quan điểm phát triển kết hợp phát triển năng lượng tái tạo (NLTT) với triển khai thực hiện các mục tiêu kinh tế, xã hội và môi trường; phát triển và sử dụng NLTT kết hợp với phát triển công nghiệp NLTT; kết hợp sử dụng công nghệ ngắn hạn với phát triển công nghệ dài hạn; kết hợp chính sách ưu đãi, hỗ trợ với cơ chế thị trường và kết hợp tái cơ cấu với nâng cao năng lực quản lý nhà nước trong lĩnh vực NLTT, ngày 25 tháng 11 năm 2015, Thủ tướng Chính phủ đã có Quyết định số 2068/QĐ-TTg phê duyệt Chiến lược phát triển NLTT của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050 với 9 mục tiêu và định hướng phát triển cho từng giai đoạn khác nhau.

Chiến lược cũng đưa ra định hướng về cơ chế, chính sách và giải pháp thực hiện trong đó có chính sách khuyến khích các thành phần kinh tế đầu tư phát triển và sử dụng NLTT; toàn bộ sản lượng điện NLTT nối lưới được các đơn vị điện lực có trách

nhệm mua; các dự án phát triển và sử dụng nguồn NLTT được hưởng các ưu đãi về tín dụng đầu tư; được ưu tiên nối lưới; được miễn thuế nhập khẩu đối với hàng hóa nhập khẩu để tạo tài sản cố định; được miễn, giảm thuế thu nhập doanh nghiệp; được miễn, giảm tiền sử dụng đất, tiền thuê đất theo quy định của pháp luật hiện hành; hỗ trợ kinh phí cho nghiên cứu khoa học công nghệ; đào tạo nguồn nhân lực... để hướng tới mục tiêu nâng tỉ lệ đóng góp của nguồn điện NLTT khoảng 5% vào năm 2020; khoảng 25% vào năm 2030 và khoảng 45% vào năm 2050.

Trên thực tế, từ 2011 cho đến nay đã có hàng loạt cơ chế chính sách thúc đẩy phát triển NLTT như Quyết định 37/QĐ-TTg về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án điện gió tại Việt Nam (tháng 6/2011), trong năm 2014, Chính phủ ban hành 2 quyết định liên quan đến NLTT bao gồm Quyết định 24/2014/QĐ-TTg ngày 24/03/2014 về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án điện sinh khối tại Việt Nam và Quyết định 31/2014/



QĐ-TTg 05/05/2014 về cơ chế hỗ trợ phát triển các dự án phát điện sử dụng chất thải rắn tại Việt Nam.

Mới đây là Quyết định 11/2017/QĐ-TTg về cơ chế khuyến khích phát triển các dự án điện mặt trời tại Việt Nam với điểm mấu chốt là giá mua điện đạt 9,35 cent (tương đương gần 1.900 đồng/kWh)

Làm gì để đạt được mục tiêu

Quy hoạch điện VII điều chỉnh (tháng 3/2016) cũng đã đặt ra mục tiêu phát triển NLTT (bao gồm cả thủy điện). Theo đó đến năm 2020, tổng công suất các nguồn thủy điện đạt khoảng 21.600 MW, khoảng 24.600 MW vào năm 2025 và 27.800 MW vào năm 2030.

Đối với điện gió, phần đầu đưa tổng công suất nguồn từ mức 140 MW hiện nay lên khoảng 800 MW vào năm 2020, khoảng 2.000 MW vào năm 2025 và khoảng 6.000 MW vào năm 2030. Còn đối với điện mặt trời sẽ đạt 850 MW vào năm 2020,

khoảng 4.000 MW vào năm 2025 và khoảng 12.000 MW vào năm 2030.

Nhiều chuyên gia cho rằng, về mặt chủ trương và định hướng phát triển đã khá rõ ràng, bên cạnh đó các cơ chế, chính sách khá đầy đủ tuy nhiên NLTT vẫn chưa đạt được như kỳ vọng. Theo thống kê của cơ quan chức năng, đến thời điểm này đã có hàng trăm dự án (điện gió - mặt trời) quy mô công nghiệp do các nhà đầu tư trong và ngoài nước đăng ký ở gần hai mươi tỉnh, thành phố với quy mô hàng chục nghìn MW nhưng số lượng dự án đi vào hoạt động hoặc đang triển khai còn rất khiêm tốn.

Điều đáng mừng là từ đầu năm đến nay, đặc biệt sau khi có quyết định về cơ chế điện mặt trời đã có nhiều doanh nghiệp đăng ký đầu tư, nhiều dự án được khởi động. Đơn cử như Dự án Điện gió Đầm Nại có công suất 40 MW với tổng mức đầu tư là 80 triệu USD đã khởi công; dự án điện mặt trời 1.000 MW với vốn đầu tư 2 tỷ USD của Thiên Tân; 3 nhà máy sản xuất điện gió và điện mặt trời của Tập đoàn Đức Long Gia Lai với tổng vốn đầu tư gần 13.800 tỷ đồng đã được phê duyệt; 3 dự án ở Khánh Hòa với tổng vốn đầu tư trên 5.000 tỷ cũng đã chính thức khởi động. Bên cạnh đó là hàng loạt các dự án ở các tỉnh Thanh Hóa, Quảng Trị, Quảng Ngãi, Bình Định, Đà Nẵng, Sóc Trăng... cũng rục rịch triển khai.

Ông Thái Văn Chuyên, Tổng Giám đốc Tập đoàn Thành Thành Công (TTC) cũng cho biết đã lên kế hoạch

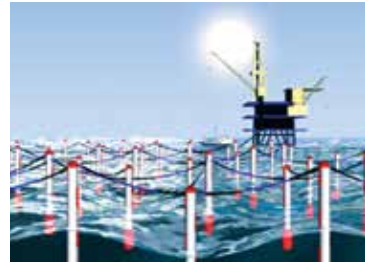
triển khai 20 dự án điện mặt trời ở nhiều địa phương như Tây Ninh, Bình Thuận, Ninh Thuận, Huế, Gia Lai... Mới đây là hàng loạt cam kết đầu tư vào lĩnh vực NLTT của các công ty Mỹ, Nhật Bản sau chuyến đi của Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc. Đơn cử như Tập đoàn GE của Hoa Kỳ cam kết phát triển 1.000 MW tới năm 2025.

Theo ông Nguyễn Anh Tuấn - Giám đốc Trung tâm Năng lượng tái tạo (Viện Năng lượng- Bộ Công Thương) việc doanh nghiệp đua nhau lập kế hoạch, cam kết đầu tư và trực tiếp đầu tư vào NLTT xuất phát từ nhiều yếu tố. Trước hết là do nhu cầu năng lượng tăng cao, trong khi nguồn cung từ nhiên liệu hoá thạch ngày càng đắt đỏ và cạn kiệt. Mặt khác, công nghệ bước vào giai đoạn chín muồi giúp doanh nghiệp tiếp cận dễ hơn, đồng thời thu hẹp chênh lệch chi phí năng lượng quy đổi (LCOE) so với nhiệt điện.

Nhiều chuyên gia cho rằng, để đạt được mục tiêu nguồn NLTT, cần giải bài toán cơ chế giá mua điện, bên cạnh đó là các ưu đãi cụ thể hơn về đất đai, thuế suất, nguồn vốn, hệ thống đấu nối... Đây chính là yếu tố khiến nhà đầu tư quyết định đầu tư. Nếu làm được điều này, chắc chắn điện NLTT sẽ phát triển mạnh mẽ hơn trong tương lai gần, đáp ứng được nhu cầu điện, giảm ô nhiễm môi trường, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia và đạt được các mục tiêu phát triển kinh tế xanh, bền vững cũng như cam kết quốc tế về giảm khí thải, ứng phó với biến đổi khí hậu.

Việt Nam có nhiều tiềm năng năng lượng gió và sóng biển

Việt Nam đang chuyển đổi mô hình tăng trưởng nên chào đón làn sóng đầu tư có hàm lượng công nghệ cao đặc biệt ưu tiên vấn đề năng lượng. Đây là những vấn đề Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc đề cập trong chuyến thăm CHLB Đức và Vương quốc Hà Lan từ 5 - 11/7 vừa qua.



hai nước đạt 15-20 tỷ Euro vào năm 2020, đặc biệt trong bối cảnh Việt Nam và Liên minh châu Âu (EU) sắp ký Hiệp định Thương mại tự do (EVFTA); phối hợp thúc đẩy triển khai cơ chế Quy trình phản ứng nhanh vừa được Bộ Công Thương Việt Nam ký kết thiết lập với Bộ Kinh tế và Năng lượng Đức nhằm giải quyết nhanh các vướng mắc của doanh nghiệp hai nước trong quá trình đầu tư, kinh doanh tại Việt Nam và Đức.

Nhằm khuyến khích các doanh nghiệp vừa và nhỏ của Đức đầu tư vào Việt Nam, đặc biệt trong các lĩnh vực thế mạnh của Đức như công nghiệp phụ trợ, công nghiệp thực phẩm, dược phẩm, thiết bị y tế, du lịch, đào tạo nghề, năng lượng tái tạo, hai bên nhất trí cần đẩy mạnh việc trao đổi đoàn cấp bộ, ngành, nhất là các đoàn doanh nghiệp tham dự các hội chợ, triển lãm hàng hóa, dịch vụ của nhau.

Cũng liên quan tới vấn đề phát triển năng lượng, tại cuộc gặp gỡ, đối thoại với một số doanh nghiệp hàng đầu của Đức, Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc khẳng định Việt Nam còn có tiềm năng lớn về các nguồn năng lượng tái tạo như gió và sóng biển. Thủ tướng cho biết đã có

chính sách dài hạn để phát triển ngành năng lượng tái tạo. Cụ thể như Thủ tướng đã ký một quyết định theo đó giá điện mặt trời ở mức khá cao là 9,35 cent/1kWh.

Bên cạnh đó, Thủ tướng cũng cho biết sẽ giao Bộ Công Thương trình một khung giá mới về điện gió để khuyến khích các nhà đầu tư vào lĩnh vực này.

Việt Nam tìm kiếm nhiều mô hình mới

Trong buổi gặp gỡ các doanh nghiệp tại Đức, Thủ tướng đã nêu ra một số tấm gương điển hình của các nhà đầu tư nước ngoài thành công khi đầu tư vào Việt Nam từ rất sớm. Thủ tướng cho biết, tiềm năng hợp tác giữa doanh nghiệp hai nước còn rất lớn. Với kim ngạch hai chiều giữa Việt Nam và Đức hiện nay trên 9 tỷ USD và đầu tư của Đức vào Việt Nam khoảng 2 tỷ USD, Thủ tướng cho rằng đây là mức thấp và mong muốn các nhà đầu tư Đức đầu tư mạnh mẽ hơn vào Việt Nam.

Thủ tướng đề nghị các nhà đầu tư Đức hãy đầu tư mạnh mẽ hơn vào Việt Nam gắn với sản xuất thay vì tập trung vào tiêu thụ sản phẩm. Chính phủ Việt Nam cam kết tạo mọi điều kiện, quan tâm đến nguyện vọng chính đáng của nhà đầu tư, coi thắng lợi của các nhà đầu tư là thắng lợi của Việt Nam.

Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc và phái đoàn đã thăm quan nhà máy sản xuất tuabin khí của Siemens, một tập đoàn cơ khí - công nghệ hàng đầu thế giới và lớn nhất châu Âu.



Thủ tướng đối thoại với các nhà đầu tư hàng đầu ở Đức.

Ông Cedrik Neike, thành viên Hội đồng quản trị Siemens cho biết đang hợp tác với doanh nghiệp Việt Nam đẩy mạnh phát triển công nghiệp số hóa và công nghiệp 4.0 tại Việt Nam. Siemens là tập đoàn công nghiệp lớn hàng đầu ở châu Âu và mong muốn hợp tác với Việt Nam trong cung cấp năng lượng xanh, chăm sóc y tế. Siemens và các công ty của Đức cũng muốn tham gia thúc đẩy dự án tàu điện ngầm ở Thành phố Hồ Chí Minh hay việc đầu tư sản xuất các máy tuabin khí.

"Siemens là nhà đầu tư rất nổi tiếng ở Việt Nam nhưng trước đây các vị chủ yếu bán thiết bị, tất cả người dân đều biết Siemens. Bây giờ các bạn chuyển sang làm tàu điện ngầm, rồi xây dựng nhà máy tuabin khí thì chúng tôi rất hoan nghênh. Việt Nam mong muốn các bạn sẽ đầu tư sản xuất tại Việt Nam, không chỉ cho thị trường Việt Nam 100 triệu dân mà cho cả thị trường gần 650 triệu dân của các nước ASEAN và kể cả sang Trung Quốc", Thủ tướng cho biết. Các nhà đầu tư cũng hoan

ghênh Chính phủ đẩy mạnh phát triển theo xu hướng của cuộc cách mạng công nghiệp 4.0. Về lĩnh vực phát triển thành phố thông minh, trong đó áp dụng công nghệ 4.0 để giúp tiết kiệm điện, ông Karsten Vierke, Tổng giám đốc của Philips Lighting DACH cam kết phát triển cùng FPT mang lại những lợi ích về chiếu sáng.

"Chúng tôi hiện đang đầu tư cơ sở hạ tầng về chiếu sáng để phát triển những thành phố thông minh có thể so với những thành phố như Los Angeles khi tiết kiệm tới 65% điện năng. Chúng tôi cũng đang cố gắng giảm được lượng tiêu thụ điện năng cũng như tiết kiệm điện năng cho Việt Nam. Bên cạnh đó các thành phố thông minh còn đảm bảo an toàn cho người dân cũng như cho du khách", ông Karsten Vierke cho hay.

Hoan nghênh ý tưởng của nhà đầu tư, Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc cho biết: "Công ty điện 4.0 tiết kiệm năng lượng đến 65% là điều Việt Nam rất hoan nghênh". Ở Việt Nam, hiện cứ tăng trưởng 1% GDP thì phải tăng đến 2%

năng lượng điện tiêu thụ. Về lĩnh vực thành phố thông minh, một số địa phương tại Việt Nam đã có chủ trương của Chính phủ.

Liên quan tới việc xây dựng thành phố thông minh, tại cuộc làm việc với các doanh nghiệp Hà Lan, Thủ tướng cho biết, Việt Nam đang nghiên cứu nghiêm túc để áp dụng, phát triển thành phố thông minh. Thủ tướng mong đối tác Hà Lan chia sẻ kinh nghiệm trong lĩnh vực này, nhất là trong bối cảnh tới đây, mô hình này sẽ được xây dựng tại Bình Dương. Đây không đơn thuần là vấn đề giao thông, đó còn là vấn đề liên quan người dân, chính sách...

Về thành phố sân bay, Thủ tướng cho rằng đột phá của ngành hàng không hiện nay là xây dựng các cảng hàng không hiện đại. Các mô hình thành phố sân bay thân thiện môi trường rất được quan tâm tại Việt Nam. Chính phủ Việt Nam đã chỉ đạo các cơ quan chức năng nghiên cứu và Thủ tướng hy vọng đối tác Hà Lan giúp đỡ, hỗ trợ Việt Nam lĩnh vực này.

EU tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng bền vững với Việt Nam

Ngày 21/6, tại Hà Nội, Liên minh châu Âu (EU) cùng với 11 nước thành viên EU và Chính phủ Việt Nam ký Tuyên bố chung về tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng bền vững.

CẢM HẠNH

Bên lề của buổi lễ ra mắt Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG) diễn ra hồi tháng 6, EU cùng với Đức, Bỉ, Đan Mạch, Phần Lan, Pháp, Ireland, Italia, Luxembourg, Slovakia, Tây Ban Nha, Vương quốc Anh và Chính phủ Việt



Nam vừa ký Tuyên bố chung về tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng bền vững.

Theo đó, Tuyên bố chung này nhằm tái khẳng định sự ủng hộ mạnh mẽ của EU trong việc hỗ trợ Việt Nam đạt được các Mục tiêu Phát triển Bền vững (MTPTBV) số 7 và số 13: "Đảm bảo việc tiếp cận năng lượng với giá cả hợp lý, tin cậy, bền vững và hiện đại cho tất cả mọi người (MTPTBV số 7)" và "Có biện pháp khẩn cấp để chống lại biến đổi khí hậu và các tác động của nó (MTPTBV số 13)" đã được thông qua tại Hội nghị Thượng đỉnh về Phát triển Bền vững của Liên Hợp Quốc vào ngày 25/9/2015 cũng như trong Đóng góp do quốc gia tự quyết định của Việt Nam đã được gửi cho Công ước khung của Liên Hợp Quốc về biến đổi khí hậu (UNFCCC)

và Thỏa thuận Paris về biến đổi khí hậu có hiệu lực từ ngày 4/11/2016.

Tuyên bố chung trên sẽ giúp tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng, cụ thể là hỗ trợ các cam kết của Việt Nam trong việc cung cấp một cách hiệu quả năng lượng có chất lượng cao dành cho phát triển xã hội, đa dạng hóa trong đầu tư và mô hình kinh doanh trong lĩnh vực năng lượng, phát triển một thị trường năng lượng cạnh tranh và thúc đẩy các nguồn năng lượng tái tạo cũng như sử dụng năng lượng hiệu quả.

Thông qua Tuyên bố chung, EU và 11 nước thành viên EU sẽ nỗ lực nhằm:

Tăng cường hơn nữa đối thoại trong lĩnh vực năng lượng cùng với tất cả các bên liên quan trong lĩnh vực này nhằm đóng góp cho một lĩnh vực năng lượng bền vững hơn thông qua việc thúc đẩy nguồn năng lượng tái tạo sạch và hiệu quả dành cho tất cả mọi công dân.

Cung cấp hỗ trợ kỹ thuật dành cho Chính phủ Việt Nam để đạt được các mục tiêu đã được đưa vào trong các chiến lược quốc gia nêu trên, điều chỉnh tối ưu chính sách, thúc đẩy và chuẩn bị cho các dự án tăng cường năng lực có liên quan trong đó có việc xác định nhu cầu đổi mới sáng tạo dành cho các công nghệ



Thời gian tới đây, EU sẽ tăng cường hợp tác trong lĩnh vực năng lượng bền vững với Việt Nam.

năng lượng sạch và cung cấp sự chuyển giao công nghệ giữa EU và Việt Nam với trọng tâm là lĩnh vực năng lượng tái tạo.

Giúp đỡ trong việc xác định và giới thiệu các dự án năng lượng tiềm năng có thể được tài trợ với sự hỗ trợ của các đối tác phát triển, nhằm cải thiện sự cung cấp và tiếp cận của người dân đối với các dịch vụ năng lượng hiện đại và carbon thấp.

Hỗ trợ nâng cao sự tiếp cận với các giải pháp cấp điện ngoài lưới, giúp đóng góp vào mục tiêu chung của lĩnh vực này.

Tăng cường sự huy động khu vực tư nhân cũng như các hiệp hội và tổ chức phi chính phủ vào lĩnh vực năng lượng thông qua việc tổ chức các diễn đàn doanh nghiệp, các chương trình tu nghiệp lĩnh vực công nghiệp, các hoạt động xây dựng năng lực chiến lược nhằm cung cấp

thông tin cũng như thu hút khu vực tư nhân và các tổ chức tài trợ hướng tới các hoạt động đầu tư vào năng lượng bền vững tại Việt Nam.

Chính phủ Việt Nam sẽ nỗ lực nhằm đạt được các mục tiêu:

Tạo ra một môi trường pháp lý thuận lợi cho sự phát triển của một lĩnh vực năng lượng hiện đại và bền vững trong đó có sự đóng góp đáng kể của năng lượng tái tạo vào tổng cơ cấu nguồn cung năng lượng.

Dẫn dắt và điều phối đối thoại trong lĩnh vực này thông qua một chương trình chỉ đạo về năng lượng đảm bảo sự minh bạch thông tin liên quan tới việc cấp vốn và chuẩn bị dự án trong lĩnh vực này. Tiếp tục quá trình thực hiện các cải

cách về quy định và pháp luật, xây dựng một môi trường phù hợp nhằm thúc đẩy đầu tư tư nhân trong lĩnh vực năng lượng bên cạnh việc khuyến khích sự rút dần các khoản trợ cấp làm méo mó thị trường và các khoản trợ cấp dành cho nhiên liệu hóa thạch, đồng thời hỗ trợ cho các mô hình kinh doanh có hiệu quả kinh tế.

Thúc đẩy sự minh bạch lớn hơn trong việc thực hiện các chương trình đầu tư công và đảm bảo một khoảng thời gian chuẩn bị đủ dài dành cho các dự án đóng góp vào các chương trình này.

Thúc đẩy việc sử dụng các công nghệ năng lượng bền vững và các giải pháp năng lượng hiệu quả với mục tiêu hạn chế những tác động tiêu cực đối với khí hậu và môi trường từ việc sản xuất và sử dụng năng lượng.



Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc vừa ký Quyết định số 24/2017/QĐ-TTg ngày 30/6/2017 thay thế Quyết định số 69/2013/QĐ-TTg ngày 19/11/2013 về cơ chế điều chỉnh mức giá bán lẻ điện bình quân, áp dụng cho các tổ chức, cá nhân tham gia hoạt động điện lực và sử dụng điện. Theo đó, thời gian điều chỉnh giá bán điện bình quân tối thiểu là 6 tháng kể từ lần điều chỉnh giá điện gần nhất.

Theo quyết định mới, giá bán lẻ điện bình quân có thể được điều chỉnh trong vòng 6 tháng.

EVN ĐIỀU CHỈNH MỨC GIÁ BÁN LẺ ĐIỆN BÌNH QUÂN: Tối thiểu 6 tháng/lần, tăng tối đa 5%

AN VINH

EVN được quyết định tăng giá điện 3 - 5%, trên 10% do Chính phủ quyết

Quyết định số 24 nêu rõ, về cơ chế điều chỉnh giá bán điện bình quân hàng năm, trên cơ sở kế hoạch cung cấp điện và vận hành hệ thống điện do Bộ Công Thương ban hành hàng năm và kết quả kiểm tra chi phí sản xuất kinh doanh điện năm trước liền kề, ước kết quả sản xuất kinh doanh điện trong năm, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tính toán giá bán điện bình quân.

Trường hợp giá bán điện bình quân giảm so với giá bán điện bình quân hiện hành và trong khung giá quy định, EVN có trách nhiệm giảm giá

bán điện bình quân ở mức tương ứng, lập hồ sơ báo cáo Bộ Công Thương và Bộ Tài chính để kiểm tra, giám sát. Trường hợp giá bán điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 3% đến dưới 5% so với giá bán điện bình quân hiện hành và trong khung giá quy định, EVN quyết định điều chỉnh tăng giá bán điện bình quân ở mức tương ứng. Sau khi tăng giá, EVN lập hồ sơ báo cáo Bộ Công Thương và Bộ Tài chính để kiểm tra, giám sát.

Trường hợp giá bán điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 5% đến dưới 10% so với giá bán điện bình quân hiện hành và trong khung giá quy định, EVN được phép điều chỉnh tăng giá bán điện bình quân ở mức tương ứng sau khi báo cáo và được

Bộ Công Thương chấp thuận. Trong thời hạn 15 ngày làm việc, Bộ Công Thương có trách nhiệm trả lời bằng văn bản để EVN triển khai thực hiện. Sau khi thực hiện điều chỉnh, EVN có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương, Bộ Tài chính.

Trường hợp giá bán điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 10% trở lên so với giá bán điện bình quân hiện hành hoặc điều chỉnh ngoài khung giá quy định hoặc ảnh hưởng đến tình hình kinh tế vĩ mô, trên cơ sở hồ sơ phương án giá điện do EVN trình, Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính kiểm tra, rà soát và báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét, cho ý kiến. Trường hợp cần thiết, Bộ Công Thương phối hợp

với Bộ Tài chính báo cáo Ban Chỉ đạo điều hành giá trước khi báo cáo Thủ tướng Chính phủ.

Quyết định cũng quy định cụ thể cơ chế điều chỉnh giá bán điện bình quân trong năm. Trong đó, trước ngày 25 tháng đầu tiên quý II, quý III và quý IV, trên cơ sở tổng hợp thông số đầu vào cơ bản trong khâu phát điện của quý trước liền kề, EVN xác định chi phí phát điện của quý trước liền kề, chi phí phát điện cộng dồn từ đầu năm, sản lượng điện thương phẩm thực tế của quý trước và tổng sản lượng điện thương phẩm cộng dồn, ước sản lượng điện thương phẩm các tháng còn lại trong năm, tính toán lại giá bán điện bình quân.

Công khai chi phí sản xuất kinh doanh điện

Quyết định số 24 cũng quy định, hàng năm, sau khi có báo cáo quyết toán chi phí sản xuất kinh doanh điện, báo cáo tài chính của EVN và các đơn vị thành viên đã được kiểm

toán độc lập, Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính kiểm tra chi phí sản xuất kinh doanh điện của năm trước liền kề. Trong quá trình kiểm tra có thể mời Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, Phòng Thương mại và Công nghiệp Việt Nam, các hiệp hội liên quan, các cơ quan quản lý nhà nước có liên quan tham gia.

Bộ Công Thương được mời tư vấn độc lập để thẩm tra báo cáo quyết toán chi phí sản xuất kinh doanh điện, báo cáo tài chính của EVN và các đơn vị thành viên. Trong thời hạn 30 ngày sau khi kết thúc kiểm tra, Bộ Công Thương chủ trì họp báo công bố công khai kết quả kiểm tra. Kết quả kiểm tra được công bố công khai trên trang Thông tin điện tử của Bộ Công Thương, Cục Điều tiết điện lực.

Các nội dung kiểm tra, giám sát và công bố công khai bao gồm: chi phí thực tế các khâu phát điện, truyền tải điện, phân phối - bán lẻ điện, quản lý chung, dịch vụ phụ trợ hệ thống điện và các chi phí khác; kết quả kinh doanh lỗ, lãi của EVN; các chi phí

được tính vào giá thành sản xuất kinh doanh điện của EVN; các chi phí chưa được tính vào giá thành sản xuất kinh doanh điện của EVN.

Các chi phí khác bao gồm cả chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được tính vào giá điện các năm trước, nay được đưa vào giá thành sản xuất kinh doanh điện phải được kiểm toán do kiểm toán độc lập thực hiện và lập thành báo cáo kiểm toán riêng để làm cơ sở cho việc kiểm tra, giám sát.

Trường hợp EVN quyết định điều chỉnh giá bán điện bình quân thì Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với Bộ Tài chính và các đơn vị liên quan xem xét kiểm tra các báo cáo, tính toán của EVN. Trường hợp giá bán điện bình quân cần điều chỉnh giảm mà EVN không điều chỉnh giảm, Bộ Công Thương có trách nhiệm yêu cầu EVN điều chỉnh giảm giá bán điện bình quân.

Nếu phát hiện có sai sót trong kết quả tính toán giá điện, Bộ Công Thương có trách nhiệm yêu cầu EVN dừng điều chỉnh hoặc điều chỉnh lại giá bán điện bình quân.



NHÓM ĐỐI TÁC NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM: Thúc đẩy chuyển đổi sang một nền kinh tế xanh



Bộ trưởng Bộ Công Thương Trần Tuấn Anh và Đại sứ Bruno Angelet, Trưởng Phái đoàn EU tại Việt Nam tham gia hội nghị cấp cao nhân dịp lễ ra mắt Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG).

Nhân dịp phái đoàn Liên minh châu Âu tại Việt Nam và Bộ Công Thương phối hợp tổ chức hội nghị cấp cao hợp tác quốc tế về năng lượng, hai bên đã cho ra mắt Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG). Đây là cơ hội để các Đối tác phát triển và Bộ Công Thương trao đổi quan điểm về phát triển ngành năng lượng ở Việt Nam.

PHẠM ĐIỆP

Đẩy mạnh hợp tác quốc tế trong lĩnh vực năng lượng bền vững

Phát biểu tại hội nghị, Bộ trưởng Bộ Công Thương Trần Tuấn Anh nhấn mạnh: Hiện nay, năng lượng đóng vai trò then chốt cho sự phát triển bền vững và ứng phó biến đổi khí hậu toàn cầu. Ngành năng lượng cũng giữ vai trò cốt yếu cho quá trình công nghiệp hóa và tăng trưởng của Việt Nam. Chính phủ Việt Nam đã thể hiện quyết tâm và giành ưu tiên cao cho các nỗ lực nhằm bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, cung cấp đủ năng lượng cho phát triển kinh tế - xã hội. Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia

của Việt Nam đến năm 2020, tầm nhìn đến năm 2050 đề ra mục tiêu phần đầu đảm bảo cung cấp đủ năng lượng cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội, cụ thể đến năm 2020 đạt khoảng 100 - 110 triệu TOE năng lượng sơ cấp và khoảng 310 - 320 triệu TOE vào năm 2050.

Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia điều chỉnh giai đoạn 2011 - 2020 có xét đến năm 2030 đặt ra các mục tiêu cung cấp đủ nhu cầu điện trong nước, đáp ứng cho mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội của cả nước với mức tăng GDP bình quân khoảng 7%/năm trong giai đoạn 2016 - 2030. Theo đó, dự kiến đến năm 2020, tổng công suất các nhà máy điện khoảng 60.000 MW, định hướng đến năm 2030, con số này đạt khoảng 129.500 MW.

Chính phủ Việt Nam đang đẩy mạnh hợp tác quốc tế trong lĩnh vực năng lượng. Bên cạnh đó, Chính phủ cũng dành các khoản đầu tư lớn cho lĩnh vực này; không ngừng xây dựng, cải cách, hoàn thiện các cơ chế, chính sách cũng như cải thiện việc quy hoạch, hoạch định chiến lược phát triển để cải thiện hiệu quả, năng suất của ngành năng lượng; tăng tỷ trọng các nguồn năng lượng sạch, năng lượng tái tạo và thúc đẩy các giải pháp sử dụng năng lượng tiết kiệm, hiệu quả.

Những cuộc tham vấn giữa các Đối tác phát triển và các cơ quan Chính phủ Việt Nam thời gian gần đây cũng đã khẳng định việc thiết lập Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG) là cần thiết. Những đối tác chính trong VEPG sẽ gồm: Bộ Công Thương, các bộ và cơ quan

nhà nước khác cùng nhiều Đối tác phát triển hoạt động trong lĩnh vực năng lượng hoặc các lĩnh vực có liên quan trực tiếp.

EU cam kết hỗ trợ Việt Nam 350 triệu Euro vốn viện trợ không hoàn lại

Bộ trưởng Bộ Công Thương Trần Tuấn Anh nhấn mạnh, việc thành lập VEPG sẽ tạo ra cơ chế hợp tác sâu rộng, đẩy mạnh thu hút nguồn lực, tăng cường hiệu quả trong việc tham vấn về chính sách. Điều này góp phần hỗ trợ Việt Nam thực hiện các mục tiêu về an ninh năng lượng, phát triển kinh tế - xã hội cũng như thực hiện các cam kết quốc tế về phát triển bền vững.

"Trong bối cảnh chi phí công nghệ năng lượng tái tạo đang giảm, việc chuyển đổi năng lượng sang một nền kinh tế xanh hơn sẽ đóng góp vào thích ứng biến đổi khí hậu bằng việc giảm nồng độ khí phát

thải nhà kính tới mức an toàn. Việc sử dụng năng lượng hiệu quả, đặc biệt là sử dụng năng lượng tái tạo sẽ nâng cao chất lượng không khí cho người dân, giảm rủi ro địa chính trị bằng việc hạn chế sự phụ thuộc vào nhập khẩu cũng như tạo ra phát triển xanh", Bộ trưởng Bộ Công Thương khẳng định.

Đại sứ Bruno Angelet, Trưởng Phái đoàn EU tại Việt Nam cho rằng, phát triển năng lượng bền vững là mục tiêu chủ yếu của nền kinh tế Việt Nam và EU cam kết mạnh mẽ sẽ cố gắng hết sức để giúp Việt Nam giải quyết thách thức này.

"Công việc này đòi hỏi một phương án toàn diện có tính đến những mục tiêu phát triển kinh tế xã hội của đất nước. Đạt được nền kinh tế xanh hơn thông qua năng lượng bền vững là rất tốt đối với Việt Nam và vì vậy tốt với tất cả chúng ta", Đại sứ Bruno Angelet lưu ý.

Theo Đại sứ Bruno Angelet, chương trình hợp tác về năng lượng

của EU với Việt Nam là chương trình lớn nhất của cơ quan này bên ngoài châu Âu với giá trị 350 triệu Euro tài trợ không hoàn lại cho tới năm 2020.

Ông Bruno Angelet cho biết: "Đầu tiên, chúng tôi sẽ thiết kế một chương trình về các dự án khác nhau với Bộ Công Thương, nêu ra các kỳ vọng, kết quả muốn đạt được. Đây là chương trình mang tính hỗ trợ cải cách cả một hệ thống nhưng cùng lúc đó cung cấp vốn cho các dự án và có ngân sách riêng cho các dự án này.

Bên cạnh đó, chúng tôi cũng muốn hỗ trợ Chính phủ Việt Nam đẩy mạnh việc đưa điện tới các vùng sâu, vùng xa như ở Tây Nguyên hay các tỉnh miền núi phía Bắc. Nhiều người dân ở đây vẫn chưa thể sử dụng điện. Ngoài ra có việc đối thoại chính sách mà chúng tôi thiết lập mới đây và 5 nhóm làm việc để tham vấn cả các chuyên gia kinh tế về phát triển năng lượng bền vững. 5 nhóm làm việc này gồm: tiếp cận nguồn điện, sử dụng điện hiệu quả, năng lượng tái tạo, tái cơ cấu ngành năng lượng, phát triển thị trường năng lượng. Các nhóm này sẽ được điều hành bởi chủ tọa là các Đối tác phát triển của Việt Nam. Họ sẽ đưa ra những khuyến nghị chính sách phát triển, từ đó chuẩn bị bước đi mới cho kế hoạch hợp tác trong tương lai. Nhiều chi tiết nữa sẽ được trao đổi cụ thể hơn".

"Chúng tôi đã làm việc với Bộ Tài chính để phác ra những kế hoạch cụ thể và sau đó chúng tôi sẽ thành lập một ban chỉ đạo do Thứ trưởng Bộ Công Thương đứng đầu cùng với đại diện Ngân hàng Thế giới và cả tôi nữa. Ba chúng tôi sẽ cùng điều hành ban chỉ đạo này để đảm bảo rằng chính sách và các chương trình được triển khai hiệu quả. Với mỗi lần giải ngân, sẽ phải có những trao đổi cụ thể về cả mặt kỹ thuật với chuyên gia đến từ EU để chắc chắn những khoản tiền giải ngân được hiệu quả", Trưởng Phái đoàn EU nói thêm.



Bộ trưởng Bộ Công Thương Trần Tuấn Anh phát biểu tại hội nghị cấp cao nhân dịp lễ ra mắt Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG).



Phát huy khoa học công nghệ, khuyến khích đẩy sáng kiến, sáng tạo là "chìa khóa" cho sự phát triển của PVN.

Lao động sáng tạo - động lực phát triển ngành dầu khí

Ngày 23/6, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) tổng kết phong trào thi đua lao động sáng tạo giai đoạn 2012 - 2017, đánh giá những kết quả đạt được trong phong trào thi đua và tôn vinh các tập thể, cá nhân người lao động dầu khí có thành tích xuất sắc trong phong trào thi đua lao động, có nhiều sáng kiến, sáng chế, đề tài khoa học mang lại hiệu quả cao góp phần phát triển bền vững ngành dầu khí.

ĐỒ HƯƠNG

Sáng tạo và đổi mới là "chìa khóa" nâng cao năng suất lao động

Từ năm 1996 đến nay, đông đảo cán bộ và người lao động ngành dầu khí tích cực hưởng ứng phong trào thi đua Lao động sáng tạo. Qua hơn 20 năm triển khai phong trào, hàng chục tập thể và hàng trăm cá nhân của PVN được trao tặng các giải thưởng cao quý về khoa học công nghệ như: Giải thưởng Hồ Chí Minh, Giải thưởng Nhà nước, Giải thưởng Vinh quang Việt Nam, Giải thưởng Trí tuệ lao động Việt Nam...

Chủ tịch Công đoàn Dầu khí Việt Nam Nghiêm Thủy Lan khẳng định, giai đoạn 2012 - 2017 là 5 năm PVN phải đối mặt và vượt qua rất nhiều khó khăn thách thức do cuộc khủng hoảng tài chính, suy thoái kinh tế toàn cầu. Giá dầu giảm mạnh ảnh hưởng lớn tới hoạt động sản xuất - kinh doanh của PVN và đời sống, việc làm của người

lao động dầu khí. Trong bối cảnh đó, Công đoàn Dầu khí Việt Nam cùng người lao động PVN đã ra sức đẩy mạnh các phong trào thi đua lao động sản xuất trên mọi lĩnh vực, nổi bật là phong trào thi đua lao động giỏi, lao động sáng tạo, tạo động lực để mỗi người lao động dầu khí vượt qua khó khăn, thách thức, tìm ra những giải pháp hay, thiết thực để hoàn thành tốt nhiệm vụ, chỉ tiêu kế hoạch sản xuất - kinh doanh của đơn vị.

Theo TS. Nguyễn Quỳnh Lâm - Phó Tổng giám đốc PVN, Chủ tịch Hội đồng Khoa học công nghệ và Hội đồng Sáng kiến PVN, sáng tạo và đổi mới là "chìa khóa" nâng cao năng suất lao động, chất lượng tăng trưởng và sự phát triển bền vững của doanh nghiệp. Là một trong những Tập đoàn kinh tế Nhà nước hàng đầu của Việt Nam, hoạt động trong ngành công nghiệp phức hợp/đa ngành, chứa đựng nhiều rủi ro, luôn đòi hỏi vốn đầu tư lớn và công nghệ kỹ thuật cao và mang tính toàn cầu, PVN xác định khoa học - công nghệ là một trong những giải pháp đột phá nhằm nâng cao năng suất, chất lượng, hiệu quả sản xuất - kinh doanh và sự phát triển bền vững theo chiều sâu. Chính vì vậy, PVN luôn chú trọng đầu tư cho khoa học công nghệ, phong trào lao động sáng tạo, phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật.

Sáng kiến làm lợi hàng trăm triệu USD cho PVN

Từ thực tiễn cho thấy, những sáng kiến, sáng chế đã giải quyết được nhiều vấn đề quan trọng của ngành dầu khí như: sử dụng chất lỏng làm kín polymer hóa dưới tác động chênh lệch áp suất để khắc phục sự cố rò rỉ cơ cấu quay truyền tải nước và dầu khai thác trên tàu Thái Bình - VN FPSO; giải pháp công nghệ và kỹ thuật nhằm đưa các giếng từ tầng sản phẩm "E Sequense" thuộc mỏ Sư tử nâu vào khai thác sớm; ứng dụng công nghệ ly tâm để tách nước trong dầu nặng tại Lô 67, Cộng hòa Peru...

Ông Nguyễn Quỳnh Lâm cho biết: "Hiện nay, PVN đã xây dựng được đồng bộ từ khâu tìm kiếm

thăm dò và khai thác - xử lý - chế biến - phân phối sản phẩm - dịch vụ dầu khí và khoa học công nghệ được áp dụng ở tất cả các lĩnh vực hoạt động sản xuất - kinh doanh. Đây chính là cơ hội, tiền đề cho công tác nghiên cứu khoa học, đổi mới sáng tạo, phát huy sáng kiến... phát triển mạnh mẽ cả về chiều rộng và chiều sâu trên mọi lĩnh vực, nhằm phục vụ cho toàn bộ chuỗi hoạt động sản xuất - kinh doanh của PVN".

Kết quả của phong trào thi đua lao động sáng tạo đã được ứng dụng vào thực tiễn sản xuất, kinh doanh nâng cao năng suất lao động, bảo đảm chất lượng công trình, sản phẩm, dịch vụ, giảm giá thành sản xuất, sản phẩm, tiết giảm chi phí, làm lợi hàng trăm triệu USD hàng năm, đóng góp quan trọng vào sự ổn định phát triển của PVN, từng bước vượt qua khó khăn suy thoái ngành dầu khí thế giới những năm qua.

"Trong bối cảnh thế giới bước vào cuộc Cách mạng công nghiệp lần thứ 4 và giá dầu thô ở mức thấp, vai trò sáng tạo trong hoạt động sản xuất càng được coi trọng xuyên suốt các hoạt động của ngành dầu khí. Với quan điểm sáng kiến, sáng chế là "chìa khóa" để nâng cao năng suất lao động, nâng cao năng lực cạnh tranh và thực hiện thành công chiến lược phát triển của tập đoàn, PVN đã và đang liên tục nghiên cứu, triển khai, ứng dụng và chuyển giao công nghệ mới, liên tục phát huy sáng kiến, làm chủ và cải tiến kỹ thuật, tối ưu hóa vận hành, tiết kiệm năng lượng để nâng cao hiệu quả hoạt động sản xuất.

Bên cạnh đó, các hoạt động sáng kiến, sáng chế cần được triển khai trên cơ sở phát huy nội lực, kết hợp chặt chẽ giữa các nhà nghiên cứu với nhà sản xuất, gắn kết nghiên cứu - đào tạo - sản xuất. Đồng thời không ngừng nâng cao chất lượng nguồn nhân lực để tạo thành sức mạnh tổng hợp và nâng cao sức cạnh tranh, không chỉ đáp ứng về bề rộng mà còn phải cả chiều sâu, sớm đạt được trình độ tiên tiến trong khu vực trên mọi lĩnh vực", Phó Tổng giám đốc PVN Nguyễn Quỳnh Lâm khẳng định.

5 năm qua (2012 - 2017), toàn Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) có gần 2.000 đề tài, sáng kiến, giải pháp được công nhận áp dụng vào thực tiễn trong các lĩnh vực: tìm kiếm thăm dò - khai thác dầu khí; hóa - chế biến dầu khí; nhiệt và cơ khí chế tạo; công nghệ thông tin - tự động hóa - điện tử... với tổng giá trị làm lợi ước tính hàng trăm triệu USD mỗi năm.

Tại Hội nghị tổng kết phong trào thi đua Lao động sáng tạo giai đoạn 2012 - 2017, 29 cá nhân thuộc ba nhóm nghiên cứu là cán bộ kỹ sư, người lao động của PVN vinh dự được trao tặng Giấy chứng nhận giải thưởng Hồ Chí Minh, 7 tập thể và 12 cá nhân nhận giải thưởng Nhà nước về Khoa học công nghệ cho các tập thể, cá nhân; Bằng khen của Tổng Liên đoàn Lao động Việt Nam và nhiều tập thể, cá nhân được nhận Bằng khen của Tập đoàn.

Nhiệt điện than

sẽ chỉ được sử dụng công nghệ thế hệ mới

Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường Trần Hồng Hà khẳng định: những vấn đề môi trường của nhà máy nhiệt điện than đã được nhận dạng rất rõ. Và điều tiên quyết trong thời gian tới, Bộ Tài nguyên Môi trường và Bộ Công Thương đã thống nhất, đó là chỉ xem xét lựa chọn công nghệ thế hệ mới. Công nghệ mới sẽ quyết định toàn bộ vấn đề sử dụng hiệu quả về mặt nhiên liệu cũng như đảm bảo về môi trường.

HUYỀN CHÂU

Báo cáo tại hội thảo “Bảo vệ môi trường trong các dự án nhiệt điện và quy hoạch sử dụng biển giai đoạn hiện nay” tổ chức chiều 20/6 cho thấy, hiện nhiệt điện than cung cấp khoảng 35% tổng sản lượng điện và có chiều hướng tăng nhanh trong giai đoạn tới. Theo Quy hoạch điện VII điều chỉnh, nhiệt điện than sẽ chiếm khoảng 53,2% điện sản xuất vào năm 2030.

Ô nhiễm từ nhiệt điện than

Tính đến thời điểm này, cả nước có 64 dự án nhiệt điện than, trong đó 26 dự án đang vận hành, 15 dự

án đang triển khai, 13 dự án đã xác định chủ đầu tư và 10 dự án đang tìm chủ đầu tư. Các nhà máy nhiệt điện than sử dụng công nghệ chủ yếu là đốt than phun (PC) và công nghệ lò tầng sôi (CFB).

Trong quá trình xây dựng và vận hành các nhà máy nhiệt điện than, nhiều vấn đề môi trường đặt ra như lượng nước thải sau làm mát lớn với nhiệt độ cao ảnh hưởng đáng kể tới hệ sinh thái; khối lượng tro, xỉ phát sinh lớn, hiện đang tồn tại ở các bãi chứa khoảng 23 triệu tấn.

Trên thực tế, lượng tro, xỉ, thạch cao thải ra từ các nhà máy nhiệt điện mới tiêu thụ khoảng 25 - 30% tổng lượng tro, xỉ thải ra, tiềm ẩn nguy cơ rò rỉ nước từ bãi thải ra môi trường, gây ô nhiễm nước mặt và nước ngầm... Trong bối cảnh năng lượng tái tạo chưa phát triển, việc

bảo đảm môi trường trong vận hành các nhà máy nhiệt điện than cần thực hiện nghiêm túc, quyết liệt.

Ông Nguyễn Văn Tài, Tổng Cục trưởng Tổng cục Môi trường cho biết, thời gian qua, Tổng cục đã thanh tra công tác chấp hành pháp luật về bảo vệ môi trường đối với 19 nhà máy nhiệt điện; kiểm tra, xác nhận hoàn thành công trình về bảo vệ môi trường đối với 4 nhà máy. Qua thanh tra, kiểm tra cho thấy nhiều nhà máy vẫn còn vi phạm trong công tác bảo vệ môi trường. Đơn cử, tháng 4/2015, nhà máy nhiệt điện than Vĩnh Tân 2 gây ra sự cố môi trường khi bụi phát tán trực tiếp ra môi trường tại khu vực bãi thải xỉ khô. Bên cạnh đó, trong quá trình vận hành, nhà máy nhiệt điện Uông Bí và Phả Lại xảy ra sự cố tràn nước từ bãi xỉ ra môi trường do mưa kéo dài...



Nhà máy nhiệt điện Vĩnh Tân



Phát triển nhiệt điện phải đảm bảo yếu tố môi trường.

Xu hướng của năng lượng tái tạo

Bộ trưởng Trần Hồng Hà cho rằng, xu hướng hiện nay là chuyển sang phát triển năng lượng tái tạo. Trong bối cảnh đó, Bộ Tài nguyên và Môi trường đặt ra tiêu chí lựa chọn công nghệ sử dụng hiệu quả năng lượng, tài nguyên nước, bảo đảm là công nghệ xanh dựa trên trình độ tiên tiến. Ngoài ra, Bộ cũng đã thống kê các công nghệ hiện nay. Hầu hết các công nghệ lạc hậu sẽ được đưa vào danh mục các dự án cần giám sát đặc biệt, sắp tới sẽ công bố danh mục này dựa trên đánh giá công nghệ, tiêu chí thân thiện môi trường.

“Nếu chúng ta làm sớm, quyết liệt thì hoàn toàn tận dụng cơ hội công nghệ mới và tránh công nghệ lạc hậu”, Bộ trưởng Trần Hồng Hà tin tưởng.

Trước mắt, để đảm bảo môi trường trong xây dựng, vận hành

các nhà máy nhiệt điện than, ông Nguyễn Văn Tài cho rằng, cần cải tiến công nghệ đốt, nâng cao hiệu suất, chất lượng của các hệ thống lọc bụi tĩnh điện; lắp đặt hệ thống quan trắc tự động để kiểm soát tải lượng, nhiệt độ, nồng độ bụi SO₂, NO₂, CO trước khi phát tán ra môi trường. Đối với những dự án đang trong giai đoạn chuẩn bị đầu tư cần yêu cầu chủ dự án phải có phương án tiêu thụ, xử lý tro, xỉ than đồng thời với việc xây dựng nhà máy để giảm diện tích của bãi thải xỉ...

Bên cạnh đó, các nhà máy cần thực hiện công khai, minh bạch các thông tin về môi trường, trong đó chủ động công khai thông tin về quy trình sản xuất, các loại chất thải phát sinh. Ngoài ra, cần có lộ trình đóng cửa các nhà máy nhiệt điện cũ, hiệu suất thấp; cải tạo, nâng cấp nhà máy có công nghệ lạc hậu. Đặc biệt, cần ưu tiên phát triển năng lượng tái tạo.

Trong khi đó, theo Bộ trưởng Trần Hồng Hà thời gian tới, việc phát triển nhiệt điện than trên thế giới vẫn đang là xu hướng chiếm ưu thế. Tuy nhiên, Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường cũng nhấn mạnh, với các dự án nhà máy nhiệt điện than, trong bất cứ hoạt động nào, từ thi công đến vận hành, sẽ được theo dõi sát, lấy chất lượng môi trường trước khi thi công làm cơ sở đánh giá, có hệ thống giám sát kịp thời.

Báo cáo với các đại biểu Quốc hội, Bộ trưởng Trần Hồng Hà cho biết, sắp tới, với các nhà máy Vĩnh Tân 1, Duyên Hải sẽ làm hết sức chặt chẽ về các vấn đề quy chuẩn môi trường. Với Trung tâm nhiệt điện Long An, Bộ sẽ xem xét, đánh giá tất cả các nhà máy tại trung tâm đó, trên cơ sở đánh giá tổng thể sẽ kết luận lựa chọn nhà đầu tư quy mô như nào, việc này “chắc chắn có sự tham gia của địa phương có liên quan”, trong đó có TP Hồ Chí Minh.

KIỂM TRA VIỆC THỰC HIỆN CÁC NHIỆM VỤ DO CHÍNH PHỦ, THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ GIAO: EVN hoàn thành trước hạn 84,3% nhiệm vụ

Ngày 21/6, Tổ công tác của Thủ tướng Chính phủ làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) về việc thực hiện các nhiệm vụ do Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ giao trong thời gian từ 1/10/2016 đến nay. Tổ công tác đánh giá cao việc EVN hoàn thành trước hạn 84,3% nhiệm vụ được giao.

LAN ANH

Nỗ lực tăng sản lượng, giảm tổn thất điện năng

Báo cáo tại cuộc họp, Tổng Giám đốc EVN Đặng Hoàng An cho biết, dự kiến cả năm 2017, sản lượng điện ước đạt 196,8 tỷ kWh, tăng 11,1% so với cùng kỳ. Giá trị sản xuất công nghiệp cả năm ước đạt gần 288,5 nghìn tỷ đồng (6 tháng đạt gần 138 nghìn tỷ đồng).

Trong đầu tư xây dựng, từ đầu tư năm đến nay, EVN đã đưa vào phát điện 5 tổ máy (560 MW), hoàn thành 56 công trình lưới điện 110 - 500kV, tăng thêm khoảng 360 km đường dây và 3.990 MVA. Ông Đặng Hoàng An cũng khẳng định, Tập đoàn sẽ bảo đảm khối lượng đầu tư cả năm 2017 là 137.000 tỷ đồng. Trong 6 tháng cuối năm tiếp tục đưa vào vận hành 5 tổ máy, hoàn thành 238 công trình lưới điện từ 110 - 500kV và khởi công 244 công trình.

Về công tác cổ phần hóa, EVN đã trình và được phê duyệt đề án tổng thể sắp xếp, tái cơ cấu doanh nghiệp



thuộc EVN. Hiện EVN đang tiếp tục thực hiện cổ phần hóa các Tổng công ty Phát điện 3, phần đầu hoàn thành năm 2017; hai Tổng công ty phát điện 1&2 sẽ cổ phần hóa trong năm 2018, thực hiện thoái vốn tại Công ty CP Tài chính Điện lực.

Về thực hiện nhiệm vụ của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ, lãnh đạo EVN cho biết, từ 1/10/2016 đến 10/6/2017, đơn vị được giao 153 nhiệm vụ. Tập đoàn đã hoàn thành trước hạn 129/153 nhiệm vụ (chiếm 84,3%), số nhiệm vụ đang thực hiện trong hạn là 24 (chiếm 15,7%), không có nhiệm vụ hoàn thành quá hạn.

Liên quan đến các giải pháp đảm bảo điện, góp phần tăng trưởng kinh

tế, ông Dương Quang Thành – Chủ tịch HĐQT EVN cam kết, sẽ chỉ đạo các đơn vị thực hiện đồng bộ các giải pháp từ sản xuất và cung ứng điện; đầu tư xây dựng; giảm chi phí sản xuất kinh doanh điện năm 2017.

EVN cũng khẳng định, đã khắc phục nhiều tồn tại, hạn chế trong thời gian qua. Rút kinh nghiệm các dự án trước đây, những dự án điện than đưa vào vận hành các năm vừa qua đã vận hành ổn định, tin cậy hơn nhiều ngay sau chạy thử nghiệm. Chủ động hơn nữa trong việc ứng phó với thiên tai, lũ lụt, các tình huống bất thường đe dọa an toàn các thủy điện, lưới điện. Siết chặt kỷ luật vận hành, không để xảy ra sự cố chủ quan.

Đồng thời, quyết liệt giảm 2.990 tỷ đồng chi phí sản xuất kinh doanh điện so với kế hoạch đầu năm. Theo EVN, mức tổn thất điện năng 7,57% hiện nay là bằng với Thái Lan, Malaysia và thấp hơn Indonesia hay Philippines.

EVN đề xuất giải pháp để phát triển tốt hơn

Để tạo điều kiện cho EVN hoàn thành các nhiệm vụ trong năm 2017 và các năm tiếp theo, tại cuộc họp, EVN đã đề nghị Tổ công tác báo cáo Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ ban hành Nghị định mới sửa đổi Nghị định 205/2013/NĐ-CP ngày 06/12/2013 về Điều lệ tổ chức và hoạt động của EVN. Hiện Bộ Công Thương đã trình Thủ tướng



Tổ công tác của Thủ tướng Chính phủ làm việc với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN).

Chính phủ tại Văn bản số 2045/BCT-TCCB ngày 14/3/2017. Đồng thời kiến nghị Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Kế hoạch sản xuất kinh doanh và đầu tư phát triển 5 năm: 2016 - 2020 của EVN.

Bên cạnh đó, để đảm bảo cung cấp điện và thực hiện đầu tư xây dựng theo Quy hoạch điện VII hiệu chỉnh, EVN cũng kiến nghị Chính phủ sớm có văn bản chỉ đạo về các giải pháp để giải quyết các vấn đề liên quan đến việc dừng thực hiện chủ trương đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận. Mặt khác, sớm xem xét phê duyệt cơ chế đặc thù để quản lý, thực hiện các dự án điện cấp bách trong Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia và bổ sung các dự án nguồn điện của EVN vào danh mục các dự án điện cấp bách.

EVN cũng đề nghị Bộ Công Thương chỉ đạo các chủ đầu tư ngoài EVN đảm bảo tiến độ những dự án nguồn điện được giao, đặc biệt là dự án Nhiệt điện Long Phú 1, Sông Hậu 1 và Nhiệt điện Thái Bình 2.

Bộ Công Thương cũng sớm trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt PreFS các dự án đường dây 500kV Quảng Trạch - Đốc Sỏi, Đốc Sỏi - Pleiku 2 để

đảm bảo khởi công trong năm 2017 và các dự án Nhà máy nhiệt điện Hòa Bình mở rộng, Ialy mở rộng. Trước mắt để đảm bảo tiến độ các dự án, cho phép EVN trình Bộ Công Thương (cơ quan đại diện chủ sở hữu của EVN) phê duyệt chủ trương đầu tư các dự án có tổng mức đầu tư từ 2.300 tỷ đồng đến dưới 5.000 tỷ đồng.

Thay mặt Tổ công tác của Chính phủ, ông Nguyễn Cao Lục, Phó Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ, Tổ phó Tổ công tác kết luận, thời gian qua, EVN đáp ứng đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước với chất lượng và dịch vụ tốt.

Phó Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ đánh giá cao việc EVN hoàn thành trước hạn nhiều nhiệm vụ của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ giao. Trong số các nhiệm vụ đang tiếp tục thực hiện, ông Nguyễn Cao Lục cho rằng, EVN cần thực hiện sớm, bảo đảm đúng hạn những nhiệm vụ liên quan đến thực hiện Chỉ thị/Công điện của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ.

Đoàn công tác cũng lưu ý EVN cần quan tâm đến vấn đề cung ứng điện, đáp ứng yêu cầu tăng trưởng điện là 11,5%. Đồng thời huy động

tối ưu các nhà máy trong hệ thống để cung cấp điện trong mùa khô này, mặt khác chuẩn bị tích nước cho mùa khô năm tới.

Về đầu tư, Phó Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ đề nghị EVN triển khai hiệu quả các dự án nguồn và lưới điện, bố trí đủ vốn; kiểm soát, giám sát chặt chẽ các chi phí đầu tư, quản lý tốt dự án để đảm bảo hiệu quả đầu tư, xử lý ngay những vướng mắc về giải phóng mặt bằng.

Tổ công tác cũng đề nghị EVN tiếp tục giảm chi phí trong sản xuất kinh doanh; đảm bảo an toàn cho vùng hạ du đối với các nhà máy thủy điện; đảm bảo môi trường đối với các nhà máy nhiệt điện.

Về việc mua than cho sản xuất điện, Tổ công tác đề nghị Bộ Công Thương chỉ đạo Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam tiêu thụ 2 triệu tấn than theo giá thị trường. "Đây là một trong những giải pháp giúp Chính phủ thúc đẩy tăng trưởng kinh tế", Phó Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ nói.

Về các kiến nghị của EVN, Tổ công tác sẽ tổng hợp báo cáo Thủ tướng tại phiên họp Chính phủ thường kỳ sắp tới.

TKV cần nghiêm túc thực hiện 5 nhiệm vụ lớn do Chính phủ giao



Tổ công tác của Thủ tướng Chính phủ do Bộ trưởng, Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ Mai Tiến Dũng làm Tổ trưởng kiểm tra việc thực hiện các giải pháp về tăng trưởng tại Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV).

Ngày 19/6, Tổ công tác của Thủ tướng Chính phủ do Bộ trưởng, Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ Mai Tiến Dũng làm Tổ trưởng kiểm tra việc thực hiện các giải pháp về tăng trưởng tại Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam (TKV). Tại buổi làm việc, Bộ trưởng Mai Tiến Dũng nhấn mạnh, tới đây, TKV cần nghiêm túc thực hiện 5 nhiệm vụ lớn do Chính phủ giao.

CẨM HẠNH

Báo cáo Tổ công tác của Thủ tướng, ông Đặng Thanh Hải, Tổng giám đốc TKV cho biết, trong giai đoạn từ ngày 1/1/2016 đến 10/6/2017, Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ giao cho TKV thực hiện 66 nhiệm vụ. Đến nay, TKV hoàn thành đúng hạn 64 nhiệm vụ, chưa hoàn thành đúng hạn 2 nhiệm vụ (1 nhiệm vụ chậm 5 ngày, 1 nhiệm vụ chậm do UBND tỉnh Trà Vinh chưa có ý kiến).

Đã hoàn thành 65/66 nhiệm vụ với nhiều kết quả đáng ghi nhận

Trong những nhiệm vụ đã hoàn thành có nhiều nhiệm vụ hết sức quan trọng như: sản xuất than cục, than cám chất lượng cao giai đoạn 2016 - 2018; thực hiện tăng năng suất lao động, giảm giá thành sản phẩm giai đoạn 2011 - 2017; kế hoạch xuất khẩu than giai đoạn 2017 - 2020 của TKV và Tổng công ty Than Đông Bắc; đẩy mạnh công tác sắp xếp, tái cơ cấu doanh nghiệp nhà nước giai đoạn 2016 - 2020; thực hiện thoái vốn đầu tư ngoài ngành; báo cáo tổng thể thực trạng sản xuất, kinh doanh của ngành than... Cụ thể, năng suất lao động tổng hợp năm 2016 đã tăng gấp 1,4 lần so với năm 2005 và tăng 4,2 lần so với năm 1995, riêng năm 2016 tăng 5% so với năm 2015. Đặc biệt, năng suất lao động trong khai thác than hầm lò đã tăng lên 6 lần.

Về kết quả thực hiện tái cơ cấu giai đoạn 2011 - 2016 và 6 tháng đầu năm 2017, TKV cổ phần hóa được 61 doanh nghiệp các cấp trong toàn tập đoàn. Trong 61 doanh nghiệp đã được cổ phần hóa, tiến hành bán tiếp phần vốn tại 16 doanh nghiệp để giảm tỷ lệ nắm giữ xuống dưới mức chi phối, trong đó đã thoái được toàn bộ phần vốn tại 10 doanh nghiệp. Hiện nay, tỷ lệ phần vốn nhà nước tại 61 doanh nghiệp chỉ là 45,3%. Đối với lĩnh vực than, TKV tăng tỷ lệ nắm giữ tại 3 đơn vị sản xuất than lớn, trong đó, có 2 đơn vị tăng được tỷ lệ nắm giữ lên trên 65%.

Cùng với đó, TKV hoàn thành thoái vốn tại các lĩnh vực không phải ngành nghề kinh doanh chính. Cuối năm 2014 hoàn thành việc thoái vốn tại các lĩnh vực tài chính, ngân hàng và bảo hiểm. Quá trình thoái vốn thu về hơn 2.000 tỷ đồng, thặng dư gần 390 tỷ đồng.

Đáng chú ý, sau khi thực hiện cổ phần hóa, sắp xếp doanh

ngiệp, số đầu mỗi doanh nghiệp trong TKV giảm nhanh, từ 66 công ty con năm 2012 xuống còn 49 đơn vị ở thời điểm đầu năm 2016. TKV cũng tích cực triển khai các biện pháp đồng bộ về quản trị nội bộ như: kiện toàn mô hình quản lý, tích cực triển khai áp dụng cơ giới hóa trong khai thác mỏ, tăng năng suất, giảm giá thành, đổi mới và tái cơ cấu chất lượng lao động. Từ năm 2012 đến nay, lực lượng lao động của TKV giảm được hơn 15.000 người (trong 5 năm qua giảm 12% tổng số lao động).

5 nhiệm vụ lớn trong thời gian tới

Ghi nhận sự quyết liệt và kết quả cao trong thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, Bộ trưởng, Chủ nhiệm Văn phòng Chính phủ, Tổ trưởng Tổ công tác của Thủ tướng Mai Tiến Dũng nhấn mạnh, TKV đã khẳng định được vai trò là tập đoàn kinh tế chủ lực, trọng yếu của nền kinh tế, có bước tăng trưởng và đóng góp quan trọng vào sự phát triển của nền kinh tế mà trọng tâm là nhiệm vụ đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia. Trong thời gian qua, Tập đoàn có nhiều đổi mới, đáp ứng tốt hơn nhu cầu của nền kinh tế, nhất là cung cấp than cho điện, bảo đảm việc làm cho nhiều người lao động. Những kết quả về sản xuất, doanh thu, nộp ngân sách, lợi nhuận trong những tháng đầu năm 2017 là rất đáng mừng.

Về những nhiệm vụ trong thời gian tới, ông Mai Tiến Dũng yêu cầu TKV phải có giải pháp và tổ chức thực hiện nghiêm túc, có hiệu quả 5 nhiệm vụ lớn.

Thứ nhất, TKV cần có giải pháp xử lý hơn 9 triệu tấn than tồn kho hiện nay. "Tổng lượng tồn kho than đến cuối năm 2016 là gần 12 triệu tấn, hiện còn trên 9 triệu tấn. Bộ Công Thương và TKV phải có những giải pháp cấp bách để giải quyết vấn đề này", ông Mai Tiến Dũng lưu ý.

Thứ hai, với các dự án đầu tư (TKV hiện có 321 dự án, tổng mức đầu tư 198.000 tỷ đồng), Chính phủ yêu cầu phải tiến hành rà soát cụ thể từng dự án về quy mô, tổng vốn, đánh giá hiệu quả kinh tế... Với các dự án chưa hoàn thành, TKV phải đốc thúc tiến độ, đồng thời tập trung đầu tư có trọng tâm, trọng điểm. Với các dự án buộc phải dừng, cần có giải pháp xử lý phù hợp, đảm bảo bảo toàn vốn đầu tư.

Thứ ba, vấn đề chi phí sản xuất và giảm giá thành là vấn đề lớn liên quan không chỉ đến TKV mà còn tác động đến tăng trưởng của các ngành khác và tỉnh Quảng Ninh.

Thứ tư, TKV cần quyết liệt hơn trong đầu tư công nghệ tiên tiến, tăng năng suất lao động, hạ giá thành, đồng thời, cần thay đổi cơ chế quản trị, tăng cường phân cấp, phân quyền để tạo tính độc lập, tự chủ cho các đơn vị thành viên. TKV cần phối hợp chặt chẽ hơn với chính quyền địa phương, các cơ quan chức năng để xử lý nghiêm các điểm đào bới, khai thác than trái phép, có giải pháp quản lý mang tính tập trung, khắc phục tình trạng này trong thời gian tới.

Cuối cùng, ông Mai Tiến Dũng cho biết, Thủ tướng Chính phủ rất quan tâm đến công tác tái cơ cấu các tập đoàn, tổng công ty nhà nước. Do đó, bên cạnh việc thực hiện tái cơ cấu, thoái vốn đầu tư ngoài ngành... TKV cần quan tâm đến quy hoạch sản xuất kinh doanh, tài chính, đầu tư, dòng tiền, thể hiện quản lý độc lập của các công ty thành viên.

"Buổi làm việc nhằm đánh giá toàn diện, đầy đủ nhất về tình hình thực hiện các nhiệm vụ Chính phủ, Thủ tướng giao, bảo đảm các nhiệm vụ được thực hiện đồng bộ, đầy đủ, đồng thời nắm bắt những khó khăn, vướng mắc, kể cả về cơ chế, chính sách để báo cáo Chính phủ tại phiên họp sắp tới", Tổ trưởng Tổ công tác của Chính phủ nhấn mạnh.

Đức hỗ trợ khởi động quy hoạch năng lượng sinh khối An Giang và Gia Lai



Bà Sonia Lioret, Quản lý dự án phát biểu tại hội thảo ở tỉnh Gia Lai.

Ngày 20, 22/6, Tổ chức Hợp tác Phát triển Đức GIZ cùng với các cơ quan chuyên môn của tỉnh Gia Lai và An Giang tổ chức hội thảo phát triển năng lượng sinh khối của tỉnh.

NAM THANH

Tiềm năng lớn từ nguồn nguyên liệu nông nghiệp

Hai buổi hội thảo được tổ chức trong khuôn khổ Chương trình Sẵn sàng Tài chính Khí hậu (CF Ready) do GIZ hợp tác với Tổng cục Năng lượng, Bộ Công Thương triển khai dưới sự ủy quyền của Bộ Hợp tác Kinh tế và Phát triển Liên bang Đức (BMZ), Cơ quan Phát triển Quốc tế Hoa Kỳ (USAID) và Bộ Môi trường của Cộng hòa Séc.

Sinh khối bao gồm cây cối tự nhiên, cây công nghiệp và các loài thực vật; bã nông nghiệp và lâm nghiệp; chất thải đời sống con người, như chất thải từ quá trình sản xuất thức ăn, nước uống, bùn, nước cống, phân bón và các thành phần hữu cơ của chất thải sinh hoạt...

Cụ thể, vào ngày 22/6/2017, 50 đại biểu đến từ các cơ quan Sở, ban ngành cấp tỉnh và đại diện phòng chuyên môn, UBND cấp huyện, thị xã và thành phố, các nhà đầu tư và chuyên gia trong ngành năng lượng tại tỉnh An Giang đã gặp gỡ và lần đầu tiên thảo luận về việc lập Kế hoạch Phát triển năng lượng sinh khối của tỉnh.

Trước đó, ngày 20/6, GIZ cũng đã phối hợp với Sở Công thương tỉnh Gia Lai tổ chức một hội thảo về Quy hoạch năng lượng sinh khối ở tỉnh Gia Lai.

Bà Sonia Lioret, Quản lý dự án Năng lượng tái tạo và Hiệu quả năng lượng của GIZ cho biết: "Tỉnh An Giang và tỉnh Gia Lai đều có nguồn nguyên liệu thô khá ổn định từ ngành nông nghiệp và các nguồn nguyên liệu dạng khác. Tiềm năng

phát triển năng lượng sinh khối ở tỉnh là rất lớn. Hội thảo này là một trong những bước đầu tiên trong các hoạt động hỗ trợ của chúng tôi, để giúp hai tỉnh xây dựng một Quy hoạch Phát triển năng lượng sinh khối của tỉnh. Quy hoạch này sẽ rất quan trọng vì nó giúp tỉnh sử dụng được tối đa nguồn phụ phẩm sinh khối để sản xuất năng lượng và thúc đẩy đầu tư của khu vực tư nhân".

Tại hội thảo, các chuyên gia đều nhất trí cho rằng nếu được sử dụng hiệu quả, các nguồn sinh khối này sẽ giúp hai tỉnh An Giang và Gia Lai giảm sự phụ thuộc vào các nguồn năng lượng truyền thống, giảm lượng khí thải carbon và ô nhiễm môi trường. Ngoài ra, quá trình sản xuất năng lượng sinh khối cũng có thể đem lại thêm thu nhập cho các công ty, các nông trại và hộ gia đình tham gia trong chuỗi cung ứng nguồn sinh khối.

Theo GIZ, kết quả nghiên cứu khoa học gần đây đã chỉ ra rằng đến cuối năm 2014, Việt Nam có thể khai thác khoảng 20,67 triệu tấn phụ phẩm từ ngành gỗ và 52,91 triệu tấn phụ phẩm nông nghiệp (chủ yếu là trấu, rơm rạ và bã mía). Nếu tất cả những phụ phẩm sinh khối này được khai thác và sử dụng hiệu quả cho sản xuất năng lượng thì không những có thể đạt được mục tiêu sản xuất điện bằng sinh khối nêu trên mà còn giảm phát thải khí nhà kính, giảm ảnh hưởng đến môi trường cũng như đóng góp vào phát triển nông thôn.

Hợp tác đào tạo, tận dụng nguyên liệu

Ngay sau đó, ngày 26/6, đoàn đại biểu đến từ tỉnh Mecklenburg-Vorpommern, Đức đã phối hợp cùng chính quyền tỉnh An Giang tổ chức hội thảo về năng lượng tái tạo và thảo luận về khả năng hợp tác về sản xuất năng lượng tái tạo. Hội thảo là một phần của dự án hợp tác song phương Việt Nam - Đức "Hợp tác Chuyển đổi ngành năng lượng", với đối tác từ nước Đức là bang Mecklenburg-Vorpommern, ở vùng Tây Bắc nước Đức và nằm bên bờ biển Baltic.

Trong năm nay, các công ty của An Giang sẽ gửi chuyên gia sang thực tập và đào tạo tại các dự án về năng lượng của một số công ty tại bang Mecklenburg-Vorpommern. Một đoàn đại biểu chính thức của tỉnh An Giang cũng sẽ có chuyến thăm chính thức bang Mecklenburg-Vorpommern vào mùa thu năm nay để tăng cường mối quan hệ với chính quyền bang, cũng như tìm hiểu về cơ sở vật chất và cơ chế quản lý của vùng Đông Bắc nước Đức.

Còn tại Gia Lai, thời gian qua, một số doanh nghiệp đã bắt đầu chú trọng đến lĩnh vực này. Hiện trên địa bàn tỉnh cũng có 2 nhà máy điện sinh khối

từ bã mía gồm Nhà máy điện sinh khối Ayun Pa có công suất 34,6 MW đã đi vào vận hành và Nhà máy điện sinh khối An Khê, công suất 110 MW, hiện đang triển khai xây dựng giai đoạn 1 là 55 MW.

Đáng chú ý, Nhà máy điện sinh khối An Khê được xem là công trình năng lượng sạch, an toàn và thân thiện với môi trường. Nhà máy góp phần cung cấp cho lưới điện quốc gia khoảng 300 triệu kWh/năm, giúp cân bằng nguồn điện phụ tải khu vực phía Đông tỉnh. Chưa kể, nhà máy này còn góp phần giải quyết bài toán nâng cao thu nhập cho người trồng mía, giúp bà con ở 4 huyện, thị xã phía Đông của tỉnh yên tâm gắn bó phát triển vùng nguyên liệu khi đầu ra cây mía ngày càng ổn định.

Ông Bùi Khắc Quang, Giám đốc Sở Công Thương Gia Lai nhận định, trong điều kiện các nguồn nhiệt điện với giá thành cao và các nguồn thủy điện dần cạn kiệt, việc phát triển các nguồn năng lượng tái tạo, trong đó có năng lượng sinh khối là yêu cầu cấp thiết, phù hợp với chiến lược phát triển năng lượng tái tạo. Tại Gia Lai, nguồn sinh khối cho sản xuất điện gồm các nguồn nguyên liệu từ phế phẩm nông-lâm nghiệp như: vỏ trấu, vỏ cà phê, mùn cưa... Ngoài việc thu được nguồn năng lượng sạch thì việc tận dụng tốt các sản phẩm này còn giảm áp lực đối với vấn đề ô nhiễm môi trường ở đầu nguồn nước. Bởi lẽ, việc phát triển thủy điện ở đầu nguồn thời gian qua đã ảnh hưởng đến môi trường sống của người dân.

Tuy nhiên, trên thực tế, việc phát triển năng lượng sinh khối cũng gặp không ít khó khăn, thách thức. Theo đó, công nghệ sinh khối đắt hơn công nghệ truyền thống. Hiện nay, Nhà nước cũng chưa có chính sách cụ thể. Năng lượng tái tạo cũng chưa có các mục tiêu cụ thể trong kế hoạch phát triển của tỉnh. Để phát triển năng lượng sinh khối nói riêng và năng lượng tái tạo nói chung tương xứng với tiềm năng, tỉnh cần có quy hoạch, chiến lược phát triển cụ thể, song song với hình thành chính sách hợp lý, hấp dẫn để kêu gọi đầu tư.



Việt Nam sẽ tiết kiệm được 11GW năng lượng nếu sử dụng tiết kiệm

Các chuyên gia đến từ Ngân hàng Thế giới cho rằng, việc nâng cao sử dụng năng lượng hiệu quả, tiết kiệm sẽ có tác động tốt tới hoạt động sản xuất. Việt Nam có thể tiết kiệm 11% năng lượng, tương đương 11 GW trong tương lai nếu có sự đầu tư thích hợp cho sử dụng năng lượng.



Nhiều doanh nghiệp tại Cần Thơ đã chủ động cải thiện hệ thống chiếu sáng, lắp đặt biển tần cho động cơ, thay thế máy nén lạnh... trong quy trình sản xuất.

HẢI ĐĂNG

Dự án CPEE do Ngân hàng thế giới (World Bank) và Quỹ Môi trường toàn cầu (GEF) tài trợ, Bộ Công Thương chủ trì thực hiện. Dự án triển khai từ năm 2012 – 30/06/2017.

Dự án nhằm mục tiêu hỗ trợ nâng cao năng lực trong triển khai Chương trình mục tiêu quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả đối với các ngành công nghiệp tiêu thụ năng lượng lớn trong việc cải thiện hiệu suất năng lượng và giảm phát thải khí nhà kính; đồng thời thiết kế và xây dựng bản kế hoạch hành động cho một số ngành công nghiệp tiêu thụ nhiều năng lượng, xây dựng chiến lược tiết kiệm năng lượng trong công nghiệp.

Sau 5 năm thực hiện "Dự án Tiết kiệm năng lượng và sản xuất sạch hơn tại Việt Nam" (CPEE) đã có 3 Thông tư về kế hoạch hành động và định mức tiêu thụ năng lượng trên đơn vị sản phẩm được ban hành cho 3 ngành: hóa chất, đồ uống và nhựa. Thông tư về kế hoạch hành động và định mức tiêu hao năng lượng cho ngành giấy và bột giấy dự kiến sẽ ban hành trong năm 2017.

Theo số liệu ước tính, năm 2017, dự án này sẽ đạt mức tiết kiệm năng lượng và giảm phát thải khí nhà kính lần lượt là hơn 249.000 TOE (tấn dầu

quy đổi) và hơn 933.000 tấn CO2. Tuy nhiên, con số này mới chỉ đạt lần lượt 70% mục tiêu về tiết kiệm năng lượng và 75% mục tiêu về tiết giảm phát thải khí nhà kính so với thiết kế ban đầu của dự án.

Trong khuôn khổ dự án CPEE, Chương trình thỏa thuận tự nguyện thí điểm về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả (Chương trình VA) đã được triển khai thành công với 7 doanh nghiệp tham gia ký kết thỏa thuận tự nguyện về tiết kiệm năng lượng với Tổng cục Năng lượng, Bộ Công Thương.

7 doanh nghiệp thỏa thuận tiết kiệm năng lượng bao gồm: Công ty TNHH Sản phẩm Ricoh Imaging (Việt Nam); Công ty TNHH Giấy Annora Việt Nam; Công ty cổ phần Giấy Vĩnh Huê; Công ty cổ phần Lương thực Thực Phẩm Colusa – MILIKET; Công ty TNHH MTV Dệt Kim Đông Xuân; Chi nhánh Công ty cổ phần Sữa Việt Nam – Nhà máy Sữa Sài Gòn và Công ty cổ phần Việt Nam Food.

Các doanh nghiệp đã cam kết cắt giảm mức tiêu hao năng lượng trên một đơn vị sản phẩm hoặc cam kết thực hiện theo số lượng các giải pháp tiết kiệm năng lượng được đề xuất sau kiểm toán chi tiết.

Chia sẻ về những lợi ích của chương trình, ông Đào Xuân Chiến – đại diện Công ty Dệt kim Đông Xuân cho biết, bằng các giải pháp như: thay thế 5 máy nén khí Piston 7.5 kW bằng máy nén khí trục vít 37 kW tại xưởng nhuộm; thay thế 2 máy nén khí trục vít 22 kW hiệu suất thấp bằng 2 máy nén khí trục vít 37kW hiệu suất cao tại xưởng dệt; thay thế 1 lò đốt hơi dầu 10 tấn/h và 2 lò hơi đốt than 4 tấn/h bằng lò hơi đốt than 10 tấn/h và thay thế lò dầu tải nhiệt 1,500,000 kCal/h đốt dầu bằng lò dầu tải nhiệt đốt than và củi trấu, với tổng cộng 4 giải pháp trên, công ty đã tiết kiệm được 55,924,526 MJ. Tương tự như Công ty Colusa Miliket, nhờ được tư vấn từ chương trình, năng lượng tiết kiệm được trên 99.000 MJ, tiết kiệm khoảng 17% năng lượng sử dụng so với năm trước khi thực hiện chương trình VA.

Bên cạnh đó, trong thời gian thực hiện dự án đã có nhiều khóa đào tạo nâng cao về Mô hình cung cấp dịch vụ năng lượng (ESCO) được tổ chức với trên 30 đơn vị tham gia, trong đó có 35 học viên được cấp chứng chỉ chuyên gia ESCO quốc tế, 43 học viên được cấp chứng nhận ESCO ở cấp quốc gia cùng nhiều hoạt động truyền thông khác cũng được triển khai...

Bạc Liêu mong muốn trở thành trung tâm năng lượng sạch ở ĐBSCL

Với thế mạnh về điều kiện tự nhiên, Bạc Liêu đang kêu gọi các doanh nghiệp trong và ngoài nước đến đầu tư trong lĩnh vực năng lượng tái tạo, giúp tỉnh này trở thành trung tâm năng lượng sạch ở khu vực Đồng bằng sông Cửu Long cũng như trên cả nước.



Công ty UPC Renewables (Mỹ) và lãnh đạo tỉnh Bạc Liêu bàn về kế hoạch hợp tác trong lĩnh vực điện gió.

MỸ PHƯƠNG

Bạc Liêu có đường bờ biển dài hơn 56km, lượng gió mạnh, khá ổn định, có ánh nắng mặt trời gần như quanh năm và không có bão lũ, rất thuận lợi để đầu tư phát triển điện gió, điện mặt trời.

Hiện nay, tỉnh đã có Nhà máy Điện gió do Công ty TNHH Xây dựng - Thương mại - Du lịch Công Lý đầu tư. Nhà máy có công suất 99,2MW, gồm 62 trụ tuabin được lắp đặt hoàn thành, hòa vào lưới điện quốc gia trên 350 triệu kWh. Đây là nhà máy điện gió thương mại có quy mô lớn nhất cả nước vào thời điểm này.

Hồi tháng 6 năm nay, đoàn cán bộ tỉnh Bạc Liêu do ông Dương Thành Trung, Chủ tịch UBND tỉnh làm trưởng đoàn đến gặp gỡ và làm việc với một số doanh nghiệp hàng đầu trong lĩnh vực sản xuất năng lượng tái tạo nước ngoài có trụ sở tại TPHCM để xúc tiến, kêu gọi đầu tư. Sau chuyển công tác của đoàn, Công ty UPC Renewables (Mỹ) chính thức đến Bạc Liêu xin được triển khai dự án điện gió trên cạn. Ông Logan Knox, Phó Tổng Giám đốc UPC Renewables, phụ trách vận hành khu vực châu Á cho biết: "Qua khảo sát thực tế, chúng tôi rất mừng vì mọi việc khá thuận lợi về vị trí cũng như việc vận chuyển các thiết bị, đấu nối lưới điện... Công ty đã lập dự án tiền khả thi với mức đầu tư dự kiến

khoảng 350 triệu USD, gồm 170 trụ điện gió và quy mô sản xuất 200MW điện. Dự án chia làm 2 giai đoạn: giai đoạn 1 vận hành 50MW, giai đoạn 2 là 150MW. Chúng tôi hứa, nếu tỉnh cho phép thực hiện dự án này, chúng tôi sẽ đặt các trụ tuabin cách xa hộ dân ít nhất 300m; đồng thời dự án chiếm rất ít đất ruộng. Chúng tôi sẽ sử dụng các công nghệ mới nhất ứng dụng vào dự án điện gió Bạc Liêu".

Cùng với điện gió, Bạc Liêu còn tiềm năng rất lớn về năng lượng mặt trời. Lợi thế là Bạc Liêu có diện tích nuôi tôm đứng thứ hai của cả nước; có một số doanh nghiệp ứng dụng công nghệ cao nuôi tôm siêu thâm canh trong nhà kính đầu tiên của cả nước. Một lợi thế nữa là Chính phủ đã phê duyệt xây dựng Khu nông nghiệp ứng dụng công nghệ cao phát triển tôm Bạc Liêu. Đây cũng là cơ hội cho các doanh nghiệp đầu tư phát triển điện năng lượng mặt trời. Một số công ty trong và ngoài nước đề xuất Bạc Liêu cho phép lắp ghép các tấm pin thu năng lượng mặt trời trên các mái che nuôi tôm hoặc xin cấp đất để đầu tư dự án nuôi tôm sạch và phía trên lắp đặt các tấm pin thu năng lượng mặt trời...

Tập đoàn Kimin (Anh Quốc) vừa xin phép UBND tỉnh Bạc Liêu đầu tư dự án điện năng lượng mặt trời. Sau

khí giới thiệu tiềm năng thế mạnh, các dự án đầu tư điện mặt trời, điện gió của tập đoàn ở các nước trên thế giới, đại diện Kimin bày tỏ mong muốn Bạc Liêu giới thiệu một số vị trí để tập đoàn thực hiện dự án điện mặt trời với công suất 150MW. Dự án chia làm hai giai đoạn: giai đoạn 1 là 40MW, giai đoạn 2 là 110MW... Ông Nick Marshall, đại diện Tập đoàn Kimin bày tỏ: "Tập đoàn chúng tôi mong được tỉnh chấp nhận để tập đoàn được đầu tư dự án điện mặt trời tại Bạc Liêu. Tôi cảm nhận môi trường đầu tư ở Bạc Liêu rất thuận lợi. Tôi sẽ chuyển thông điệp này đến bạn bè tôi ở châu Âu để họ đến và đầu tư các dự án lớn tại đây".

Hiểu rằng các tập đoàn, công ty trong và ngoài nước mong muốn được tạo mọi điều kiện cũng như có những chính sách ưu đãi khi đầu tư dự án điện tái tạo ở Bạc Liêu, tại các buổi gặp gỡ và làm việc với các doanh nghiệp, Chủ tịch UBND tỉnh Bạc Liêu Dương Thành Trung khẳng định: "Bạc Liêu sẽ tạo mọi điều kiện tốt nhất, nhanh nhất cho các doanh nghiệp đầu tư tại tỉnh nếu doanh nghiệp đáp ứng đầy đủ điều kiện theo quy định của pháp luật Việt Nam". Ông Trung cam kết, khi các tập đoàn, công ty nộp dự án tiền khả thi thì 2 tuần sau UBND tỉnh sẽ cấp giấy phép đầu tư.



Vừa qua, Ban Kinh tế Trung ương phối hợp với Đại sứ quán Australia tại Việt Nam tổ chức Diễn đàn Kinh tế Việt Nam năm 2017 với chủ đề "Phát huy nội lực, tăng trưởng bền vững". Diễn đàn còn có sự tham gia của đông đảo các đại biểu đến từ các cơ quan Trung ương và địa phương, tổ chức quốc tế, doanh nghiệp, trường đại học, viện nghiên cứu, cùng nhiều chuyên gia, học giả trong và ngoài nước.

DOANH NGHIỆP VIỆT NAM: QUỲNH MINH

Phát huy nội lực, tăng trưởng bền vững

Phát biểu đề dẫn, Trưởng ban Kinh tế Trung ương Nguyễn Văn Bình cho biết, Việt Nam đã có những bước tiến vượt bậc trong phát triển kinh tế kể từ Đổi mới năm 1986. Tốc độ tăng trưởng kinh tế trung bình khoảng 6,4%/năm từ năm 2000 đến nay và tỷ lệ đói nghèo giảm xuống dưới 3% so với khoảng 50% đầu những năm 1990. Từ năm 2008, Việt Nam đã vượt qua mốc GDP bình quân đầu người 1.000 USD và bắt đầu bước vào ngưỡng có thu nhập trung bình.

Cần có sự đột phá trong chính sách

"Việt Nam xuất khẩu 65% là hàng chế tạo chế biến nhưng phần nhiều từ khu vực đầu tư trực tiếp nước ngoài, còn doanh nghiệp trong nước vẫn chủ yếu xuất khẩu các mặt hàng như dệt may, da giày, nông sản với giá trị gia tăng không cao. Tức là, một phần quan trọng góp phần tạo

nên tốc độ tăng trưởng hiện nay của Việt Nam là từ nguồn lực bên ngoài chứ chưa phải nội lực thực tại của nền kinh tế", ông Nguyễn Văn Bình nhấn mạnh.

Bên cạnh đó, việc chúng ta cần làm và làm ngay là đánh giá lại mức độ bền vững của những lợi thế so sánh mà chúng ta vẫn thường nhắc tới là nhân công lao động dồi dào, giá rẻ trong bối cảnh giai đoạn dân số vàng chỉ tồn tại ngắn ngủi khoảng 10 năm nữa và sự cạnh tranh ngày một gia tăng từ các quốc gia với chi phí sản xuất thấp hơn. Việt Nam hiện đã đạt đến một trình độ phát triển kinh tế mà để tiếp tục tiến bước trở thành một nước có thu nhập cao hơn, cần có sự đột phá trong chính sách

Đánh giá cao những thành tựu phát triển kinh tế mà Việt Nam đã đạt được trong những năm qua, Đại sứ Australia tại Việt Nam Craig Chittick nhấn mạnh, Việt Nam đã có nhiều nỗ lực thực hiện các biện pháp cải cách nhằm tạo sự thông thoáng trong môi trường đầu tư, kinh doanh,

xây dựng Chính phủ kiến tạo để phục vụ người dân tốt hơn. Đại sứ Craig Chittick khẳng định, Australia sẵn sàng chia sẻ kinh nghiệm với Việt Nam về lĩnh vực nông nghiệp, công nghệ cao và đồng hành cùng Việt Nam giải quyết các thách thức trong quá trình phát triển kinh tế.

Thông tin về tình hình kinh tế Việt Nam 6 tháng đầu năm 2017, Thứ trưởng Bộ Kế hoạch và Đầu tư Đặng Huy Đông cho biết, kinh tế vĩ mô vẫn duy trì ổn định, lạm phát được kiểm soát, chỉ số giá tiêu dùng tháng 6 ước giảm khoảng 0,3% so với tháng trước và chỉ số giá tiêu dùng bình quân 6 tháng đầu năm 2017 ước tăng khoảng 4,2% so với cùng kỳ. Chỉ số giá tiêu dùng bình quân đang có xu hướng giảm, tiệm cận dần với mục tiêu dưới 4% đã được Quốc hội thông qua.

Chỉ tiêu tăng trưởng tổng sản phẩm trong nước 6 tháng đầu năm, qua tính toán sơ bộ có khả năng đạt khoảng từ 5,5%-5,7%, xấp xỉ bằng mức tăng trưởng theo yêu cầu kịch bản mà Chính

phủ và Thủ tướng Chính phủ đã giao nhiệm vụ cho các ngành, các cấp. "Đánh giá sơ bộ có thể thấy rằng, kịch bản tăng trưởng và các giải pháp chỉ đạo điều hành của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ bước đầu có những kết quả tích cực, hướng tới mục tiêu tăng trưởng GDP đạt 6,7% của cả năm 2017", Thứ trưởng Đặng Huy Đông nhấn mạnh.

Quyết liệt thực hiện các giải pháp đạt mục tiêu tăng trưởng 6,7%

Để đạt được mục tiêu tăng trưởng 6,7% trong năm 2017, Thứ trưởng Đặng Huy Đông cho rằng, quyết tâm của Chính phủ và Thủ tướng Chính phủ nhằm phấn đấu đạt mục tiêu tăng trưởng năm 2017 là hoàn toàn đúng đắn và hợp lý. Nhiệm vụ là rất khó khăn nhưng vẫn có thể thực hiện được nếu quyết tâm và thực hiện đúng những giải pháp đã đề ra. Mục tiêu, giải pháp đã rõ ràng nhưng thực hiện cũng không đơn giản và cần phải quyết liệt mới có thể thực hiện được. Vượt qua được khó khăn này và thực hiện được mục tiêu mới có động lực, niềm tin để thực hiện được khát vọng lớn hơn trong dài hạn.

Việc cần làm hiện nay là phải duy trì được tinh thần vào cuộc

cũng như động lực phấn đấu của tất cả các ngành, các cấp, tiếp tục triển khai mạnh mẽ hơn nữa các giải pháp đã đề ra, thường xuyên theo dõi chặt chẽ những biến động của tình hình thế giới và trong nước, bám sát mục tiêu, giải pháp, quyết tâm thực hiện cho được mục tiêu tăng trưởng kinh tế năm 2017 trên nền tảng ổn định kinh tế vĩ mô, thực hiện đầy đủ các chính sách an sinh xã hội, bảo vệ môi trường, phát triển bền vững.

Đại diện Ngân hàng Thế giới tại Việt Nam cho rằng, nền kinh tế Việt Nam có mức ổn định, lạm phát trong tầm kiểm soát, môi trường kinh doanh, tỷ giá hối đoái khá ổn định, có sự tăng trưởng về tín dụng, hàng hóa xuất khẩu tăng trưởng lớn, kiều hối, cán cân thanh toán đã được cải thiện và có dòng thanh khoản tốt.

Dự báo năm 2017, tăng trưởng kinh tế Việt Nam đạt khoảng 6,3%, đại diện Ngân hàng Thế giới tại Việt Nam cho rằng, để kinh tế tiếp tục phát triển trong bối cảnh kinh tế toàn cầu có nhiều biến động, Việt Nam cần tập trung thực hiện các biện pháp hỗ trợ thương mại, thực hiện các Hiệp định thương mại tự do, tạo đà tốt để Việt Nam phát triển.

Thảo luận tại diễn đàn, TS.Nguyễn Xuân Thành, Giám

đốc Phát triển Chương trình Kinh tế Fullbright (Đại học Fullbright Việt Nam) cho rằng, Chính phủ Việt Nam đang đứng trước sức ép lớn về kết quả tăng trưởng kinh tế. Cuối 2015, Chính phủ đã đề ra mục tiêu tăng trưởng cho năm 2016 là 6,7% nhưng kết quả cuối cùng là 6,21%. Cuối 2016, Chính phủ vẫn kiên quyết đưa ra mục tiêu 6,7% cho 2017.

Cũng theo TS.Nguyễn Xuân Thành, trong thời gian tới, việc lành mạnh hóa hệ thống ngân hàng thương mại thông qua xử lý nợ xấu và nâng vốn chủ sở hữu phải là ưu tiên chính sách hàng đầu. Để có đầu tư công trong ngắn hạn mà không phá vỡ trần nợ công thì chỉ có nguồn tiền từ cổ phần hóa và thoái vốn trong doanh nghiệp nhà nước.

Trong trung hạn, thay vì việc đổi đất lấy hạ tầng như trước đây, khiến cho hoạt động không minh bạch, làm tăng nợ công nên chấp nhận cho các địa phương đầu tư cơ sở hạ tầng bằng trái phiếu công trình, đảm bảo bằng quyền sử dụng đất, Nhà nước không bảo lãnh thì không gánh nợ công. Tiến hành đấu thầu cạnh tranh, hạ tầng đầu tư xong, giá trị càng cao và thực hiện đấu giá đất, thu tiền về sẽ trả nợ trái phiếu. Như vậy vừa đầu tư cơ sở hạ tầng, không làm tăng nợ công mà vẫn đảm bảo minh bạch.

Diễn đàn Kinh tế Việt Nam năm 2017 đã tập trung thảo luận, xác định những điểm nghẽn, những nút thắt và đề xuất những giải pháp mang tính trung và dài hạn cho nền kinh tế như: định vị kinh tế Việt Nam trong chuỗi cạnh tranh kinh tế toàn cầu; nhận dạng và đánh giá những nguồn nội lực của đất nước, nhất là những nguồn lực chưa được phát huy đầy đủ; đánh giá quá trình tái cơ cấu nền kinh tế Việt Nam và đề xuất những giải pháp thiết thực.



Doanh nghiệp Việt Nam càng ngày càng hội nhập sâu vào nền kinh tế thế giới.

6 tháng đầu năm, PVN đạt doanh thu 247,1 nghìn tỷ đồng

AN VINH

Ngày 13/7, tại Hà Nội, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) tổ chức Hội nghị sơ kết hoạt động sản xuất kinh doanh 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2017. Trong 6 tháng đầu năm, PVN đã hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu sản xuất, kinh doanh đề ra với doanh thu 247,1 nghìn tỷ đồng.

Khai thác dầu thô vượt chỉ tiêu 2%

Phát biểu khai mạc hội nghị, Tổng Giám đốc Tập đoàn Nguyễn Vũ Trường Sơn cho biết, trước những dự báo đầy khó khăn đối với ngành dầu khí, ngay từ những tháng đầu năm 2017, tập đoàn đã chủ động xây dựng, tổ chức thực hiện đồng bộ các giải pháp để ứng phó, ổn định sản xuất kinh doanh, hạn chế tối đa các tiêu cực, phát huy hiệu quả các yếu tố tích cực. Mục tiêu được PVN đặt ra trong năm 2017 là hoàn thành vượt mức tất cả các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh Chính phủ giao.

Theo Phó Tổng Giám đốc PVN Đỗ Chí Thanh, trong 6 tháng đầu năm, công tác tìm kiếm thăm dò dầu khí tiếp tục được triển khai theo kế hoạch đề ra, theo đó đã có 1 phát hiện dầu khí mới. Đồng thời, PVN đưa công trình giàn Thỏ Trắng 3 vào khai thác từ ngày 7/5/2017 (sớm hơn so với kế hoạch 13 ngày). Đáng chú ý, tổng sản lượng khai thác quy dầu 6 tháng đầu năm đạt 13,15 triệu tấn, vượt 0,2% so với kế hoạch 6 tháng và bằng 51% kế hoạch năm. Trong đó, sản lượng khai thác dầu thô đạt 7,9 triệu tấn, vượt 2% so với kế hoạch 6 tháng và bằng 52% kế hoạch năm. Đại diện PVN cho biết, sản lượng khai thác dầu ở trong nước 6 tháng đạt 6,93 triệu tấn, vượt 2,1% - tương đương vượt 141 nghìn tấn so với kế hoạch 6 tháng, ở nước ngoài đạt 0,97 triệu tấn, vượt 2,1% kế hoạch 6 tháng.



Thứ trưởng Bộ Công thương Đỗ Thăng Hải và Tổng Giám đốc PVN Nguyễn Vũ Trường Sơn chủ trì hội nghị.

Ngoài ra, sản lượng khai thác khí trong nửa đầu năm nay cũng đạt 5,25 tỷ m3, bằng 97,6% kế hoạch 6 tháng và bằng 49,5% kế hoạch năm. Sản xuất điện đạt 11,11 tỷ kWh, bằng 55,2% kế hoạch năm. Sản xuất đạm đạt 909 nghìn tấn và sản xuất xăng dầu đạt 2,99 triệu tấn, vượt 19% kế hoạch 6 tháng và bằng 44% kế hoạch năm.

Với các kết quả trên, tổng doanh thu toàn tập đoàn trong 6 tháng đầu năm đạt 247,1 nghìn tỷ đồng, vượt 15% so với kế hoạch 6 tháng và bằng 56% kế hoạch năm; nộp ngân sách nhà nước đạt 44,2 nghìn tỷ đồng, vượt 14% so với kế hoạch 6 tháng và bằng 59% kế hoạch năm. "Hầu hết các chỉ tiêu sản xuất của tập đoàn đều hoàn thành vượt mức các chỉ tiêu từ 2 - 19% so với kế hoạch 6 tháng đề ra. Sau 6 tháng, tổng lợi nhuận sau thuế đạt 13,1 nghìn tỷ đồng, vượt 15% so với kế hoạch 6 tháng và bằng 79% kế hoạch năm", đại diện PVN cho biết thêm.

Dự kiến nộp ngân sách vượt kế hoạch

Theo chỉ thị 24/CT-TTg, Thủ tướng Chính phủ giao Tập đoàn dầu khí Việt Nam trong năm nay khai thác 15,2 triệu tấn dầu thô. Để hoàn thành kế hoạch trên, lãnh đạo PVN đã chỉ đạo, đôn đốc và thường xuyên kiểm tra các đơn vị thành viên tổ chức thực hiện Chương

trình hành động của tập đoàn, cũng như bám sát việc thực hiện kế hoạch phát triển kinh tế - xã hội và dự toán ngân sách nhà nước năm 2017.

Bên cạnh đó, lãnh đạo tập đoàn cũng kiểm soát chặt chẽ các hoạt động dầu khí và triển khai công tác điều tra cơ bản trên biển Đông và tiếp tục lựa chọn, đẩy mạnh thực hiện kế hoạch tìm kiếm thăm dò thăm lượng năm 2017. "Tập đoàn sẽ triển khai đồng bộ các giải pháp về khai thác dầu khí, phấn đấu cả năm 2017 sẽ khai thác đạt 13,28 triệu tấn dầu thô ở trong nước và 10,61 tỷ m3 khí theo chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ và Bộ Công Thương, phấn đấu đạt doanh thu 465 ngàn tỷ đồng và nộp ngân sách nhà nước cả năm 2017 đạt 80,2 ngàn tỷ đồng, vượt 7,5% so với kế hoạch đề ra", Tổng Giám đốc Nguyễn Vũ Trường Sơn khẳng định.

Để đạt được mục tiêu trên, lãnh đạo tập đoàn yêu cầu các đơn vị trực thuộc kiểm soát, vận hành an toàn, ổn định các nhà máy/công trình dầu khí. Hơn nữa, tranh thủ các tác động thuận lợi từ giá dầu thấp để phát huy tối đa công suất các nhà máy, nâng cao hiệu quả hoạt động của đơn vị. Ngoài ra, về công tác tái cấu trúc doanh nghiệp giai đoạn 2016 - 2020, lãnh đạo PVN sẽ thực hiện nghiêm chỉnh theo đề án được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt, trong đó sẽ phê duyệt và đôn đốc các đơn vị thành viên thực hiện công tác tái cơ cấu theo đúng tiến độ, kế hoạch đề ra.

Đánh giá cao nỗ lực của PVN đã hoàn thành vượt mức hầu hết các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh trong 6 tháng đầu năm 2017, Thứ trưởng Bộ Công Thương Đỗ Thăng Hải yêu cầu, Tập đoàn Dầu khí cần quyết tâm, tập trung thực hiện đồng bộ các giải pháp để hoàn thành vượt mức cao nhất có thể các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất năm 2017 Chính phủ đã giao cho tập đoàn; tiếp tục bám sát diễn biến giá dầu trong thời gian tới để có các giải pháp kịp thời ứng phó với những biến động của giá dầu từng thời điểm.

EVNNPC: Tăng tốc và quyết tâm cao nhất để cán đích 2017

NHÃ QUYÊN

Ngày 7/7, Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) tổ chức Hội nghị trực tuyến sơ kết thực hiện kế hoạch 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2017.



Ông Thiều Kim Quỳnh, Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc EVNNPC phát biểu tại lễ sơ kết.

Theo báo cáo, trong 6 tháng qua, mặc dù chịu ảnh hưởng bất lợi của tình hình thời tiết, EVNNPC đã thực hiện tốt việc đảm bảo cung ứng điện ổn định phục vụ sản xuất, sinh hoạt, các hoạt động chính trị vui chơi giải trí của nhân dân trong các ngày lễ, Tết. Đồng thời, tổng công ty cũng cấp điện an toàn phục vụ đồ ăn trong nông nghiệp, các kỳ thi vào lớp 10 Trung học phổ thông và kỳ thi Trung học phổ thông quốc gia, tăng cường ứng trực đảm bảo cung ứng điện phục vụ nhân dân trong đợt nắng nóng gay gắt trên diện rộng đầu tháng 6 ở miền Bắc. Sản lượng điện thương phẩm 6 tháng đầu năm đạt hơn 26,646 tỉ kWh; tăng 12,3% so với cùng kỳ năm 2016 và đạt 46,18% kế hoạch năm 2017 EVN giao. Lũy kế 6 tháng

năm 2017 tỉ lệ tổn thất điện năng của EVNNPC ước đạt 6,51%; giảm 0,92% so với cùng kỳ năm 2016.

Trong 6 tháng, 14 chỉ tiêu dịch vụ khách hàng của EVNNPC đều đạt theo quy định, chỉ tiêu tiếp cận điện năng là 5,54 ngày/7 ngày; giảm 1,46 ngày so với quy định. Các đơn vị thực hiện tốt việc niêm yết công khai trình tự, thủ tục giải quyết yêu cầu của khách hàng. Tổng đài chăm sóc khách hàng đã tiếp nhận, phối hợp giải quyết và phản hồi thông tin cho khách hàng với 466.066 lượt yêu cầu, thực hiện đánh giá sự hài lòng của 11.549 khách hàng. Trong đó số khách hàng hài lòng chiếm 93,87%.

Đến nay các dự án đầu tư của EVNNPC phù hợp với quy hoạch được

duyet, được tổ chức thực hiện đầy đủ, đúng các quy định quy phạm pháp luật của nhà nước về quản lý dự án đầu tư xây dựng, các dự án đảm bảo chất lượng xây dựng và tính hiệu quả. Đặc biệt như các dự án TBA 110kV Yên Phong 5, TBA 110kV Đại Từ cấp điện cho khu công nghiệp Samsung Thái Nguyên, Bắc Ninh, các dự án Đường dây 110kV cấp điện cho các nhà máy cán thép Tôn Hoa Sen, Nhà máy xi măng Sông Lam, Nghi Thiết tại khu vực Nghệ An và các dự án 110kV chống quá tải cung cấp điện ổn định cho khu vực.

Tại hội nghị sơ kết, nhiều giám đốc các công ty điện lực thành viên EVNNPC đã thể hiện và hứa sẽ dành quyết tâm cao nhất để chung sức cho bộ máy EVNNPC có thể cán đích năm 2017.

Ông Thiều Kim Quỳnh, Chủ tịch kiêm Tổng Giám đốc EVNNPC cho biết, để hoàn thành mục tiêu 6 tháng cuối năm đạt sản lượng điện thương phẩm 31,05 tỉ kWh, tăng 13,27% so với cùng kỳ năm 2016; giá bán điện bình quân là 1.579 đồng/kWh; tỉ lệ tổn thất điện năng ≤ 5% đòi hỏi EVNNPC phải tăng tốc cũng như có sự quyết liệt cao nhất trong chỉ đạo điều hành và triển khai thực hiện nhiệm vụ mới có thể hoàn thành kế hoạch.

Theo đó, EVNNPC sẽ tiếp tục tăng cường các giải pháp đảm bảo cung ứng điện an toàn, ổn định cho khách hàng, giảm tổn thất điện năng, đẩy nhanh tiến độ thi công các công trình điện, tiếp tục triển khai các hoạt động tuyên truyền sử dụng điện tiết kiệm mùa nắng nóng, đảm bảo an toàn hành lang lưới điện trong mùa mưa bão và thực hiện hiệu quả chủ đề năm "Khoa học công nghệ". Công tác văn hóa doanh nghiệp và triển khai thực hiện 5S, nâng cao năng lực quản trị trong tổng công ty cũng sẽ tiếp tục thực hiện sát sao với sự quan tâm của lãnh đạo các đơn vị xuống đến các tổ đội và cán bộ công nhân viên.



Toàn cảnh Hội nghị trực tuyến sơ kết thực hiện kế hoạch 6 tháng đầu năm và triển khai nhiệm vụ 6 tháng cuối năm 2017 của EVNNPC.

Thành Thành Công sẽ phát triển 20 dự án điện mặt trời

Theo kế hoạch của Tập đoàn Thành Thành Công (TTC), từ quý IV năm nay, tập đoàn này sẽ rót vốn vào 20 dự án năng lượng mặt trời tại nhiều tỉnh thành trên cả nước.

HẢI LONG

Ngày 30/6 tại TPHCM, Tập đoàn TTC đã tổ chức Hội nghị khách hàng ngành năng lượng với sự tham dự của hơn 150 khách mời là đại diện những tổ chức uy tín đến từ Tổ chức Tài chính quốc tế (IFC), Quỹ Năng lượng sạch Armstrong (AAM - Singapore), Tập đoàn Sharp (Nhật Bản) và nhiều ngân hàng lớn trong nước (Vietcombank, Vietinbank, OCB, BIDV...), ngân hàng quốc tế (HSBC, ANZ, Standard Chartered, Mizuho, Sumitomo Mitsui...), các đơn vị thành viên trực thuộc TTC: CTCP Điện Gia Lai (GEC), CTCP Mía đường Thành Thành Công (TTCS), CTCP Khu công nghiệp Thành Thành Công (TTCIZ), CTCP Đường Nước Trong...

Hội nghị góp phần mang đến bức tranh toàn cảnh về ngành năng lượng tái tạo, phân tích xu hướng năng lượng sạch hiện nay và chiến lược mở rộng quy mô hoạt động, phát triển theo các chuẩn mực quốc tế của ngành năng lượng TTC.

Đại diện Tổ chức tài chính quốc tế (IFC) cho biết, những năm gần đây, thế giới chứng kiến sự rót vốn 200 tỷ USD vào năng lượng tái tạo. Đầu tư vào điện gió khá ổn định trong khi đầu tư điện mặt trời gia tăng đáng kể. Đến nay ngành năng lượng mặt trời chỉ mới tập trung ở một số thị trường trọng điểm như châu Âu, Trung Quốc, Nhật Bản, Mỹ... và được kỳ vọng vào tương lai sẽ phát huy hết tiềm năng.

Tại Việt Nam, nguồn năng lượng tái tạo chủ yếu dựa vào thủy điện. Dự báo

đến năm 2025, Việt Nam cần đầu tư 74 tỷ USD vào các nhà máy năng lượng nhằm đáp ứng nhu cầu sử dụng tăng lên gấp đôi. Chính phủ Việt Nam đã cam kết tăng công suất điện lên 14% mỗi năm trong giai đoạn 2015 - 2030.

"Ngành năng lượng tại Việt Nam có nhiều tiềm năng đầu tư vì nhu cầu trong tương lai rất cao, đây cũng là ngành thúc đẩy các ngành công nghiệp khác phát triển. Do đó, IFC sẵn sàng cung cấp nguồn tài chính và các hỗ trợ khác về kỹ thuật, đồng thời kêu gọi các đối tác cùng đầu tư vào ngành năng lượng đặc biệt là năng lượng sạch", đại diện IFC nhận định.

Ông Đặng Văn Thành - Chủ tịch Tập đoàn TTC cho biết, với đơn vị chủ lực là CTCP Điện Gia Lai (GEC), ngành năng lượng TTC đang đẩy mạnh đầu tư nguồn năng lượng sạch và thực hiện thí điểm mô hình điện gió, điện mặt trời tại một số địa phương tiềm năng bên cạnh việc đầu tư cho thủy điện.

"Để thực hiện mục tiêu là trở thành đơn vị dẫn đầu ngành năng lượng xanh vào năm 2020, ngành năng lượng TTC đang tăng cường hợp tác, liên kết toàn diện cùng các định chế tài chính trong nước và quốc tế, phát triển vượt bậc cả về chiều rộng lẫn chiều sâu nhằm đảm bảo định hướng phát triển bền vững và an ninh năng lượng quốc gia", ông Đặng Văn Thành chia sẻ.

Tham dự Hội nghị, ông Yasushi Ujioka - đại diện AAM và là thành viên Hội đồng Quản trị GEC cho biết, tổng công suất năng lượng tái tạo tại ASEAN hiện khoảng 4 GW chiếm 0,5% tổng số



Tập đoàn TTC sẽ triển khai hàng loạt dự án năng lượng mặt trời từ cuối năm nay.

thế giới. Tổng công suất năng lượng tái tạo ASEAN vẫn còn dưới 10% về công suất phát điện. ASEAN đặt mục tiêu đầy tham vọng là nâng tỷ lệ này lên 23% vào năm 2025 và các nước thành viên khác cũng đạt mục tiêu 11 - 30% vào năm 2030.

Đến năm 2020, TTC dự tính đạt công suất 1.000 MW điện mặt trời, 40 MW điện gió - chiếm 73% tỷ trọng toàn ngành năng lượng của tập đoàn, còn lại là 222 MW thủy điện chiếm 16% và nhiệt điện 150 MW chiếm 11%. Điện mặt trời được phát triển dưới hình thức đầu tư dự án mới còn điện gió vừa đầu tư dự án mới vừa góp vốn đầu tư với tỷ lệ trên 51%.

Theo ông Thái Văn Chuyên, Tổng Giám đốc Tập đoàn TTC, TTC đã lên kế hoạch triển khai 20 dự án điện mặt trời tại: Tây Ninh (324 MW), Bình Thuận (300 MW), Ninh Thuận (300 MW), Thừa Thiên Huế (30 MW), Gia Lai (49 MW)... Suất đầu tư tối đa 20 tỷ/MW, IRR đạt từ 15% trở lên, thời gian hoàn vốn dưới 12 năm. Các dự án này bắt đầu khởi công vào quý IV năm 2017, công tác kỹ thuật do đối tác chiến lược AAM có nhiều kinh nghiệm đã và đang thực hiện nhiều dự án điện mặt trời tại khu vực châu Á phụ trách, triển khai theo hình thức đấu thầu EPC.

"Chúng tôi sẽ phát triển dự án này theo vốn góp là 30% và vốn vay 70%. Hiện TTC đã có 300 triệu USD sẵn sàng", ông Chuyên cho biết.

Với mong muốn sử dụng các nguồn lực hiệu quả, tối ưu hóa giá trị gia tăng cho cổ đông, khách hàng, người lao động và tạo ra nguồn năng lượng xanh phục vụ cộng đồng, phát triển theo định hướng bảo vệ môi trường, Tập đoàn TTC tin tưởng vào kế hoạch triển khai điện mặt trời, điện gió sẽ mang đến điện mạo mới cho ngành năng lượng Việt Nam. Có thể nói, tăng cường quy mô hoạt động, phát triển theo các chuẩn mực quốc tế là giải pháp căn cơ giúp ngành năng lượng Việt Nam sẵn sàng đón đầu những cơ hội, thách thức trong thời gian tới.

EVNSPC và Siemens khánh thành trung tâm điều khiển điện cho 21 tỉnh thành phía Nam



Lễ ra mắt trung tâm SCADA.

Ngày 29/6, Siemens và Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) thuộc Tập đoàn Điện lực Việt Nam khánh thành một trung tâm điều khiển mới (SCADA/DMS) tại TPHCM.

ĐÌNH TÚ

Đơn vị điện lực của Việt Nam đã giao cho Siemens thiết kế, cung cấp và lắp đặt các trang thiết bị tại trung tâm điều khiển chính nhằm giúp giám sát, điều khiển từ xa các lưới điện trung thế và hạ thế tại 21 tỉnh thành phía Nam của nước ta.

Dự án này sẽ cải thiện đáng kể tính khả dụng và hiệu suất của mạng phân phối điện tại khu vực này đồng thời giảm thiểu tình trạng mất điện, nhờ vậy góp phần tích cực cho phát triển kinh tế.

Ông Nguyễn Văn Hợp, Chủ tịch - kiêm Tổng Giám đốc của EVNSPC nhấn mạnh: "Chúng tôi rất vui mừng với việc khánh thành trung tâm điều khiển chính

SCADA tại TPHCM. Được trang bị bằng công nghệ tiên tiến nhất của Siemens trong lĩnh vực phân phối điện, trung tâm này sẽ giúp chúng tôi tăng cường đáng kể hiệu suất và độ tin cậy của mạng lưới phân phối điện tại 21 tỉnh và thành phố ở khu vực phía Nam Việt Nam. Chúng tôi sẽ kiến tạo những giá trị bền vững không chỉ cho khu vực mà còn cho cả công ty chúng tôi nhờ năng suất cao hơn và tiết kiệm chi phí đáng kể".

Ông Thomas Zimmerman, CEO của Bộ phận Lưới điện kỹ thuật số thuộc Ban quản lý Điện năng của Tập đoàn Siemens cho biết: "Trung tâm điều hành SCADA mới của EVNSPC sẽ giúp tổng công ty ứng phó một cách linh hoạt và hiệu quả về chi phí đối với những thử thách tại thời điểm hiện tại cũng như trong tương lai về việc phải đảm bảo sự vận hành hệ thống một cách tin cậy, ổn định. Điều đó đồng nghĩa với sự cải thiện về công suất vận hành cũng như chất lượng dịch vụ".

Công nghệ của trung tâm điều khiển này dựa trên nền tảng hệ thống Power Spectrum của Siemens dành cho các trung tâm điều khiển mạng lưới và sẽ được sử dụng tại Việt Nam với SCADA (Hệ thống giám sát điều khiển,

thu thập dữ liệu) và DMS (Hệ thống quản lý phân phối).

Tuy nhiên, trung tâm điều khiển sẽ không chỉ được sử dụng để theo dõi và điều khiển từ xa mạng phân phối điện với công suất từ 110kV trở xuống mà còn được dùng với các mạng truyền tải điện có công suất từ 220kV trở lên nhằm giảm thiểu thất thoát và thời gian máy nghỉ. Với sự giúp đỡ của công nghệ điều khiển lưới điện Siemens, EVNSPC cũng sẽ chuẩn bị đưa vào vận hành các trạm 110kV không người trực trong tương lai.

Hệ thống giám sát điều khiển và thu thập dữ liệu (SCADA) được sử dụng để phục vụ cho việc quan sát, vận hành, điều khiển và giám sát các mạng lưới điện trong khi Hệ thống quản lý phân phối kết hợp giúp tối ưu hóa việc kiểm soát mạng lưới phân phối.

Phần mềm Spectrum Power của hệ thống SCADA/DMS cho phép người vận hành lưới điện có thể điều khiển, quản lý toàn bộ mạng lưới điện và dòng điện.

Hệ thống có thể được vận hành tại chỗ hoặc từ xa nhờ vào cấu trúc dựa trên nền tảng web. Bên cạnh đó, hệ thống này còn giúp giảm chi phí bảo trì lưới và đẩy nhanh việc loại bỏ lỗi.

Siemens là tập đoàn công nghệ điện và điện tử toàn cầu đại diện cho các thành tựu kỹ thuật, sáng kiến, chất lượng, sự tin cậy và tính quốc tế hơn 165 năm nay.

Siemens hoạt động trên hơn 200 quốc gia và tập trung vào các lĩnh vực điện khí hóa, tự động hóa và số hóa. Là một trong những nhà sản xuất lớn nhất thế giới về các công nghệ sử dụng năng lượng và tài nguyên hiệu quả, Siemens hiện giữ vị trí số 1 trong lĩnh vực tuabin gió ngoài khơi, là nhà cung cấp hàng đầu về tuabin chu trình kết hợp phục vụ cho sản xuất điện. Đồng thời, tập đoàn này cũng là nhà cung cấp trọng yếu cho các giải pháp truyền tải điện và nhà tiên phong trong các giải pháp cơ sở hạ tầng cũng như các giải pháp tự động hóa, truyền động, phần mềm cho công nghiệp.

FECON cùng ACWA Power phát triển các dự án năng lượng tái tạo tại Việt Nam



Dự án điện mặt trời của ACWA Power ở Nam Phi.

Ngày 3/7, Tập đoàn năng lượng ACWA Power đến từ Ả Rập Xê Út và Công ty cổ phần FECON ký kết Biên bản ghi nhớ về việc hợp tác phát triển các dự án năng lượng tái tạo tại Việt Nam.

NAM HƯƠNG

Theo quy hoạch phát triển điện lực quốc gia và chiến lược phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam, Chính phủ Việt Nam ưu tiên huy động mọi nguồn lực để phát triển năng lượng tái tạo, tăng tỷ lệ điện năng sản

xuất từ các nguồn năng lượng tái tạo (không kể nguồn thủy điện lớn và vừa, thủy điện tích năng) đạt 7% năm 2020 và trên 10% năm 2030. Trong đó, điện gió và điện mặt trời là các lĩnh vực rất được chú trọng. Cùng với chủ trương trên, nhiều cơ chế ưu đãi, hỗ trợ đang được xây dựng, hoàn thiện để thu hút các nhà đầu tư vào lĩnh vực này.

Nhận thấy tiềm năng này, ACWA Power quyết định chọn Việt Nam là quốc gia đầu tiên và chiến lược tại khu vực Đông Nam Á để đầu tư vào các dự án năng lượng tái tạo.

Theo Biên bản ghi nhớ hợp tác vừa được ký kết, FECON và ACWA Power sẽ cùng nhau nghiên cứu, đánh giá cơ hội cũng như tiềm năng đầu tư năng lượng tái tạo tại Việt Nam, đặc biệt là các dự án điện gió và điện mặt trời tại một số tỉnh khu vực Nam Trung Bộ như Bình Thuận, Ninh Thuận... Sau đó,

hai bên sẽ thành lập công ty liên doanh để tiến hành đầu tư vào các dự án cụ thể.

ACWA Power là nhà phát triển, nhà đầu tư, nhà vận hành và đồng sở hữu danh mục các nhà máy phát điện tại 12 quốc gia ở khu vực Trung Đông, Bắc Phi, Nam Phi và Đông Nam Á. Riêng tại Trung Đông, ACWA Power là nhà phát triển điện và nước thuộc Top 2 khu vực. Danh mục đầu tư của ACWA Power hiện có giá trị trên 30,5 tỷ USD; tổng công suất phát điện 21,5 GW.

Tầm nhìn của ACWA Power là trở thành công ty cung cấp những giải pháp về điện đáng tin cậy. Đồng thời, tập đoàn theo đuổi sứ mệnh cung cấp điện một cách ổn định và chi phí thấp nhất có thể, tạo công ăn việc làm cho người dân, qua đó góp phần vào sự phát triển kinh tế - xã hội của các cộng đồng và các quốc gia mà ACWA Power đầu tư, phục vụ.

Ông Paddy Padmanathan, CEO của ACWA Power cho rằng: "Việt Nam là địa điểm hoàn hảo để chúng tôi tiến hành đầu tư, phát triển các dự án năng lượng tái tạo trong thời gian tới đây. Tiềm năng đầu tư tại Việt Nam là rất lớn do chi phí về công nghệ càng ngày càng rẻ. Với lợi thế về nguồn lực, sự am hiểu của đối tác địa phương là FECON và lợi thế về công nghệ hiện đại, nguồn vốn dồi dào của ACWA Power, hợp tác giữa hai bên chắc chắn sẽ đi đến thành công".

Theo Chủ tịch FECON Phạm Việt Khoa, việc hợp tác với ACWA Power đi theo đúng lộ trình trong việc thực hiện tầm nhìn chiến lược của FECON là trở thành doanh nghiệp hàng đầu về hạ tầng vào năm 2020. Theo đó, FECON đặt ra mục tiêu về phát triển các dự án hạ tầng thiết yếu, trong đó đặc biệt hướng ứng và đề cao các chính sách khuyến khích phát triển năng lượng tái tạo của Chính phủ.

Ông Khoa cho biết: "Qua việc bắt tay với ACWA Power, FECON sẽ tận

Tại Việt Nam, ACWA Power đã liên doanh cùng tập đoàn Taekwang (Hàn Quốc) đầu tư vào dự án Nhiệt điện Nam Định với tổng mức đầu tư lên tới 2,3 tỷ USD. Mục tiêu của ACWA Power là nghiên cứu và đầu tư thêm các dự án năng lượng tái tạo như điện gió, điện mặt trời tại Việt Nam trong tương lai.

dụng được sở trường về xây dựng hạ tầng tại địa phương, đồng thời phát huy khả năng kết nối quốc tế để thực hiện các dự án có yêu cầu cao về công nghệ, mang lại lợi ích cho cả hai bên. Cũng thông qua hợp tác này, FECON mong muốn đưa được công nghệ tiên tiến trong lĩnh vực năng lượng tái tạo về Việt Nam, hướng tới mục tiêu ích nước lợi nhà, đóng góp

thiết thực cho sự nghiệp công nghiệp hóa, hiện đại hóa, phát triển bền vững của đất nước".

Tại Việt Nam, FECON được biết đến với lĩnh vực kinh doanh cốt lõi là thi công xử lý nền móng, công trình ngầm và đầu tư phát triển hạ tầng. FECON đặc biệt có thế mạnh trong các dự án hạ tầng giao thông và hạ tầng công nghiệp có quy mô lớn, yêu cầu cao về công nghệ và tiến độ. Thực tế đã được chứng minh qua nhiều dự án, gói thầu mà công ty này đã triển khai.

"Trước khi quyết định đầu tư vào Việt Nam chúng tôi đã có những khảo sát, nghiên cứu và đánh giá, qua đó sàng lọc và chọn ra các đối tác phù hợp tại Việt Nam để tiến hành bắt tay hợp tác và FECON là một trong những đối tác đó", ông Paddy Padmanathan chia sẻ.

CEO ACWA Power cũng mong Chính phủ Việt Nam tiếp tục hỗ trợ, cấp phép cho các dự án của tập đoàn khi tiến hành mở rộng đầu tư vào Việt Nam trong thời gian tới.



Dự án điện mặt trời ACWA Power thực hiện tại Morocco.

EVN: Mục tiêu tỷ lệ tổn thất điện năng còn 6,5% vào năm 2020



Các chuyên gia trong nước và quốc tế chia sẻ những vấn đề liên quan đến giảm TTĐN tại hội thảo.

Ngày 27/6, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phối hợp với Hội Điện lực Việt Nam và Hiệp hội Đồng quốc tế - khu vực Đông Nam Á tổ chức hội thảo khoa học quốc tế về quản lý tổn thất điện năng (TTĐN) trong hệ thống điện.

HẠNH PHÚC

Theo Phó Tổng giám đốc EVN Ngô Sơn Hải, EVN đặt mục tiêu tỷ lệ TTĐN chỉ còn 6,5% vào năm 2020. Đây là một chỉ tiêu nhiều thách thức, cần sự nỗ lực cao độ của tập đoàn và các đơn vị thành viên. "Do đó, EVN rất cần sự chia sẻ kinh nghiệm từ các quốc gia để học tập, áp dụng vào thực tế trong điều kiện phù hợp với Việt Nam để đạt được mục tiêu này", ông Ngô Sơn Hải cho biết.

Theo ông Hou Yiming, chuyên gia đến từ Viện Điện lực Trung Quốc, TTĐN là không thể tránh khỏi trong quá trình truyền tải và phân phối điện. Giải pháp kỹ thuật mà Trung Quốc áp dụng để giảm TTĐN là giảm bán kính khu vực cấp điện, loại bỏ các máy biến áp tổn thất lớn, thay dây dẫn có tiết diện lớn hơn, đồng thời tối ưu hóa phân bố công suất phản kháng trong lưới điện.

Ông Chao Shun Chen, chuyên gia của Công ty Điện lực Đài Loan cho biết, công ty này đã xây dựng và phát triển lưới điện thông minh gồm 3 loại cấu trúc vận hành: cấu trúc mạch vòng đóng (áp dụng đối với các phụ tải quan trọng), cấu trúc mạch vòng hở và cấu trúc đơn giản (vùng nông thôn). Hệ thống giúp tỷ lệ TTĐN tại Đài Loan giảm từ 6,02% (năm 1990) xuống còn 3,72% (năm 2015) - đứng thứ 2 trên thế giới về tỷ lệ tổn thất thấp.

"Ngoài ra, việc sử dụng các thiết bị tự động hóa trên hệ thống còn giúp giảm thiểu thời gian mất điện trung bình của khách hàng (SAIDI) từ 1 giờ xuống còn 2 phút. Việt Nam hoàn toàn có thể áp dụng công nghệ này và Công ty Điện lực Đài Loan sẵn sàng chia sẻ kinh nghiệm để hỗ trợ Việt Nam", ông Chao Shun Chen chia sẻ. Tại Việt Nam, cùng với việc đảm bảo

cung cấp đủ điện cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước và đời sống nhân dân với tốc độ phát triển khoảng 11%/năm, EVN cũng đặc biệt quan tâm đến công tác giảm tỷ lệ TTĐN trong hệ thống điện. Với nhiều giải pháp đồng bộ, tỷ lệ TTĐN toàn tập đoàn đã giảm từ 10,15% (năm 2010) xuống còn 7,57% (năm 2016) và chỉ tiêu kế hoạch năm nay là 7,47%.

Là đơn vị thường xuyên phối hợp cùng EVN trong công tác này, đại diện Hội Điện lực Việt Nam - GS.VS Trần Đình Long, Phó Chủ tịch Hội cho rằng, thông qua hội thảo này, EVN cũng như các đơn vị thành viên sẽ thu được nhiều kinh nghiệm, bài học quý để công tác giảm TTĐN đạt được nhiều thành tích hơn nữa, đồng thời hệ thống điện của Việt Nam nhanh chóng ngang tầm với các nước tiên tiến trong khu vực.



EVNNPC đóng điện thành công TBA 110 kV Quế Võ 4

Ngày 30/6, Hội đồng nghiệm thu Tổng công ty Điện lực Miền Bắc (EVNNPC) phối hợp với Công ty Điện lực Bắc Ninh tổ chức đóng điện đưa vào vận hành thành công dự án đường dây 110kV và TBA Quế Võ 4.

Dự án đường dây và TBA 110kV Quế Võ 4 do EVNNPC làm chủ đầu tư, Công ty Điện lực Bắc Ninh quản lý thực hiện với tổng mức đầu tư hơn 105 tỷ đồng. Sau 5 tháng thi công, công trình được hoàn thành và đi vào vận hành đúng tiến độ. Quy mô dự án gồm: 1496 m đường dây 110kV mạch kép, TBA công suất 2x63MVA xây dựng theo mô hình không người trực. Giai đoạn I, lắp đặt 1 máy biến

áp 63MVA-110/35/22kV và 2 lộ xuất tuyến 22kV từ TBA 110kV Quế Võ 4 đầu nối vào đường dây 22kV lộ 480 E27.5 hiện có để san tải cho TBA 110kV Quế Võ.

Dự án đường dây và TBA 110kV Quế Võ 4 là một trong những dự án quan trọng của EVNNPC nói chung và Công ty Điện lực Bắc Ninh nói riêng. Dự án đi vào vận hành bảo đảm cung cấp điện an toàn, ổn định cho các phụ tải đang và sẽ hoạt động trong khu công nghiệp Quế Võ, phục vụ đời sống nhân dân khu vực lân cận, góp phần chống quá tải cho trạm 110kV Quế Võ.

Đây là một trong những TBA được xây dựng theo mô hình mới của ngành điện, các thiết bị tại trạm

đều được giám sát, thu thập thông số và điều khiển từ xa trên máy tính tại Trung tâm Điều độ hệ thống điện miền Bắc và từ Trung tâm Điều khiển xa tại Công ty Điện lực Bắc Ninh. Trạm được lắp đặt những thiết bị điện hiện đại, có trang bị các camera điều khiển giám sát từ xa cũng như hệ thống phòng cháy, chữa cháy bằng nước tự động.

Việc thi công xây dựng nhanh chóng và đóng điện đưa dự án vào vận hành thành công một lần nữa thể hiện sự quyết tâm của ngành điện. Sự quan tâm phối hợp hỗ trợ của các cấp, ngành, chính quyền địa phương và sự ủng hộ của nhân dân khu vực đã tạo điều kiện để Công ty Điện lực Bắc Ninh hoàn thành tốt nhiệm vụ được giao, góp phần cung cấp điện ổn định, tin cậy cho phát triển kinh tế - xã hội địa phương.

Tiến Đạt

Than Nam Mẫu chạy thử thành công hệ thống băng tải truyền tải phục vụ đào lò

Ngày 28/6, Công ty Than Nam Mẫu (thuộc Tập đoàn Công nghiệp Than - Khoáng sản Việt Nam) chạy thử thành công hệ thống băng tải truyền tải phục vụ công tác đào lò. Đây là phương án vận tải mới, có thể khắc phục triệt để những hạn chế trong công tác vận tải truyền thống.

Hiện nay, công tác vận tải than phục vụ sản xuất hầm lò của Than Nam Mẫu đang sử dụng hình thức vận tải bằng băng tải cố định để vận tải than từ guồng lò về tuyến vận tải chính và sử dụng xe goòng để nhận tải từ máy xúc. Những phương thức vận tải này có một số hạn chế nhất định như: băng tải phải lắp bổ sung liên tục, máy xúc phải di chuyển nhiều, tổn nhân lực đẩy goòng thủ công dẫn đến giảm năng suất lao động, chi phí tăng.

Để khắc phục những hạn chế trong vận tải phục vụ công tác đào



Hệ thống băng tải truyền tải phục vụ công tác đào lò mới của Than Nam Mẫu.

lò, lãnh đạo công ty đã giao nhiệm vụ cho đội ngũ kỹ sư và công nhân lành nghề đang làm việc tại một số phòng ban, phân xưởng nghiên cứu phương án vận tải mới để có thể khắc phục triệt để những hạn chế trong công tác vận tải truyền thống.

Sau 2 tháng vừa thiết kế, gia công và lắp đặt, ngày 28/6, Than Nam Mẫu chạy thử thành công hệ thống

băng tải truyền tải phục vụ công tác đào lò. Ưu điểm nổi bật của hệ thống này là tính năng có thể tịnh tiến linh hoạt theo các guồng đào lò, nâng cao năng lực vận tải cũng như năng suất đào lò, tiết kiệm chi phí và tăng mức độ an toàn trong mỗi ca sản xuất. Điều đáng nói là việc thiết kế cũng như gia công, lắp đặt hệ thống băng tải truyền tải đều do đội ngũ kỹ sư và công nhân lành nghề của công ty tiến hành trên cơ sở tận dụng lại 100% những vật tư thiết bị cũ. Dự kiến khi đưa vào hoạt động chính thức hệ thống này sẽ tiết kiệm được khoảng 8 tỷ đồng mỗi năm.

Việc đưa vào chạy thử thành công hệ thống băng tải truyền tải phục vụ công tác đào hầm lò của Than Nam Mẫu đã chứng minh được tính chủ động cũng như khả năng sáng tạo của đội ngũ cán bộ công nhân công ty trong việc đáp ứng yêu cầu sản xuất. Đây sẽ là động lực quan trọng để cán bộ công nhân trong công ty tiếp tục phát huy tinh thần lao động sáng tạo, tiết giảm chi phí, đóng góp vào việc hoàn thành các chỉ tiêu sản xuất kinh doanh.

Tâm An

Vận hành hồ chứa thủy điện phải đáp ứng yêu cầu sử dụng nước ở hạ du

Kỳ họp thứ 3, Quốc hội khóa XIV vừa thông qua Luật thủy lợi trong đó quy định cụ thể về việc vận hành thủy điện, vận hành liên hồ chứa phục vụ thủy lợi.

AN NHIÊN

Điều 28 quy định về vận hành hồ chứa thủy điện, vận hành liên hồ chứa phục vụ thủy lợi. Theo đó, quy trình vận hành hồ chứa thủy điện, quy trình vận hành liên hồ chứa để phục vụ thủy lợi phải tuân thủ các quy định của pháp luật về tài nguyên nước và các yêu cầu sau: đáp ứng yêu cầu sử dụng nước ở hạ du; ưu tiên cấp nước cho sinh hoạt, sản xuất nông nghiệp; chủ động dự báo về khả năng cung cấp nguồn nước và có giải pháp điều tiết nước trong điều kiện thời tiết bình thường và điều kiện thời tiết bất thường có tính đến yếu tố biến đổi khí hậu.

Việc vận hành hồ chứa thủy điện, vận hành liên hồ chứa theo đúng quy trình được cơ quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt và các yêu cầu như: thường xuyên kiểm kê nguồn nước

trong hồ chứa, kết hợp với dự báo hạn hán, thiếu nước, xâm nhập mặn để lập phương án tích trữ, điều hòa, phân phối nước bảo đảm nhu cầu sử dụng nước cho hạ du; khi xảy ra hạn hán, thiếu nước phải sử dụng lượng nước trữ còn lại trong hồ chứa để phục vụ sinh hoạt, sản xuất nông nghiệp và nhu cầu thiết yếu khác; căn cứ tin dự báo khí tượng thủy văn, số liệu quan trắc khí tượng thủy văn chuyên dùng, các thông tin liên quan để dự báo, vận hành hồ chứa theo diễn biến thực tế đáp ứng yêu cầu sử dụng nước và dòng chảy ở hạ du; khi xảy ra hạn hán, thiếu nước, xâm nhập mặn, lũ, ngập lụt, ứng việc vận hành hồ chứa, liên hồ chứa thực hiện theo quyết định của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.

Luật Thủy lợi cũng quy định: đối với hồ chứa thủy điện vận hành theo chế độ điều tiết ngày phải có giải pháp bảo đảm công trình thủy lợi ở hạ du hoạt động bình thường. Tổ chức, cá nhân trước khi vận hành xả lũ có trách nhiệm thông báo cho chính quyền địa phương và các cơ quan có liên quan theo quy trình vận hành được cơ quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt.

Tại phiên họp, các đại biểu đã tiến hành biểu quyết thông qua Luật thủy lợi với 457/459 đại biểu Quốc hội

biểu quyết tán thành, chiếm 93,08% tổng số đại biểu Quốc hội.

Luật thủy lợi gồm 10 chương, 60 điều, quy định về điều tra cơ bản, chiến lược, quy hoạch thủy lợi; đầu tư xây dựng công trình thủy lợi; quản lý, khai thác công trình thủy lợi và vận hành hồ chứa thủy điện phục vụ thủy lợi; dịch vụ thủy lợi; bảo vệ và bảo đảm an toàn công trình thủy lợi; thủy lợi nhỏ, thủy lợi nội đồng; quyền, trách nhiệm của tổ chức, cá nhân trong hoạt động thủy lợi; trách nhiệm quản lý nhà nước về thủy lợi.

Trong quá trình thảo luận, nhiều đại biểu cũng cho rằng, Dự thảo Luật chưa đề cập đến trách nhiệm quản lý hồ chứa thủy điện phục vụ thủy lợi, đề nghị rà soát các nội dung quy định tại Luật Điện lực, Luật Tài nguyên nước về thẩm quyền quản lý đối tượng này để phù hợp với các quy định về trách nhiệm của các bộ.

Một vấn đề nữa được các đại biểu quan tâm đó là trách nhiệm lập và điều chỉnh vận hành công trình thủy lợi và giám sát việc vận hành công trình thủy lợi. Đại biểu Mai Thị Kim Nhung, Quảng Trị cho rằng cần cần bổ sung thêm nhiệm vụ giám sát việc vận hành công trình thủy lợi. Bởi giám sát là khâu rất quan trọng đối với những quy trình vận hành của các công trình thủy lợi nhằm hạn chế vi phạm của các cơ quan chủ quản, tránh gây ra những thiệt hại về tính mạng, tài sản cho nhân dân và ngay cả công trình thủy lợi.

"Thực tế trong thời gian qua có những trường hợp các chủ thể khai thác, vận hành các công trình thủy lợi biết trước hậu quả của việc vận hành không đảm bảo quy trình, nhưng vẫn cố ý vi phạm gây hậu quả nghiêm trọng. Điển hình là vụ nhà máy thủy điện Hồ Hô, Hà Tĩnh xả lũ bất ngờ gây thiệt hại lớn cho đồng bào miền Trung. Gần đây nhất vào ngày 26/5/2017, vụ Thủy điện Sông Ba Hạ, Phú Yên xả lũ bất ngờ làm chết 4 học sinh và 1 người đàn ông đánh cá", bà Mai nhấn mạnh.

BSR cam kết đảm bảo xăng nền cho lộ trình xăng E5



Thủ tướng Bộ Công Thương Hoàng Quốc Vượng phát biểu tại buổi làm việc với BRS.

Ngày 30/6, Thủ tướng Bộ Công Thương Hoàng Quốc Vượng có buổi làm việc tại Công ty Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR) về tình hình thực hiện lộ trình xăng sinh học E5 RON 92.

HÀI LONG

Theo quyết định mới nhất của Chính phủ, kể từ ngày 1/1/2018, chỉ cho phép sản xuất kinh doanh xăng E5 RON 92 và xăng khoáng RON 95 nhằm góp phần bảo đảm mục tiêu tăng trưởng xanh, an ninh năng lượng, giảm dần sự lệ thuộc vào xăng khoáng, cải thiện môi trường, đồng thời thực hiện tốt các cam kết của Việt Nam với quốc tế về giảm khí thải nhà kính.

Tại buổi làm việc, Tổng giám đốc BSR Trần Ngọc Nguyên báo cáo tình hình sản xuất xăng nền A92 những

năm qua và kế hoạch năm 2017. Riêng 6 tháng năm 2017, BSR sản xuất hơn 3 triệu tấn sản phẩm các loại. BSR cam kết đảm bảo xăng nền cho lộ trình xăng E5 RON 92.

Liên quan đến việc triển khai lộ trình xăng E5 RON 92 của Chính phủ, Giám đốc Sở Công Thương tỉnh Quảng Ngãi Trần Phước Hiền cho biết, trong năm 2017 sẽ tiếp tục chỉ đạo các doanh nghiệp kinh doanh xăng dầu trên địa bàn tỉnh Quảng Ngãi thực hiện ngày một tốt hơn việc phân phối xăng E5 RON 92. Đảm bảo nguồn cung ổn định, chất lượng, góp phần triển khai thành công lộ trình của Chính phủ. Sở Công Thương Quảng Ngãi cũng sẽ luôn duy trì tỷ lệ tiêu thụ ổn định giữa xăng E5 RON 92 và xăng RON 95 ở mức E5 RON 92 chiếm 75 - 80%, RON 95 là 25 - 20% tổng sản lượng tiêu thụ xăng toàn tỉnh. Hiện toàn tỉnh có 213 cửa hàng xăng dầu thì có đến 173 cửa hàng kinh doanh xăng E5 RON 92 (đây là những cửa hàng bền bỉ kinh doanh E5 RON 92 từ năm 2014 đến nay).

Sau khi nghe các báo cáo, Thủ

tướng Bộ Công Thương Hoàng Quốc Vượng đánh giá cao sự đóng góp quan trọng của BSR, PV Oil và PVN vào lộ trình chuyển đổi sử dụng từ xăng A92 sang E5 RON 92 của Chính phủ. Hiện tại, năng lực phối trộn của PV Oil là khoảng 1 triệu tấn E5 RON 92 nhưng có thể tăng lên gấp đôi nếu có yêu cầu.

Về vấn đề đưa vào vận hành lại Nhà máy nhiên liệu sinh học của BSR - BF, Thủ tướng Hoàng Quốc Vượng cho rằng: "Trong trường hợp nào cũng phải đưa vào vận hành trở lại. Tuy nhiên, trong lúc khó khăn, chúng ta cần tư duy kiểu con nhà nghèo, nghĩa là sử dụng các phương án tiết kiệm nhất có thể rồi sau đó hoàn thiện sau".

Thủ tướng yêu cầu BSR - BF cần tham khảo cách làm của Công ty Tùng Lâm trong việc tiếp quản, vận hành thương mại Nhà máy nhiên liệu sinh học Đồng Xanh. Đồng thời, Thủ tướng yêu cầu các đơn vị sản xuất xăng nền, E100 và các đơn vị kinh doanh E5 RON 92 cần chiếm lĩnh thị trường, đi trước một bước, không để gần đến thời điểm đầu năm 2018 mới thực hiện lộ trình.



Nhiệt điện than công nghệ tiên tiến là giải pháp năng lượng tối ưu trong tương lai gần



Nhằm công khai, minh bạch trong công tác môi trường, Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 2 (Vĩnh Tân, Tuy Phong, Bình Định) mở cửa để người dân đến tìm hiểu hoạt động của nhà máy.

Chưa có thêm nguồn khí mới, dùng dự án điện hạt nhân, đã hết nguồn thủy điện lớn, điện gió, điện mặt trời có giới hạn về tiềm năng trong khi nhu cầu tiêu thụ điện gia tăng khiến việc phát triển nguồn nhiệt điện than với công nghệ tiên tiến là lựa chọn tối ưu.

QUỠNH TRANG

Khó tránh nhiệt điện than

Hồi năm 2016, sau khi đưa ra quyết định dừng Dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, đại diện lãnh đạo Văn phòng Chính phủ nói về kế hoạch phát triển điện năng tại Việt Nam trong thời gian tới: "Giai đoạn đến năm 2030, Chính phủ sẽ xem xét đầu tư thay thế các nhà máy điện hạt nhân Ninh Thuận bằng các nhà máy nhiệt điện than có công nghệ tiên tiến, hiện đại, thân thiện với môi trường và

các nhà máy sử dụng khí thiên nhiên hóa lỏng với công suất lớn".

Theo PGS.TS. Trương Duy Nghĩa, Chủ tịch Hội Khoa học kỹ thuật Nhiệt Việt Nam, nhiệt điện than có vai trò quan trọng trong đảm bảo an ninh năng lượng khi vẫn chiếm khoảng 50% tỷ trọng về công suất và sản lượng. Nhiều ý kiến cho rằng, nhiệt điện than gây ảnh hưởng môi trường tuy nhiên sẽ rất khó để tìm được nguồn thay thế nguồn năng lượng này trong ngắn hạn.

Trên thế giới, nhiệt điện than vẫn là nguồn sản xuất điện năng chủ yếu của thế giới khi chiếm

khoảng 41,2% tổng sản lượng điện, tiếp đó là nhiệt điện khí 21,9% và thủy điện, điện hạt nhân... Các nước có tỷ lệ nhiệt điện than lớn là Trung Quốc (43,3%), Ấn Độ (67,9%) và Australia (68,6%). Hàn Quốc cũng là một nước có tỷ lệ nhiệt điện than cao (43,2%) mặc dù trữ lượng than trong nước rất ít, chủ yếu phải nhập khẩu.

Tại Việt Nam, vai trò của nhiệt điện than cũng được đánh giá là rất quan trọng. Năm 2015, nhiệt điện than chiếm khoảng 30% trong cơ cấu điện, nhưng theo Quy hoạch điện VII đến năm 2020 sẽ là 49,3%, năm 2025 là 55% và 2030 là 53%.

PGS.TS. Trương Duy Nghĩa phân tích, sau thủy điện, nhiệt điện than là nguồn điện có giá thấp nhất (khoảng 7 cent Mỹ/kWh); vốn đầu tư thấp hơn thủy điện, điện mặt trời, điện gió, điện hạt nhân (khoảng 1.500 USD/kWh). Bên cạnh đó, nhiệt điện than có khả năng huy động công suất lớn, thời gian xây dựng không lâu, chỉ khoảng 3 năm và lại không lệ thuộc vào địa điểm như thủy điện.

Điểm yếu duy nhất của nhiệt điện than đó là dùng khối lượng lớn nhiên liệu (60%) để sản xuất điện, dẫn tới phát thải lớn các chất thải ra môi trường, chi phí xử lý môi trường tốn kém.

Còn với thủy điện, mặc dù có giá thành rẻ, là dạng năng lượng tái tạo nhưng hiện Việt Nam cũng như các nước đã khai thác triệt để, không còn nguồn để phát triển. Ngoài ra, thủy điện cũng tồn diện tích làm hồ chứa, di dân, phụ thuộc vào thời tiết... Với nhiệt điện khí, mặc dù có thời gian xây dựng nhanh, hiệu suất cao nhất, đạt tới 58% so với 43% của nhiệt điện than nhưng khí, dầu là loại nhiên liệu đắt tiền, vận hành và bảo dưỡng cũng rất tốn kém. Còn sản xuất điện năng từ năng lượng tái tạo thì vẫn chiếm tỷ trọng nhỏ, giá thành còn cao, ngay tại các nước phát triển tỷ lệ này cũng thấp.

"Chính vì vậy, xu hướng chung, các nước đều dùng nhiệt điện than để đáp ứng nhu cầu điện trong phát triển kinh tế sau khi đã khai thác triệt để các nguồn thủy điện. Để đảm bảo nhu cầu điện năng tăng cao, chỉ khi đất nước trở nên giàu mạnh hơn mới nghĩ đến phát triển các dạng năng lượng khác như điện tái tạo và hạn chế dần nhiệt điện than", PGS.TS. Trương Duy Nghĩa khẳng định.

Công nghệ tiên tiến là "chìa khóa vàng"

Câu chuyện về Nhà máy Nhiệt điện than Yeong Heung được xây dựng gần Thủ đô Seoul (Hàn Quốc), nơi có mật độ dân số cao, đã bị phản đối mạnh mẽ khi chuẩn bị xây dựng là một trong những ví dụ về việc lựa chọn công nghệ siêu tiên tiến của nhiệt điện than. Theo đại diện Tập đoàn Kepco (Hàn Quốc) - chủ đầu tư dự án, Chính phủ Hàn Quốc và tập đoàn đã

không ngừng thuyết phục người dân về sự cần thiết phải phát triển nhà máy để đáp ứng nhu cầu, đồng thời đưa ra các phương án xử lý môi trường rất thuyết phục, giúp nhà máy sau đó được xây dựng.

Cũng theo đại diện của Kepco, chỉ số môi trường của dự án trên thấp hơn so với quy định của Hàn Quốc và thế giới đối với nhiệt điện than. Khí thải sau khi qua các công đoạn xử lý được thải ra ngoài qua ống dẫn sau khi lắng được chuyển giao cho công ty môi trường. Quy tắc chất thải lỏng bằng 0 (nước thải được xử lý và tái tuần hoàn để sử dụng toàn bộ) đã được áp dụng tại đây. Nhờ các giải pháp về môi trường được áp dụng đồng bộ, nhà máy đã giành Giải thưởng Nhà máy nhiệt điện than của năm do Mỹ tổ chức.

GS.VS Trần Đình Long, Phó Chủ tịch Hội Điện lực Việt Nam đánh giá, ngày nay, công nghệ xử lý môi trường nhiệt điện than đã đạt đến trình độ rất cao. Trong tương lai, công nghệ xử lý môi trường của nhiệt điện than chắc chắn sẽ tốt hơn hiện nay rất nhiều. Than được xử lý ngay từ khi mới nhập vào kho của nhà máy. Bụi than, lưu huỳnh... được xử lý trước khi lên băng chuyền vào lò đốt. Các hệ thống lọc bụi, lọc khí đều đạt ở trình công nghệ rất cao (gần 100%). Loại lò thông số siêu tới hạn, lò tăng sôi kéo dài thời gian đốt, đốt kiệt than, tro xỉ cũng có rất nhiều công nghệ cao, không gây tác hại tới môi trường.

"Hiện tại, có thể nói khi đến thăm các nhà máy nhiệt điện than, sẽ thấy những nhà máy rất đảm bảo về môi trường, những nhà máy xanh - sạch - đẹp đang hiện hữu trên đất nước chúng ta. Đến đó, chúng ta không có cảm giác là nhà máy gây ảnh hưởng đến môi trường. Ai đã đến Nhà máy nhiệt điện Nghi Sơn 1, Nhiệt điện Duyên Hải, Nhiệt điện Hải Phòng, Nhiệt điện Vĩnh Tân... sẽ thấy rõ điều này. Chính vì vậy, việc phát triển nhiệt điện than vẫn rất cần trong thời gian tới", ông Long khẳng định.



Nhà máy nhiệt điện Duyên Hải, Trà Vinh áp dụng công nghệ tiên tiến trong công nghệ xử lý môi trường.

Việt Nam coi trọng hợp tác ứng phó biến đổi khí hậu

Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc vừa có chuyến thăm và tham dự Hội nghị Thượng đỉnh G20 tại Đức và thăm Vương quốc Hà Lan từ ngày 5 - 11/7. Thông điệp được Thủ tướng đưa ra lần này là tầm quan trọng của việc tăng cường hợp tác ứng phó với biến đổi khí hậu.

THANH HOA



Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc phát biểu tại Phiên thảo luận về phát triển bền vững, biến đổi khí hậu và năng lượng.

Đoàn cấp cao Việt Nam do Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc dẫn đầu được mời dự Hội nghị thượng đỉnh G20 với tư cách nước chủ nhà "Năm APEC 2017" (Diễn đàn Hợp tác kinh tế châu Á-Thái Bình Dương). Đây cũng là lần đầu tiên nước chủ nhà "Năm APEC" không phải là thành viên G20 được mời dự Hội nghị thượng đỉnh G20.

Đề nghị hỗ trợ các nước đang phát triển thực hiện mục tiêu bền vững

Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc được mời phát biểu với tư cách là diễn giả chính tại Phiên thảo luận về phát triển bền vững, biến đổi khí hậu và năng lượng, Thủ tướng đã

đưa ra thông điệp mạnh mẽ về tầm quan trọng của tăng cường hợp tác ứng phó biến đổi khí hậu. Thủ tướng nhấn mạnh Việt Nam là một trong những quốc gia chịu tác động nặng nề nhất của biến đổi khí hậu, nước biển dâng, đồng thời cũng chịu tác động tiêu cực của việc khai thác và sử dụng không bền vững nguồn tài nguyên nước sông Mê Kông.

Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc khẳng định Việt Nam sẽ nỗ lực hoàn thành sớm 17 Mục tiêu Phát triển bền vững (SDG-2030) của Liên Hợp Quốc, trong đó ưu tiên cho các vấn đề giảm nghèo, bất bình đẳng, giáo dục, năng lượng tái tạo, ứng phó với biến đổi khí hậu; đã và đang lồng ghép các hoạt động ứng phó với biến đổi khí hậu vào các quy hoạch, kế hoạch phát triển, thực hiện nghiêm túc việc cắt giảm 8% lượng phát thải khí nhà kính vào 2030 và có thể giảm tới 25% nếu nhận được sự hỗ trợ hiệu quả của quốc tế...

Với vai trò chủ nhà APEC 2017, Việt Nam đã thúc đẩy những chủ đề ưu tiên trong Nghị sự APEC 2017 là phát triển bền vững, ứng phó biến đổi khí hậu và sử dụng hiệu quả năng lượng; đang phối hợp với các thành viên APEC thúc đẩy trao đổi sâu rộng về phát triển bao trùm cả về kinh tế, xã hội và tài chính.

Thủ tướng Chính phủ hoan nghênh G20 đã nhất trí cam kết nỗ lực bảo đảm việc quản lý, sử dụng hiệu quả và trách nhiệm tài nguyên nước; đề nghị G20 và cộng đồng quốc tế nâng cao trách nhiệm, ý thức tự cường, nghiêm túc thực hiện các cam kết quốc tế và phối hợp hành động hiệu quả, tăng cường hỗ trợ tài chính và công nghệ



Hà Lan hợp tác với Việt Nam trong thích ứng biến đổi khí hậu.

cho các nước đang phát triển trong việc thực hiện các mục tiêu phát triển bền vững và bao trùm.

Hợp tác với Hà Lan trong việc chống ngập mặn ở Đồng bằng sông Cửu Long

Tại cuộc làm việc với Thị trưởng Rotterdam (Hà Lan) Ahmed Aboutaleb, Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc khẳng định Chính phủ Việt Nam chú trọng đẩy mạnh hợp tác toàn diện với Hà Lan, khuyến khích các địa phương hai nước hợp tác thương mại, đầu tư và trao đổi kinh nghiệm quản lý trên các lĩnh vực của đời sống xã hội địa phương như quy hoạch đô thị, xử lý rác và nước thải, cấp thoát nước... Đặc biệt Thủ tướng mong Rotterdam hỗ trợ chống sạt lở, chống xâm nhập mặn và nước biển dâng ở miền Trung và Đồng bằng sông Cửu Long.

Thị trưởng Rotterdam nhấn mạnh với bề dày kinh nghiệm và thành công của Rotterdam trong lĩnh vực quy hoạch, xây dựng và quản lý

cảng, năng lượng, hậu cần logistics, nông nghiệp công nghệ cao, quản lý nước... Rotterdam có thể hỗ trợ Thành phố Hồ Chí Minh và các địa phương khác của Việt Nam trong công tác quy hoạch, xây dựng và quản lý cơ sở hạ tầng cảng, đào tạo hàng hải, dịch vụ logistics, đối phó với triều cường và ngập lụt đô thị. Chia sẻ với Thủ tướng, Thị trưởng Rotterdam cho biết ông đã đến thăm Việt Nam một vài lần và rất ấn tượng về một Việt Nam năng động, luôn nỗ lực vươn lên.

Tại cuộc gặp với Phó Cao ủy Chương trình Đồng bằng Hà Lan Hermen Borst, Thủ tướng bày tỏ cảm ơn sự hỗ trợ của Hà Lan trong việc triển khai Thỏa thuận đối tác chiến lược về thích ứng với biến đổi khí hậu và Quản lý nước và Thỏa thuận đối tác chiến lược về nông nghiệp bền vững và an ninh lương thực giữa hai nước trong những năm gần đây.

Các dự án trong khuôn khổ hai thỏa thuận trên đã thu được kết quả khả quan bước đầu, góp phần giúp

Việt Nam ứng phó và thích ứng với biến đổi khí hậu, phục vụ phát triển kinh tế - xã hội bền vững.

Giới thiệu về Chương trình Đồng bằng Hà Lan, ông Hermen Borst cho biết Hà Lan đã và đang chịu nguy cơ lượng nước mưa tăng, nước biển dâng và nhiệt độ ngày càng cao. Chương trình Đồng bằng Hà Lan ra đời từ năm 2010, được cập nhật hằng năm nhằm mục tiêu phòng tránh lũ lụt, bảo đảm cung cấp nước ngọt cho nông nghiệp, công nghiệp và tự nhiên, quy hoạch không gian sống thích ứng với biến đổi khí hậu đến năm 2050.

Ông Hermen Borst cho chia sẻ chương trình nhấn mạnh tầm quan trọng của quy hoạch tổng thể dài hạn tính đến nhu cầu về nước trong tất cả các lĩnh vực; quá trình ra chính sách dựa trên các số liệu phân tích cụ thể; cách tiếp cận linh hoạt với nhiều kịch bản liên quan đến biến đổi khí hậu; thu xếp các nguồn tài chính hằng năm và dài hạn cho đầu tư ban đầu và duy trì; xây dựng hệ thống quản lý tốt từ trung ương đến địa phương gồm tất cả các bên có lợi ích liên quan. Ông cho rằng, đây là những kinh nghiệm có giá trị mà Việt Nam có thể tham khảo áp dụng cho các vùng đồng bằng của mình.

Đánh giá cao vai trò và ý nghĩa của Chương trình Đồng bằng Hà Lan thường niên trong việc giúp Hà Lan kiểm soát nguy cơ lũ lụt, bảo đảm cung cấp nước ngọt, quy hoạch đô thị thích ứng với biến đổi khí hậu, Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc nhấn mạnh Việt Nam đặc biệt quan tâm tới các kinh nghiệm, biện pháp để ứng phó với biến đổi khí hậu; mong muốn phía Hà Lan tiếp tục quan tâm hỗ trợ Việt Nam cập nhật Kế hoạch Đồng bằng sông Cửu Long; triển khai Chương trình Thăng - Trầm, Ngân hàng Đất, Chương trình Thành phố Hồ Chí Minh phát triển hướng ra biển, thích ứng với biến đổi khí hậu; tăng cường hợp tác giữa Hà Nội và Amsterdam; quy hoạch tài nguyên nước lưu vực sông Hồng - sông Thái Bình; giúp Việt Nam tiếp cận các nguồn tài chính hợp lý để triển khai các chương trình và dự án liên quan.

Hà Nội, TP.HCM tham gia Các thành phố Thế giới

Hai thành phố Việt Nam là Hà Nội và Thành phố Hồ Chí Minh – sẽ được ghép cặp với hai thành phố châu Âu – Milan (Ý) và Košice (Slovakia) nhằm mục đích thúc đẩy sự trao đổi kinh nghiệm và những thực tiễn tốt nhất về các chính sách phát triển đô thị và khu vực.

AN NHIÊN

Liên minh châu Âu vừa khởi động một dự án mang tên Các thành phố Thế giới tại Việt Nam nhằm mục đích thúc đẩy sự trao đổi kinh nghiệm và những thực tiễn tốt nhất về các chính sách phát triển đô thị và khu vực.

Các thành phố Thế giới là một dự án của Liên minh châu Âu, với trị giá 700.000 Euro do Tổng cục về Chính sách Đô thị và Khu vực (DG REGIO) thuộc Ủy ban châu Âu tại Brussels, Bỉ quản lý. Dự án này bắt nguồn từ một



Thành phố Hồ Chí Minh sẽ ghép đôi với thành phố Košice (Slovakia) trong dự án Các thành phố Thế giới.

Hành động chuẩn bị của Nghị viện châu Âu nhằm thúc đẩy sự trao đổi kinh nghiệm và những thực tiễn tốt nhất giữa Liên minh châu Âu và các quốc gia không thuộc EU về chủ đề phát triển lãnh thổ với trọng tâm là sự phát triển đô thị bền vững.

Bên cạnh Việt Nam, dự án Các thành phố Thế giới cũng đồng thời được triển khai tại Úc, Indonesia, Nam Phi và Hàn Quốc. Chương trình này cũng sẽ khởi động một nền tảng hợp tác trực tuyến nhằm tạo thuận lợi cho việc trao đổi thông tin và các thực tiễn tốt giữa EU và các quốc gia bên ngoài EU. Các thành phố dự án hợp tác dựa trên những điểm tương đồng giữa các khu vực liên quan, kinh nghiệm, và mục tiêu; thông tin liên lạc với tất cả các thành phố trong việc trao đổi sẽ mang đến những cơ hội bổ sung cho việc hợp tác và những ý tưởng mới tiềm năng.

Dự án này tạo thuận lợi cho sự trao đổi thông tin và những thực tiễn tốt về các vấn đề chính sách phát triển đô thị và khu vực. Sự hợp tác sẽ dựa trên việc xác định những thành phố thí điểm và xây dựng các hành động cụ thể đối với việc thực thi trong ngắn hạn các lĩnh vực bao gồm sáng tạo cho đô thị (thành

phố thông minh) và các công nghệ xanh (sử dụng năng lượng hiệu quả, sự phát triển với carbon thấp). Các lĩnh vực cần triển khai sẽ do các thành phố/ khu vực tham gia dự án quyết định với sự hỗ trợ mạnh mẽ từ phía đội ngũ cán bộ dự án và trên cơ sở phối hợp với Ủy ban EU (DG REGIO), các Phái đoàn EU tại các nước tham gia và các cơ quan quốc gia liên quan nếu cần thiết.

Đại sứ - Trưởng Phái đoàn Liên minh châu Âu Bruno Angelet nói: "Cả Liên minh châu Âu (EU) và Việt Nam đều nhận thấy phát triển các thành phố là một yếu tố quan trọng trong việc thúc đẩy phát triển bền vững trên thế giới. EU và các quốc gia thành viên cam kết hợp tác với các đối tác trên toàn thế giới, để tạo các cơ hội hợp tác thành phố với thành phố và thúc đẩy các trao đổi các giải pháp đô thị và học hỏi lẫn nhau để cùng giải quyết những thách thức của phát triển bền vững tại các quốc gia đối tác của chúng tôi".

Các hành động sẽ được xây dựng nhằm tăng cường "sự hợp tác ba bên" giữa các chính phủ, giới nghiên cứu và kinh doanh. Do vậy, đội ngũ dự án sẽ hỗ trợ các thành phố tham gia trong quá trình xây dựng các kế hoạch hành động cụ thể cho việc triển khai trong ngắn hạn. Mục tiêu căn bản của dự án Các thành phố Thế giới đó là thúc đẩy các cơ hội thị trường và tạo ra việc làm bên cạnh việc theo đuổi sự phát triển kinh tế bền vững của các thành phố tham gia dự án, qua đó tăng cường sự hợp tác đôi bên cùng có lợi.

Theo kế hoạch, sau giai đoạn hợp tác phân cấp giữa các thành phố, các cuộc họp hợp tác tiếp sau sẽ được tổ chức với các thành phố ghép đôi tại EU trong thời gian tháng 10, 11/2017. Các cuộc họp sẽ được thiết kế cho 4 phái đoàn từ mỗi thành phố ghép đôi ngoài khối. Tiếp sau các cuộc họp là những chuyến thăm hiện trường (các đô thị ngoài khối EU sẽ thăm các đối tác EU của mình). Tiếp sau đó vào khoảng quý I/2018 sẽ tổ chức các cuộc họp tại các quốc gia ngoài khối EU.



Các đại biểu tham dự Hội nghị G20 CHLB Đức.

Hội nghị Thượng đỉnh 20 quốc gia có nền kinh tế phát triển nhất thế giới (G20) vừa kết thúc. Tuy nhiên vấn đề biến đổi khí hậu không đạt được sự đồng thuận của hội nghị.

NAM YÊN

Tại Hội nghị, Tổng thống Mỹ Donald Trump từ chối chấp nhận việc cắt giảm khí thải gây biến đổi khí hậu như đã thống nhất trong Hiệp định Paris.

Thủ tướng Đức Angela Merkel bày tỏ sự tiếc nuối khi Mỹ đã ngăn cản G20 đạt được sự đồng thuận về vấn đề biến đổi khí hậu. Bà phát biểu: "Tôi rất vui mừng khi nhà lãnh đạo các nước thừa nhận rằng Hiệp định Paris về khí hậu là không thể đảo ngược". Bà Merkel cũng nhấn mạnh hiệp định cần phải được triển khai càng nhanh càng tốt.

Về phần mình, ông Trump đã đưa ra tuyên bố nói rằng Mỹ muốn giúp đỡ các nước khác tìm kiếm những phương thức sạch sẽ hơn trong việc sử dụng nhiên liệu hóa thạch. Tuyên bố này sau đó đã được bổ sung vào bản tuyên bố chung, trong đó viết: "Mỹ sẽ cố gắng hợp tác chặt chẽ với các quốc gia khác để giúp họ tiếp cận và sử dụng các loại nhiên liệu hóa thạch một cách sạch sẽ và hiệu quả hơn". Theo nội dung Hiệp định Paris, các nước tham gia hiệp định sẽ dần chấm dứt việc sử dụng các

G20 bất đồng biến đổi khí hậu

nhiên liệu hóa thạch như than đá, khí đốt và dầu mỏ.

Trái với truyền thống của tuyên bố chung chỉ nhấn mạnh sự đồng thuận của các bên tham gia, tuyên bố chung lần này của G20 "lưu ý quyết định của nước Mỹ rút ra khỏi Hiệp định Paris về chống biến đổi khí hậu". Dù vậy, tuyên bố chung cho biết Hiệp định Paris là "không thể đảo ngược" và các lãnh đạo khác "tái xác nhận cam kết mạnh mẽ đối với hiệp định".

Sau hội nghị, Tổng thống Nga Vladimir Putin nói rằng biến đổi khí hậu là một vấn đề lớn và Thủ tướng Merkel đã đạt được một "thỏa hiệp" tốt. "Dù nước Mỹ đã rút ra, họ vẫn chuẩn bị để tiếp tục tham gia vào các cuộc thảo luận về vấn đề này. Đối với tôi đây là một điểm rất tích cực và có thể xem là một thành công của Angela Merkel", CNN dẫn lời ông Putin.

Trong khi đó, Tổng thống Thổ Nhĩ Kỳ Recep Tayyip Erdogan tuyên bố ông cũng sẽ đánh giá lại việc Thổ Nhĩ Kỳ tham gia vào hiệp định này bởi việc Mỹ rút khỏi Hiệp định Paris có thể gây nguy hại cho việc đóng góp tài chính của các nước kém giàu có hơn.

Giới quan sát nhận định tuyên bố chung của G20 là một thắng lợi đối với Tổng thống Mỹ Donald Trump, mở

đường cho người đứng đầu Nhà Trắng theo đuổi các chủ trương về thúc đẩy việc sử dụng nhiên liệu hóa thạch và bảo hộ các doanh nghiệp trong nước trước sự cạnh tranh của các đối thủ nước ngoài. Đồng thời, tuyên bố này cũng mở cửa cho các nước tiếp tục sử dụng nhiên liệu hóa thạch, vốn bị cho là nguyên nhân gây ấm lên toàn cầu.

Hội nghị thượng đỉnh G20 năm 2017 diễn ra trong hai ngày 7 và 8/7 tại Trung tâm Hội chợ và Triển lãm thành phố Hamburg, Đức.

Hội nghị Thượng đỉnh G20 năm nay diễn ra trong bối cảnh chính trị, kinh tế thế giới có những biến chuyển sâu sắc. Đây là hội nghị quan trọng nhất của G20 trong năm 2017, thu hút sự tham dự của lãnh đạo cấp cao các nước thành viên G20, các nước khách mời gồm Việt Nam, Singapore, Tây Ban Nha, Na Uy, Hà Lan, Guinea (Chủ tịch Liên minh châu Phi), Senegal (Chủ tịch Tổ chức Đối tác mới cho phát triển châu Phi - NEPAD), lãnh đạo các tổ chức quốc tế hàng đầu như Liên Hợp Quốc (UN), Quỹ Tiền tệ quốc tế (IMF), Ngân hàng Thế giới (WB), Tổ chức Hợp tác và Phát triển kinh tế (OECD), Tổ chức Lao động thế giới (ILO), Tổ chức Thương mại thế giới (WTO) và Tổ chức Y tế thế giới (WHO).



PHÁT TRIỂN KINH TẾ BỀN VỮNG nhờ du lịch nông nghiệp

Thời gian gần đây, xu hướng du lịch nông nghiệp, du lịch sinh thái đang được phát triển rầm rộ và trở nên quen thuộc với nhiều người đặc biệt là các gia đình. Các chuyên gia kinh tế khẳng định, nền kinh tế nông nghiệp kết hợp du lịch sẽ là hướng đi bền vững cho sự phát triển đất nước.

THANH PHƯƠNG

Du lịch nông nghiệp sinh thái là mô hình đã được xây dựng và phát triển ở nhiều nơi trong nước cũng như thế giới. Đây là loại hình du lịch đưa du khách trở về với thiên nhiên và đến gần hơn với các hoạt động của cộng đồng dân cư bản địa. Loại hình du lịch nông nghiệp sinh thái hiện nay đang là lựa chọn của rất nhiều du khách và Việt Nam là một trong những điểm đến phù hợp để trải nghiệm.

Nở rộ du lịch nông nghiệp

Theo Cục Kinh tế hợp tác và Phát triển nông thôn (Bộ Nông nghiệp và Phát triển nông thôn), nước ta đã

có một số mô hình nông nghiệp du lịch thành công, có sức hấp dẫn với du khách như: các tour du lịch Đồng bằng sông Cửu Long, giới thiệu cuộc sống sông nước miền Tây; phát triển du lịch biển có sự tham gia của cộng đồng bảo vệ sinh vật biển ở Rạn Trào (Khánh Hòa); du lịch nông nghiệp ở Mộc Châu (Sơn La)...

Hà Nội cũng là địa phương có tiềm năng, lợi thế để phát triển du lịch nông nghiệp với hàng loạt tour như trang trại đồng quê Ba Vì, các mô hình thăm quan, trang trại tại huyện Thanh Trì, Gia Lâm, Phúc Thọ... Chị Trần Thịnh An, Mỹ Đình, Từ Liêm cho biết, thời gian gần đây vào dịp cuối tuần chị thường đưa các con đến các khu sinh thái quanh Hà Nội như trang trại đồng quê Ba Vì, nông trang Bá Tân - Quốc Oai... "Đây là cơ hội để

các con khám phá thiên nhiên, tìm hiểu các loại rau, củ quả, chơi các trò chơi truyền thống... vốn ít được trải nghiệm ở thành thị. Các con tôi rất thích thú với những chuyến đi như thế này. Còn các bố mẹ có cơ hội gặp gỡ, giao lưu với nhau. Giá thành tính ra cũng không quá cao", chị An cho hay.

TS Trần Văn Khởi, quyền Giám đốc Trung tâm Khuyến nông Quốc gia khẳng định: Các mô hình sản xuất nông nghiệp bền vững kết hợp du lịch sinh thái đã tạo ra những đổi mới mang tính đột phá nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất, tăng thu nhập cho người nông dân, đồng thời góp phần phát triển nông nghiệp ở các vùng đô thị, cận đô thị theo hướng sinh thái, bền vững.

Tại Đồng bằng sông Cửu Long, du lịch nông nghiệp cũng đang mang lại

hiệu quả cao. Đơn cử như Long An đã kết hợp hài hòa giữa ngành du lịch và nông nghiệp tạo nên một chuỗi giá trị, nhằm phát triển bền vững trong nông nghiệp có du lịch và ngược lại du lịch dịch vụ không tách rời hỗ trợ phát triển xây dựng quảng bá hình ảnh sản phẩm nông nghiệp hiệu quả hơn, tăng giá trị sản phẩm đầu ra của nông nghiệp.

Chính vì thế hiện nay Long An đang có một số dự án du lịch điển hình như: Khu nghiên cứu bảo tồn và phát triển dược liệu Đồng Tháp Mười, Làng cổ Phước Lộc Thọ, Khu du lịch sinh thái Làng nổi Tân Lập, Khu Ramsar bảo tồn đất ngập nước Láng Sen.... Mô hình này cũng quảng bá hình ảnh sản phẩm nông nghiệp nói riêng và Long An đến với mọi miền lãnh thổ và ra thế giới. Nhờ phát

triển du lịch theo hướng mới nên quý I năm 2017 khách du lịch đến Long An ước đạt 270.000 lượt khách, tăng 18% so với cùng kỳ. Trong đó khách quốc tế ước đạt 3.800 lượt khách, tăng 17% so với cùng kỳ; doanh thu ước đạt 123 tỷ đồng, tăng 20% so với cùng kỳ.

Đầu tư cho xu hướng mới

Vừa qua, Văn phòng Điều phối nông thôn mới trung ương phối hợp với Cơ quan Hợp tác phát triển quốc tế Israel và Công ty TNHH ATC Việt Nam tổ chức tọa đàm "Phát triển du lịch nông nghiệp Việt Nam". Bà Nguyễn Bảo An, chuyên viên Ban Hợp tác quốc tế, Đại sứ quán Israel cho biết: Năm 2016, mô hình liên

kết du lịch này tiếp tục nhận được sự hỗ trợ của Đại sứ quán Israel nhằm giúp các hộ nông dân tham gia chuỗi du lịch, hỗ trợ trang trại đồng quê xây dựng phim tư liệu giới thiệu về du lịch Ba Vì, trang bị sổ tay hướng dẫn nông hộ và công ty lữ hành...

Theo bà Ngô Kiều Oanh, chủ Trang trại đồng quê Ba Vì, mặc dù du lịch nông nghiệp đã triển khai thành công ở một số địa phương nhưng hiện nay vẫn chưa có kế hoạch phát triển tổng thể; chưa có văn bản hướng dẫn bài bản của các cấp, các ngành về lĩnh vực này. Khái niệm nông nghiệp du lịch vẫn chưa được công nhận chính thống về tên gọi nên doanh nghiệp khó hoạt động. Hơn nữa, loại hình du lịch này cần bãi đỗ xe, điểm sản xuất nông nghiệp bền vững... liên quan nhiều đến quy hoạch sản xuất của địa phương nên rất cần sự quan tâm của các cấp chính quyền, các ngành chức năng.

Trong khi đó, Trường phòng Truyền thông và Hợp tác quốc tế, Văn phòng Điều phối nông thôn mới trung ương Đặng Văn Cường chỉ ra thực tế việc kết nối với các hộ nông dân còn rời rạc, vì vậy, mô hình này đang cần sự vào cuộc của nhiều thành phần: Nhà nước, nông dân, doanh nghiệp du lịch... Hiện, vai trò của chính quyền địa phương trong phát triển du lịch nông nghiệp chưa rõ nét.

TS Trần Văn Khởi cho rằng, để thực hiện mô hình tổ chức sản xuất này cần phải có quy hoạch sản xuất phù hợp, lâu dài, tổ chức quản lý sản xuất theo chuỗi giá trị và liên kết chặt chẽ với các doanh nghiệp trong quá trình hoạt động. Mỗi địa phương có điều kiện, tiềm năng, lợi thế riêng, do vậy trong quá trình thực hiện cần phải hết sức linh hoạt, uyển chuyển thì mới có thể thành công được. Đồng thời cũng rất cần phải có vai trò của chính quyền địa phương trong việc tạo cơ chế, có chính sách đầu tư, hỗ trợ về cơ sở hạ tầng và có sự quản lý chặt chẽ để đảm bảo chất lượng sản phẩm cũng như bảo vệ quyền lợi của người nông dân.

Thám hiểm Sơn Đoòng

Bạn sẽ được tham gia tour thám hiểm độc đáo bậc nhất trong vòng 4 ngày 3 đêm: đi xuyên hang lớn nhất thế giới – hang Sơn Đoòng (Quảng Bình) bằng cách chinh phục bức tường, Việt Nam. Chuyển đi đưa bạn sâu vào Vườn Quốc gia Phong Nha – Kẻ Bàng để thám hiểm những điều ẩn giấu đầy kỳ bí của thiên nhiên.

NGUYỄN ĐỨC HÙNG



Có hơn 25 nhân viên hỗ trợ, chuyên gia an toàn và hướng dẫn viên sẽ đưa bạn vào sâu trong núi rừng hoang dã, bắt đầu hành trình chinh phục hang Sơn Đoòng. Bạn sẽ có cơ hội khám phá hoàn toàn hang Sơn Đoòng, hang Én và ghé thăm bản của đồng bào dân tộc thiểu số – bản Đòòng.

Chuyến thăm quan bằng việc trekking vào sâu trong hang động lớn nhất thế giới sẽ là chuyến thám hiểm thật sự không giống bất cứ chuyến đi nào bạn đã trải nghiệm. Bạn đã bao giờ hình dung bên trong một hang động có thể chứa được chiếc Boeing 747 chưa? Đây thực sự là một kiệt

tác tuyệt vời của thiên nhiên, ngoài sức tưởng tượng với những khối thạch nhũ, măng đá khổng lồ treo trên trần hang động hoặc mọc lên từ mặt đất, nhìn từ xa trông giống như những sinh vật ngoài hành tinh với những hình thù kỳ lạ.

Một khu rừng ngay bên trong hang cùng các đám mây mờ ảo bao phủ sẽ tạo nên một khung cảnh mê hoặc. Bạn cũng sẽ có cơ hội quý giá để hiểu thêm về các khối thạch nhũ có niên đại hàng trăm triệu năm trên hành lang hóa thạch cổ đại.

Đây chính là một chuyến hành trình mà từ khi bắt đầu đến khi kết thúc, bạn sẽ sử dụng dây an toàn để trèo vào cửa hang, leo lên bức tường



thạch nhũ cao 90m được mệnh danh là “bức tường” Việt Nam để ra khỏi hang. Bạn sẽ luôn được giám sát và hỗ trợ bởi đội ngũ an toàn của Oxalis trong suốt quá trình tham gia tour.

Chuyến thám hiểm được thiết kế với nhiều thời gian cho bạn để chụp hình và khám phá. Tuy nhiên, bạn cần phải có một sức khỏe tốt, và nhiều kinh nghiệm trekking (không cần thiết phải có các kỹ năng leo hoặc khám phá hang động).

Lưu ý: Vì lý do an toàn và bảo tồn hang động, tỉnh Quảng Bình chỉ cho phép Oxalis là công ty duy nhất được phép dẫn du khách vào hang Én và hang Sơn Đoòng theo Quyết định số 47/VPUBND-VX (ngày 9 tháng 1 năm

2015) và quyết định số 878/UBND-VX (ngày 29 tháng 7 năm 2015) của UBND tỉnh Quảng Bình.

Bất cứ du khách nào không thể hoàn thành đường đi đến cửa hang Sơn Đoòng sẽ phải quay lại Phong Nha và không được phép tiếp tục tham gia chuyến đi. Quy định này cũng được áp dụng cho bất cứ ai không tuân thủ quy tắc an toàn, bảo vệ môi trường, quy tắc trong tour hoặc không tuân thủ yêu cầu của nhóm dẫn tour. Mọi chi phí đã trả cho tour sẽ không được hoàn lại.



Bồ Đào Nha: Kết hợp thủy điện và năng lượng mặt trời

Tại Bồ Đào Nha, một nhà máy thủy điện đã tối ưu việc sản xuất điện bằng cách lắp đặt các tấm pin năng lượng mặt trời nổi trên mặt hồ. Các tấm pin năng lượng sẽ hấp thụ ánh sáng mặt trời trong ngày để sản xuất điện và sử dụng năng lượng thủy điện vào ban đêm hoặc trong giờ cao điểm.

Đập năng lượng mặt trời Alto Rabagão tăng tổng công suất lên 68 MWh khi được trang bị 840 tấm pin mặt trời. Dự tính lượng điện được tạo từ những tấm pin năng lượng mặt trời đủ để cung cấp cho 100 ngôi nhà trong 1 năm.

Các tấm pin năng lượng này được cung cấp bởi công ty Ciel & Terre International (C&T), một trong những công ty chuyên phát triển Hydrelío (Hệ

thống điện mặt trời nổi). Hệ thống này cho phép lắp đặt các tấm pin mặt trời quang điện thân thiện với môi trường (FPV). Các tấm pin năng lượng mặt trời nổi là lá chắn nước, giúp làm chậm sự bốc hơi và sự phát triển của tảo. Các tấm pin cũng làm giảm sóng trong hồ chứa, giảm sự xói mòn. Ngoài phát triển năng lượng thân thiện với môi trường, nhà máy này còn tối đa hoá việc sử dụng lượng nước.

Bồ Đào Nha là nước có thời gian nắng hàng năm 2.500 giờ và có tiềm năng cao cho các giải pháp FPV. Với dự án này, Bồ Đào Nha đã đi tiên phong trong phong trào thích ứng biến đổi khí hậu bằng các chính sách phù hợp. Giải pháp kết hợp thủy điện và năng lượng mặt trời là một ví dụ điển hình về cách các hệ thống năng lượng hiện



nay có thể được tăng cường bằng các công nghệ mới hơn để tạo ra các giải pháp năng lượng sạch tốt hơn.

Theo ước tính, chỉ cần 10% trong số 50 đập lớn nhất thế giới được trang bị FPV thì có thể sản xuất được 400 Giga Watts điện năng lượng mặt trời. Theo The Huffington Post, nếu dự án đập Alto Rabagão thành công, hệ thống này có thể được phát triển rộng rãi, đáp ứng nhu cầu điện năng của các nước khác.

Lệ Quyên

Hàn Quốc công bố chính sách năng lượng đến năm 2030



Hàn Quốc vừa công bố chính sách năng lượng của nước này đến năm 2030 nhằm hạn chế khí thải gây hiệu ứng nhà kính.

Hàn Quốc hiện sử dụng 70% lượng điện từ các nguồn nhiệt và hạt nhân

chính vì thế mục tiêu đến năm 2030 là việc sử dụng khí tự nhiên tăng từ 18% lên 27%, cũng như tăng nguồn năng lượng tái tạo lên mức 20% so với 5% như hiện nay. Tổng thống Hàn Quốc Moon Jae-in tuyên bố sự thay đổi trong

chính sách năng lượng của đất nước nhằm hướng tới một tương lai xanh hơn. Những thay đổi này có thể là do Hàn Quốc đang phụ thuộc quá lớn vào nguồn năng lượng từ ngành than và năng lượng hạt nhân (hiện tại đang chiếm 40% và 30% nguồn năng lượng của nước này). Kế hoạch trong tương lai là Hàn Quốc sẽ giảm 21,6% nguồn năng lượng của hai ngành trên. Các khoản trợ cấp hiện tại cho hai ngành này sẽ được chuyển sang cho năng lượng tái tạo. Mặt khác, quốc gia này sẽ đánh thuế cao đối với than và điện hạt nhân, đồng thời xem xét việc gỡ bỏ cơ sở điện hạt nhân và than đã cũ.

Các chính sách mới mà Hàn Quốc công bố là một phần trong những thay đổi rõ ràng về thái độ đối với biến đổi khí hậu. Hàn Quốc và nhiều nước khác trên thế giới đã đưa ra nhiều chính sách để thích ứng với biến đổi khí hậu. Sự phối kết hợp giữa các quốc gia nhằm chuyển sang các nguồn năng lượng xanh và sự tuân thủ những cam kết sẽ đóng vai trò quan trọng cho sự thành công của Hiệp định Paris về biến đổi khí hậu.

Quỳnh Chi

Pháp tài trợ cho các nhà khoa học Mỹ nghiên cứu về biến đổi khí hậu

Chương trình tài trợ của Pháp có thời gian 4 năm nhằm tài trợ cho các nhà khoa học, giáo viên, doanh nhân, thậm chí cả sinh viên của Mỹ đang làm việc, học tập về các giải pháp ứng phó biến đổi khí hậu.

Tuy nhiên, điều kiện để được nhận khoản tài trợ trên là những cá nhân này phải sẵn sàng chuyển sang Pháp.

Chương trình mang tên Our Planet Great Again được lấy cảm hứng từ bài phát biểu của Tổng thống Pháp Emmanuel Macron sau khi Tổng thống Mỹ Donald Trump rút lại sự ủng hộ và cam kết của Mỹ với Hiệp định Paris về biến đổi khí hậu hồi tháng 6 vừa qua.

Ông Macron cho biết: "Tất cả các nhà khoa học, kỹ sư, doanh nghiệp, công dân và sinh viên có trách nhiệm của Mỹ đều thấy thất vọng với quyết



định của Tổng thống Mỹ. Tôi muốn nói với họ rằng, họ sẽ tìm thấy ở Pháp một quê hương thứ hai".

Với sáng kiến mới này, Pháp khẳng định tầm quan trọng mình trong nỗ lực toàn cầu nhằm chống lại sự thay đổi khí hậu. Ngoài ra, đây cũng là điều khiến cho các nhà tài trợ, các chuyên

gia trên thế giới suy nghĩ tập trung cho các dự án nhằm kiềm chế sự thay đổi khí hậu như câu nói của ông Macron: "Điều quan trọng đối với tất cả chúng ta là cùng nhau làm việc với các giải pháp cụ thể cho khí hậu, môi trường của chúng ta".

Quỳnh Chi

Shell kêu gọi xây dựng trang trại điện gió ở Biển Bắc

Mark Gainsborough, Giám đốc bộ phận Năng lượng mới của Royal Dutch/Shell cho rằng, năng lượng gió không chỉ có tiềm năng phát triển thành nguồn năng lượng bền vững quan trọng nhất mà còn là cách thức rẻ nhất để sản xuất điện. Ông kêu gọi xây dựng nhiều hơn các trang trại điện gió ở Biển Bắc.

Ông Gainsborough cho biết, các trang trại điện gió ở Biển Bắc hiện nay quá nhỏ. Phát biểu tại một cuộc họp về năng lượng gió ở London (Anh) vừa qua ông đã đưa ra lời kêu gọi cho các dự án điện gió ngoài khơi lớn hơn. Các nghiên cứu cho thấy Biển Bắc có tiềm năng sản xuất năng lượng gió từ 200 Giga Watt trở lên nhưng cho đến nay mới chỉ khai thác được 13 Giga Watt.

Theo ông Gainsborough, những dự án mới nên có hàng trăm chứ không phải là hàng chục các tuabin như hiện

nay. "Hãy nghĩ đến những khoản tiết kiệm chi phí có thể đạt được bằng việc sản xuất dây chuyền lắp ráp các tuabin gió ngoài khơi", Gainsborough nói. Bên cạnh đó, ông cũng kêu gọi một cách tiếp

cận tốt hơn cho các hệ thống tại những công viên điện gió ngoài khơi bao gồm: cơ sở hạ tầng cần thiết để hạ cánh, lưu trữ và phân phối điện.

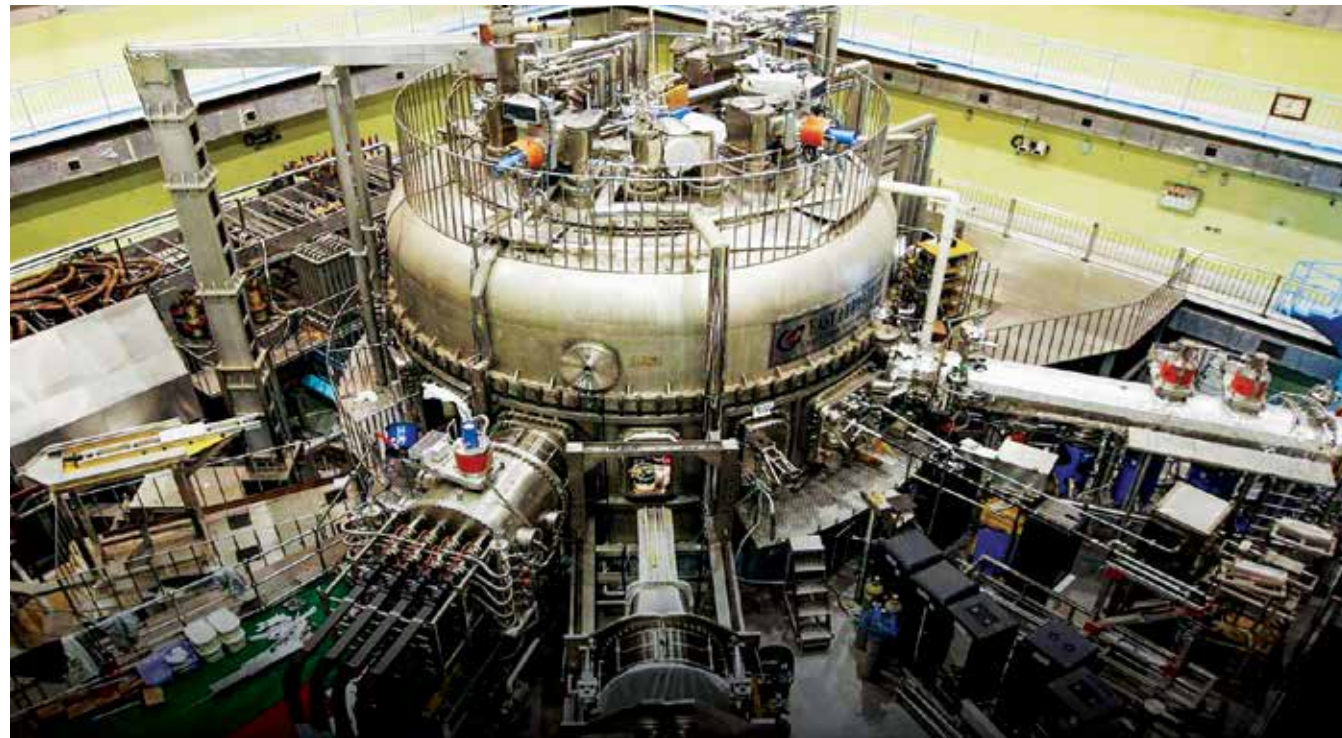
Minh Nghị



Mặt trời nhân tạo

- tham vọng về nguồn năng lượng sạch vĩnh cửu

Mới đây, các nhà khoa học Trung Quốc tuyên bố duy trì thành công plasma từ lò phản ứng hạt nhân trong vòng gần 2 phút. Đây là bước tiến quan trọng cho kế hoạch khai thác năng lượng từ mặt trời nhân tạo của loài người.



Lò phản ứng EAST tại Hợp Phì, Trung Quốc.

ĐỨC DŨNG

Năng lượng hợp hạch – năng lượng tổng hợp (fusion energy) là kết quả của việc kết hợp hạt nhân của hai hoặc nhiều hơn các nguyên tử nhẹ với hạt nhân của một nguyên tử nặng hơn. Việc đó sẽ phát ra một lượng năng lượng cực lớn và ví dụ điển hình nhất chính là mặt trời của chúng ta – một lò phản ứng tự nhiên tuyệt hảo.

Trong suốt quá trình hợp nhất, các electron của nguyên tử bị tách ra khỏi nhân và qua đó hình thành nên một đám mây electron và ion cực nóng được biết tới với cái tên plasma (trạng thái thứ tư của vật chất ngoài rắn, lỏng, khí).

Bước tiến mới

Sự phát triển của công nghệ hợp hạch, đặc biệt là ý tưởng áp dụng nó vào các lò phản ứng hạt

nhân để sản xuất điện đã được nêu ra từ lâu. Tuy nhiên, trong nhiều năm qua, ý tưởng này gặp nhiều khó khăn trong việc làm sao kìm nén quá trình phản ứng để nhiệt lượng được giải phóng ở tốc độ vừa phải và có thể kiểm soát được.

Dự án về năng lượng hợp hạch lớn nhất của Trung Quốc – lò phản ứng hạt nhân thực nghiệm tiên tiến siêu dẫn Tokamak (EAST) với tên gọi khác là “Mặt

trời nhân tạo” hiện đang được triển khai tại Viện Vật lý Plasma, Hợp Phì. Lò phản ứng được xây dựng nhằm mục đích mô phỏng phản ứng tổng hợp hạt nhân diễn ra sâu bên trong lõi mặt trời.

Theo báo South China Morning Post (SCMP), hồi đầu tháng này, các nhà khoa học thuộc dự án công bố rằng, họ đã đạt được kỷ lục thế giới trong việc sản xuất năng lượng hợp hạch. Cụ thể, lò phản ứng vòng xuyên Tokamak – thiết bị được tạo ra để thu thập năng lượng từ việc tổng hợp hạt nhân của người Trung Quốc đã duy trì được trạng thái ổn định, giữ plasma cực nóng ở nhiệt độ gấp 3 lần lõi mặt trời trong 101,2 giây. Thí nghiệm lần này đã vượt qua kỷ lục về thời gian gấp đôi so với năm ngoái.

Dấu mốc đáng nhớ này đồng nghĩa với việc EAST trở thành lò Tokamak đầu tiên đạt được tới dấu mốc “hoạt động ổn định trong vòng 100 giây hoặc hơn”. Nó cũng giúp Trung Quốc trở thành một trong những nước đi đầu trong kế hoạch khai thác năng lượng từ mặt trời nhân tạo. Kế hoạch này có thể thay thế các lò phản ứng phân hạch và nhiên liệu hóa thạch thông thường trong tương lai.

Với tốc độ thử nghiệm như hiện tại, ông Song Yuntao, nhà khoa học hạt nhân hàng đầu của Trung Quốc cũng là trưởng dự án ước tính mỗi 16 hoặc 17 tháng, các nhà khoa học nước này sẽ cố gắng tăng thời gian giữ nhiệt độ lên gấp 2 lần so với lần kế cận trước đó.

Sẽ có năng lượng sạch từ mặt trời nhân tạo?

Mới đây, SCMP cũng dẫn lời tuyên bố của ông Song Yuntao khẳng định, trong vòng 5 năm tới, Trung Quốc sẽ đạt được bước tiến lớn trong công nghệ mặt trời nhân

tạo. Theo đó, một lò phản ứng thử nghiệm sẽ được xây dựng, mở đường cho việc sản xuất năng lượng sạch thay thế cho nước này trong vòng 50, 60 năm tới.

Các nhà khoa học Trung Quốc đang cố gắng duy trì thời gian đốt cháy và nhiệt độ cực cao bên trong lò phản ứng Tokamak lên hơn 1.000 giây. Người ta tin rằng, đây là thời điểm plasma sẽ tạo ra một phản ứng dây chuyền hạt nhân bền vững – bước quan trọng để phát điện.

Việc giữ plasma ổn định trong vòng hơn 100 giây của các nhà khoa học Trung Quốc lần này sẽ là một thử nghiệm cực kỳ quan trọng giúp cho dự án lò phản ứng thử nghiệm nhiệt hạt nhân quốc tế ITER – một dự án khoa học liên kết giữa rất nhiều quốc gia bước gần hơn tới thành công. Hiện đã có hơn 30 quốc gia tham gia vào dự án ITER với mục đích xây nên lò phản ứng Tokamak lớn nhất thế giới tại Pháp. Nó sẽ là một thiết bị tổng hợp hạt nhân quy mô lớn, không thải khí carbon và đưa

công nghệ của con người lên một tầm cao mới. Tuy nhiên sự chậm trễ trong việc cấp vốn từ các bên tham gia có thể trì hoãn thử nghiệm đầu tiên của lò ITER đến sau năm 2025.

Trung Quốc là một trong những quốc gia đóng góp tài chính nhiều nhất cho ITER. Ông Song Yuntao khẳng định, khi xây dựng lò phản ứng thử nghiệm sẽ rút kinh nghiệm từ lò ITER và “tạo ra những cái tiến táo bạo”. Để ngăn dòng plasma nóng gặp 10 lần lõi mặt trời tiếp xúc với thành bên trong lò phản ứng Tokamak, người ta sử dụng các loại dây siêu dẫn tiên tiến để tạo ra từ trường. Quá trình này đòi hỏi cần một lượng lớn năng lượng. Tuy nhiên, ông Song tuyên bố Trung Quốc đã có thể sản xuất hàng loạt loại dây siêu dẫn có thể sử dụng ít năng lượng hơn bất kỳ nước nào trên thế giới. Hàng trăm tấn dây siêu dẫn như thế này được các nhà máy Trung Quốc sản xuất mỗi năm với giá khoảng 4.400 USD/dây.



MỘT SỐ VẤN ĐỀ VỀ NGUỒN ĐIỆN MẶT TRỜI NỔI LƯỚI

Tóm tắt: Do tính không ổn định của bức xạ mặt trời nên các đặc trưng của nguồn điện mặt trời (ĐMT) cũng luôn bị thay đổi. Điều này có thể gây ra các tác động tiêu cực cho hệ thống điện khi nối các nguồn điện mặt trời lên lưới. Tuy nhiên, với sự phát triển cao của khoa học công nghệ nên hiện nay các vấn đề tiêu cực này đã được giải quyết, nhờ vậy ĐMT đã không ngừng phát triển mạnh mẽ trên phạm vi toàn thế giới.

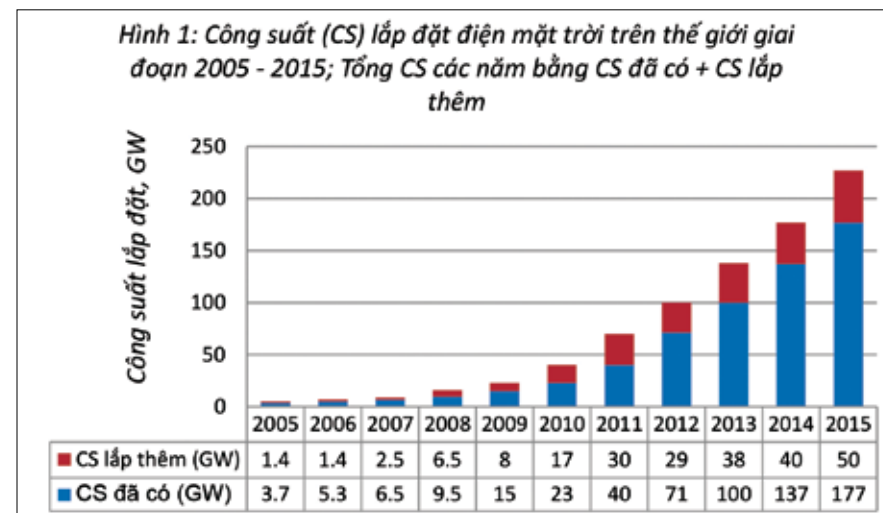
PGS.TS. ĐẶNG ĐÌNH THÔNG
HIỆP HỘI NĂNG LƯỢNG SẠCH VIỆT NAM

1. MỞ ĐẦU:

Nguồn ĐMT đề cập trong bài này là nguồn điện do các tấm pin mặt trời (PMT) hấp thụ năng lượng mặt trời (NLMT) và phát ra điện năng (nguồn quang điện, PV). Nguồn điện này đã được biết đến từ rất lâu. Nhưng chỉ mới trong khoảng vài thập niên trở lại đây nó mới trở nên thời sự và phát triển rất mạnh do các yêu cầu cấp bách về ứng phó với hiện tượng biến đổi khí hậu và đặc biệt là do giá PMT giảm một cách rất kịch tính. Nếu như cách đây khoảng 10 năm, suất đầu tư hệ ĐMT vào khoảng 8.000-10.000 USD/kWp và giá điện mặt trời khoảng 20 - 25 UScents/kWh, thì hiện nay các giá trên giảm xuống tương ứng chỉ còn 1.000-1.300 USD/kWp và 8-15 UScents/kWh. Vì vậy, phát triển nguồn ĐMT để dần thay thế các nguồn điện hóa thạch đã trở thành một xu thế mạnh mẽ trên phạm vi toàn thế giới. Trong giai đoạn từ 2010 đến 2015, tổng công suất lắp đặt ĐMT trên thế giới đã tăng 5,7 lần, từ 40 GWp năm 2010 lên 227 GWp năm 2015, với tốc độ tăng trung bình hàng năm là 36,9% (xem hình 1).

Công nghệ ĐMT phổ biến và hiệu quả nhất hiện nay là công nghệ ĐMT nổi lưới. Hình 2 là sơ đồ cấu trúc một hệ nguồn ĐMT nổi lưới. Nguyên lý làm việc của hệ nguồn như sau. Hàng ngày, khi có ánh sáng mặt trời chiếu vào dàn PMT, dàn pin sẽ phát ra điện năng của dòng điện một chiều DC. Qua Bộ biến đổi điện (BĐĐ) hay Inverter, dòng điện DC được biến đổi thành dòng điện xoay chiều AC có điện áp, tần số, pha... giống như các thông số

tương ứng trên lưới điện. Dòng điện AC này có thể cấp trực tiếp cho các tải hoặc cũng có thể cấp lên lưới điện. Đối với các hệ ĐMT có công suất lớn (hàng chục, hàng trăm MW) thì hệ ĐMT thường được nối lưới điện truyền tải. Còn đối với các hệ ĐMT công suất nhỏ hơn (hàng chục kW đến một số MW) thì chúng thường được nối vào lưới điện khu vực hay lưới điện phân phối. Dưới đây, chúng ta tập trung vào cấu hình hệ ĐMT nổi vào lưới điện



phân phối, trong đó hệ ĐMT có thể là hệ hộ gia đình, công suất dàn pin trong khoảng 3kWp đến 10kWp. Các hệ ĐMT sẽ được đấu nối vào lưới điện tại điểm đấu nối ở phía sau máy biến thế khu vực có công suất không quá lớn. Do đó tác động của hệ ĐMT sẽ trở thành những vấn đề rõ rệt hơn.

Hình 2- Sơ đồ nguyên lý cấu trúc hệ nguồn điện mặt trời nổi lưới

Các hệ ĐMT sẽ cấp điện trước hết cho các tải trong lưới phân phối. Có thể xảy ra 2 tình huống sau:

1. Trong các khoảng thời gian nắng tốt, như trong các ngày mùa hè, các nguồn ĐMT sẽ sản xuất điện với công suất lớn, các tải có thể sử dụng không hết. Số điện dư thừa sẽ được phát lên lưới.

2. Ngược lại, vào ban đêm hay các ngày không có hoặc nắng yếu, các hệ nguồn ĐMT sản xuất không đủ điện cho các tải. Khi đó lưới điện sẽ cấp điện bổ sung cho các tải tiêu thụ.

Nhờ các công tơ điện M1 và M2 trên sơ đồ (hoặc có thể thay bằng công tơ điện 2 chiều) người ta có thể xác định chính xác lượng điện mà các hệ ĐMT phát/bán lên lưới cũng như lượng điện các tải lấy/mua từ lưới.

Như vậy, ta thấy rằng, để hệ thống trên vận hành được thì cần phải có các điều kiện cần thiết sau đây:

- Các chủ đầu tư hệ ĐMT được quyền nối và tải điện lên lưới điện do một công ty lưới điện nào đó quản lý.
- Giữa chủ đầu tư hệ ĐMT và công ty lưới điện phải có hợp đồng mua bán điện dài hạn, trong đó giá mua và bán



điện phải được ghi rõ ràng và được đảm bảo bởi pháp luật hiện hành.

- Về mặt kỹ thuật, các thông số đặc trưng của hệ ĐMT (như điện áp, tần số, pha, sóng hài...) phải phù hợp với các thông số tương ứng của lưới điện để khi nối hệ ĐMT vào lưới, toàn bộ hệ thống làm việc bình thường, không gây ra bất cứ can nhiễu hay sự cố nào ảnh hưởng đến chất lượng điện và dịch vụ cung cấp điện của công ty lưới điện.

2. NHỮNG VẤN ĐỀ KHI NỐI HỆ NGUỒN ĐMT VÀO LƯỚI

2.1. Đặc điểm của hệ nguồn ĐMT Như ta biết, các hệ ĐMT có rất nhiều ưu việt như:

- "Nhiên liệu" của hệ ĐMT là ánh sáng mặt trời, là nguồn nhiên liệu tự

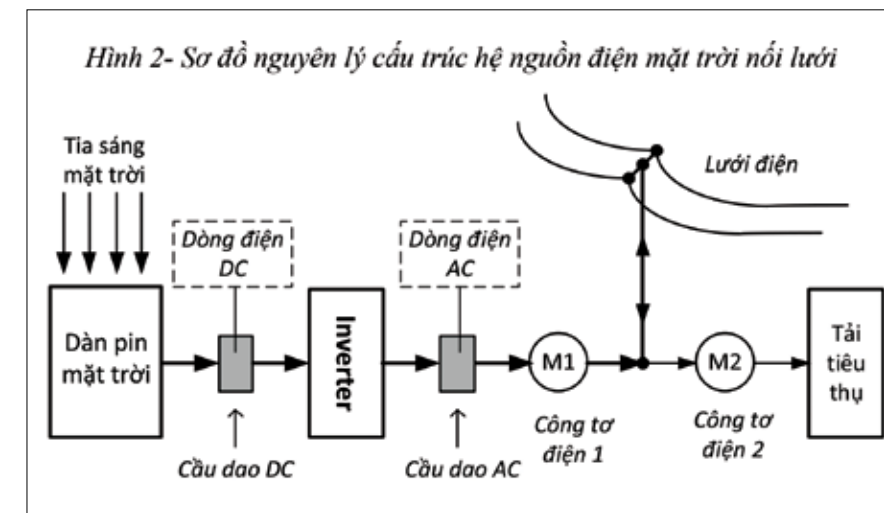
hiên, sạch và vô tận, có thể khai thác tự do. Nguồn nhiên liệu "lộ thiên" này có khắp mọi nơi trên bề mặt quả đất. Vì vậy, hệ nguồn ĐMT có thể xây dựng hầu như trên khắp các địa phương trên mặt đất.

- Hệ ĐMT hoạt động không gây ô nhiễm môi trường do không có tiếng ồn, không phát ra các chất thải độc hại (với hệ ĐMT nổi lưới không dùng ắc quy). Ngoài ra, hệ hoạt động tin cậy, an toàn, chi phí vận hành, bảo trì, bảo dưỡng rất thấp.

Do các ưu việt trên nên nguồn ĐMT chính là một trong các nguồn năng lượng tái tạo có thể thay thế các nguồn năng lượng hóa thạch. Nó sẽ là một nguồn năng lượng chính của nhân loại trong thế kỷ 21 và trong tương lai. Phát triển ĐMT vì vậy là một xu thế có tính tất yếu.

Tuy nhiên, nguồn ĐMT cũng có thể sinh ra một số vấn đề phải giải quyết khi nối chúng lên lưới điện. Các vấn đề này có nguồn gốc từ đặc tính không ổn định của nguồn ĐMT.

Như đã biết, ngay tại một vị trí xác định trên mặt đất, NLMT cũng luôn thay đổi theo thời gian trong ngày, thay đổi theo mùa và theo thời tiết như mưa, mây mù, nhiệt độ... Kết quả là công suất và điện năng cũng như các thông số điện đặc trưng của nguồn ĐMT cũng luôn bị thay đổi. Sự không ổn định này sẽ có thể ảnh hưởng xấu đến chất lượng điện và gây ra các tác động không mong muốn khác cho lưới điện như được chỉ ra dưới đây.





2.2. Các vấn đề khi nối các hệ ĐMT vào lưới điện

a. Quá điện áp và dưới điện áp

Như đã nói, khi cường độ NLMT thay đổi thì cả dòng điện và điện áp của hệ ĐMT đều thay đổi, trong đó sự thay đổi của dòng điện là nhạy và mạnh mẽ hơn. Vì vậy, khi có nắng to, điện áp các hệ ĐMT phát lên lưới có thể sẽ tăng, vượt quá giới hạn điện áp trên cho phép của lưới điện. Hiện tượng này gọi là quá điện áp. Ngược lại, khi không có nắng hoặc nắng yếu do một nguyên nhân nào đó như đám mây bay qua, cơn mưa đột ngột... điện áp các hệ ĐMT giảm và có thể gây ra sự giảm/sụt điện áp của lưới điện xuống dưới giá trị giới hạn điện áp cho phép. Hiện tượng này gọi là dưới điện áp. Sự tăng hay giảm điện áp ra ngoài giới hạn cho phép sẽ gây ra sự hoạt động không bình thường của các máy móc, thiết bị điện và có thể dẫn đến hư hỏng.

b. Sự mất cân bằng điện áp

Đó là hiện tượng biên độ điện áp của các pha trong hệ thống 3 pha không bằng nhau hoặc sự lệch pha không chính xác bằng 120°. Sự mất cân bằng pha xảy ra khi công suất của

các hệ ĐMT nối lên các pha của lưới điện không cân bằng nhau. Nhưng cũng có thể do công suất và điện năng mà các nguồn ĐMT nối vào các pha phát ra khác nhau do thời tiết (ví dụ như cường độ NLMT) không như nhau trên các hệ ĐMT nối vào các pha. Sự mất cân bằng pha về điện áp có thể dẫn đến sự thay đổi về tần số dòng điện, tác động xấu đến hoạt động của các tải là động cơ và các thiết bị điện tử công suất như làm tăng nhiệt độ rotor, gây ra tiếng ồn, rung lắc... Nói riêng, các BĐĐ có chứa các thành phần nhạy với sự mất cân bằng pha điện áp làm cho nó hoạt động không ổn định.

c. Sóng hài

Sóng hài là các thành phần sóng có tần số là bội nguyên của tần số sóng điện cơ bản. Ví dụ, sóng điện cơ bản công nghiệp có tần số sóng là 50Hz, thì các thành phần sóng có tần số 100, 150, 200Hz... là các sóng hài bậc 2, 3, 4... ứng với các bội số là 2, 3 và 4... Nguyên nhân gây ra sóng hài là do sự hoạt động của các thành phần điện tử có trong nguồn ĐMT như BĐĐ, các chuyển mạch điện tử điều khiển... và cũng có thể do các thiết bị trong hệ

tài của nguồn ĐMT. Các sóng hài sẽ gây ra sự biến dạng của sóng điện cơ bản và dẫn đến sự hoạt động không bình thường của các thiết bị như giảm hiệu suất, phát nhiệt làm nóng thiết bị, thiết bị bị rung lắc, có tiếng ồn...

d. Sự cô lập không mong muốn

Sự cô lập không mong muốn là hiện tượng hệ nguồn ĐMT vẫn làm việc, tiếp tục cung cấp điện cho các tải khi mà mạng lưới bị cắt khỏi hệ ĐMT do một sự cố nào đó. Sự cô lập không mong muốn có thể gây ra các tai nạn về điện cho công nhân vận hành, bảo dưỡng hệ thống, làm hư hỏng thiết bị điện.

e. Sự thăng giáng tần số

Khi có sự cân bằng giữa điện năng phát ra và điện năng tiêu thụ thì tần số dòng điện sẽ ổn định. Tuy nhiên đối với các hệ ĐMT sự cân bằng này có thể bị phá vỡ do công suất phát của ĐMT phụ thuộc vào bức xạ mặt trời. Khi xảy ra sự mất cân bằng cung - cầu này sẽ có thể dẫn đến sự thăng giáng về tần số dòng điện, ảnh hưởng đến chất lượng điện, ảnh hưởng đến hoạt động và chất lượng sản phẩm của một số dây chuyền sản xuất công nghiệp.

Điều này sẽ càng trầm trọng hơn nếu công suất ĐMT nối lên lưới càng lớn.

f. Nhiều do thâm nhập dòng DC

Như đã biết, điện do các dàn PMT phát ra là dòng điện một chiều DC. Đối với đa số các BĐĐ hiện nay không dùng biến thế nên nếu không có thiết kế đặc biệt, dòng DC có thể thâm nhập qua BĐĐ, gây ra sự méo mó dạng sóng điện trên lưới dẫn đến sự hoạt động không bình thường của thiết bị tiêu thụ điện và có thể dẫn đến hư hỏng.

g. Tăng hệ số công suất điện dự phòng

Một trong các yếu tố gây ra sự đắt đỏ cho ĐMT là do cần phải bố trí nguồn điện năng dự phòng (không phải là ĐMT) với công suất khá lớn. Vì như đã biết, các hệ nguồn ĐMT chỉ làm việc khi có nắng và công suất cũng như điện năng phát của nó rất nhạy với cường độ bức xạ mặt trời. Vì vậy, để hệ thống điện hoạt động an toàn, liên tục cần có các nguồn điện dự phòng để phát điện bổ sung lên lưới trong các thời gian mà nguồn NLMT yếu hay không có (như ban đêm). Tùy theo dung lượng lưới điện, tỷ lệ công suất ĐMT và công suất máy biến thế của lưới phân phối, mà công suất dự phòng có thể chiếm tỷ lệ từ 5% đến trên 20%. Ngoài ra, một

yêu cầu quan trọng khác là các nguồn dự phòng cần phải có thời gian đáp ứng đủ nhanh, nếu không mạng điện có thể bị sự cố "sập" ngẫu nhiên.

3. CÁC GIẢI PHÁP KHẮC PHỤC

Mặc dù, như đã chỉ ra ở trên, các hệ nguồn ĐMT nối lưới có thể gây ra các ảnh hưởng tiêu cực khi chúng được nối lên lưới, nhưng phải khẳng định rằng, mọi vấn đề trên đều đã được nhận dạng và với trình độ khoa học công nghệ tiên tiến hiện nay, người ta đã tìm ra được các giải pháp thông minh và hiệu quả để khắc phục chúng nhờ các thiết bị điện tử điều khiển và tự động hóa chuyên dụng. Hơn nữa, các BĐĐ hiện đại đã có thể tích hợp được tất cả các thiết bị điều khiển và tự động hóa chức năng.

Cần nhấn mạnh rằng, trên thị trường hiện nay vẫn còn có các BĐĐ thế hệ cũ, không tích hợp các thiết bị chức năng, nên khi thiết kế và lắp đặt hệ nguồn ĐMT chúng ta cần hết sức chú ý. Tốt nhất là lựa chọn các BĐĐ thế hệ mới, mặc dù giá có thể cao hơn. Còn nếu sử dụng BĐĐ thế hệ cũ thì cần phải có thêm các thiết bị chức năng rời kèm theo. Điều đáng quan tâm nhất là



TÀI LIỆU THAM KHẢO

1. Renewables 2016- Global Status Report, REN21-2016.
2. Overcoming PV grid issues in the urban areas, Report IEA-PVPS T10, 2009.
3. David Steen and other: Challenges of intergrating solar and wind into the electricity grid. Department of energy and environment, Chalmers University of Technology, Sweden, 2015.

vấn đề nguồn dự phòng. Vấn đề này có thể giải quyết được nhờ các giải pháp dưới đây:

- Sử dụng công nghệ nguồn điện phân tán và đa dạng hóa nguồn điện, trong đó có các nguồn điện tái tạo (như thủy điện, điện gió, điện địa nhiệt, ĐMT...).

- Sử dụng các công nghệ tích trữ năng lượng như thủy điện tích năng, các bộ ắc quy và các công nghệ tích trữ năng lượng khác.

- Liên kết mở rộng quy mô, dung lượng... lưới điện để tăng tổng công suất lưới cũng như tăng khả năng điều hòa cung cầu. Ở các nước châu Âu, lưới điện của tất cả các quốc gia đã được liên kết vào một hệ thống, có công suất rất lớn và tính cung cầu rất đa dạng. Vì vậy, mặc dù tỷ lệ ĐMT, điện gió ở từng quốc gia như Đức, Đan Mạch, Tây Ban Nha... khá cao, từ 10% đến 25%, nhưng vấn đề nguồn dự phòng không còn là vấn đề phải quan tâm.

4. KẾT LUẬN

Do đặc tính phát điện không ổn định của các nguồn ĐMT nên nguồn điện này có thể gây ra một số vấn đề khi nối lên lưới điện. Tuy nhiên, với trình độ khoa học công nghệ ngày nay, với kinh nghiệm của nhiều năm sử dụng ĐMT ở nhiều quốc gia trên thế giới, nên các vấn đề ĐMT nối lưới đến nay đã được giải quyết.

Là nước đi sau trong lĩnh vực ĐMT, Việt Nam có nhiều cơ hội tốt để tiếp thu các thành quả tiên tiến và kinh nghiệm về công nghệ ĐMT nối lưới để phát triển ĐMT nhằm tăng cường sử dụng năng lượng sạch, tăng cường an ninh năng lượng, đáp ứng nhu cầu điện năng phục vụ công nghiệp hóa, hiện đại hóa đất nước đang không ngừng tăng lên và ứng phó với các hiện tượng biến đổi khí hậu đang xảy ra ngày càng nặng nề.

Vườn quả Tứ Liêm

④ huyện xưa như một bài thơ dệt nên vẻ đẹp của đất Tứ Liêm để hôm nay người Hà Nội vẫn tìm về thưởng thức vị ngọt nồng nàn của bưởi Diễn, cam Canh, hồng xiêm Xuân Đình, cả hoa thơm trái ngọt bốn mùa: đào, mận, táo, mơ, roi, hồng, quýt, đu đủ, na, chuối, chanh, lựu, dâu, ổi, nhãn, lê, vải... và tấm mình trong màu xanh tươi thắm của vườn.

Ngày xuân, theo chân những phụ nữ văn minh thanh lịch của quận Hai Bà Trưng, chúng tôi về thăm vườn quả Tứ Liêm. Rẽ vào con đường làng xã Minh Khai xanh bóng cây, qua

những nhà vườn nhấp nhô cỏ cây hoa lá, vườn quả Tứ Liêm hiện ra như một bản nhạc màu xanh muôn ngàn cung bậc: xanh già, xanh non, xanh cây, xanh nụ, xanh cành, xanh lộc, xanh quả, xanh biếc, xanh lơ, xanh hoa, xanh mầm, xanh tím, xanh lam, xanh nõn, xanh tơ... Màu xanh quyện hơi thở của đất cùng người. Màu xanh đời dồn tụ, toả hương thơm quả ngọt nuôi người. Trên diện tích bốn mươi ha đất rau muống dại ngày xưa, hơn mười năm qua, người Tứ Liêm đã quần mình dưới nắng lửa, mưa đông biến đất hoang thành khu vườn quả



Phía Tây kinh thành Thăng Long xưa có tổng Diễm (nay là huyện Tứ Liêm) là một vùng đất thơm bốn mùa hoa trái với vườn quả nổi tiếng bưởi Diễn, cam Canh, hồng xiêm Xuân Đình... Mùa nào thức ấy, dân vùng Diễm thường chọn những thứ quả đầu mùa thơm ngọt, tươi màu nắng, màu mưa, màu đất, màu nước... để tiến vua, như gửi một tấm lòng thơm thảo, một ý nguyện, cầu cho đức vua sáng suốt, anh minh, công bằng, liêm chính để giữ gìn quốc thái dân an, thiên địa nhân hoà hợp.

■ Nhà văn MAI THỤC

với trên sáu nghìn cây ăn quả, cây bóng mát. Có năm trăm loài cây khác nhau và vô vàn loài hoa, cây cảnh. Đặc biệt ở đây ươm trồng và nhân giống cây bưởi Diễn là đặc sản của đất này. Bưởi Diễn thơm ngọt, mát, bổ, bóc không dính tay, ngày xưa chỉ để dành cho các cụ già, trẻ em đau yếu. Bưởi Diễn có nguồn gốc từ bưởi Đoan Hùng mang về kinh thành, được thuần dưỡng bởi đất Tứ Liêm, đã trở nên ngọt thơm, làm cho vua chúa cũng xiêu lòng. Bưởi Diễn đẹp bốn mùa, tiết xuân, từng chùm hoa bưởi rung rinh ẩn mình trong lá xanh toả hương ngào ngạt gọi bướm ong. Tết Trung thu và Tết Nguyên đán, bưởi cho quả vàng óng màu trắng, dâng lễ cúng ông bà, trời đất, tổ tiên và vỗ về đềm sức con người vất vả nắng mưa.

Trong hương bưởi nồng nàn, chị Nguyễn Thị Huệ, giám đốc công ty

vườn quả Tứ Liêm dẫn chúng tôi đi thăm vườn. Chị bảo: "Ở đây bốn mùa xanh, bốn mùa có hoa thơm trái ngọt. Mỗi người đến đây tận hưởng bầu không khí trong lành, thưởng thức trái cây, khi về nhớ mua một cây giống quý, bạn sẽ tạo ra những mảnh vườn xanh khắp nước non này". Chúng tôi đi ngây ngất giữa hương bưởi, lòng nao nao nhớ chút Hương thắm ngày xưa, cô thiếu nữ Hà Thành "giấu chùm hoa trong chiếc khăn tay" gửi người yêu ra trận. Người lính trẻ ơi! Anh có về không? Vườn bưởi Hà Thành hôm nay dâng đầy lệ đợi chờ thương nhớ. Tôi đi giữa hai bờ quá khứ và hiện tại, nhớ thương đau đớn chen lẫn niềm vui vườn nổi vườn, cây nổi cây, hoa dại chen hoa dại, bất ngờ bắt gặp dòng mương nhỏ tụ một đám bèo, tiếng chú chim nhỏ chuyền cành lách chách, ngỡ như đang lạc bước trong mảnh vườn của ông bà, cha mẹ một thế kỷ đã qua. Trước phút lâm chung, cha tôi kể: "Vườn nhà ông bà nội ngày xưa có hàng trăm thứ cây con ạ. Khi bố đi bộ đội về thì vườn đã mất". Cả đời tôi không bao giờ được nhìn thấy vườn của ông cha. Hồn cha tôi vẫn khắc khoải nhắc tôi đi tìm mảnh vườn xưa yêu dấu của cha. Tôi đi tìm vườn trong nỗi nhớ cha ông, nghe như muôn ngàn hồn thiêng cùng cỏ cây hoa lá rì rào hát ca: "Vườn ru ta, tình lại đi, sau một đời vất vả. Vườn nâng ta bay cùng thời gian vô tận, không gian vô cùng. Vườn yêu ta, trong muôn sắc hoa. Vườn dâng ta bao vị ngọt, hương thơm. Vườn nhắc



nhờ ta về triệu triệu linh hồn thiêng ngã xuống giữ đất lành của nước non này".

Bản hoà tấu dịu dàng của thiên nhiên Hà Thành phút giây này cho tôi cảm giác sợ hãi khi phải nhìn thấy cảnh xi-măng, sắt thép đè chặt lên đất đai thắm máu đào của vạn hồn vạn kiếp người Việt Nam. Có ai sang xứ sở người, một năm sáu tháng đất quê cha đất tổ bốn mùa nắng gió, bốn mùa xanh tươi, bốn mùa đất không nghỉ, cần mẫn nuôi người đời này qua đời khác, bằng hạt gạo, củ khoai, bắp ngô, cây trái, hoa thơm, rau xanh... Có ai từng chui trong nhà kính ngày này qua tháng khác mới thấy quý bầu trời mệnh mang trái nắng vàng, trăng gió mơn man thơm muôn hương mật, vờn quanh thân thể mình ở xứ sở này. Có ai từng qua sa mạc cháy khô da thịt mới thấy yêu những mảnh ruộng lúa nước ngập bùn. Có ai từng ngập lặn đến ngập thở trong khối xăng xe cộ mới thấy thèm bầu không khí trong lành nơi mảnh vườn hoang...

Đấy quý hơn vàng. Đấy là xương máu của ức triệu kiếp người nâng niu bồi đắp. Đấy là cội nguồn của sự sống

trên hành tinh. Ai cũng biết vậy mà sao một số người có quyền, có tiền cứ tàn phá đồng ruộng xanh màu mạ non tơ để xây xưởng làm ô tô, xe máy, người máy? Xa xót làm sao? Đau đớn làm sao? Hỏi nghìn năm sau, đất có còn để trồng lúa, trồng cây quả nuôi con chúng ta? Sao họ không tìm vùng đất khô cằn để xây công xưởng? Thời đại toàn cầu hoá, vận chuyển dễ dàng, có gì họ phải đến mảnh đất "Rồng cuộn, hổ ngồi" để phá lúa, phá cây, xây công xưởng?

May sao, vẫn còn những người con đất Việt không tên tuổi, cần cù đi giữa nắng mưa, nghèo khó, nhặt cỏ, ươm cây cho đất thở cùng người. Đời sẽ bớt khổ hơn nếu đất với người cùng giao hoà tình yêu để thêm lúa, thêm khoai, thêm hoa thơm trái ngọt... Ruộng đồng tốt tươi nếu được sản xuất bằng phương thức hiện đại, có nhà máy chế biến xuất khẩu, nhất định dân ta sẽ giàu.

Những người đang đổi đất lấy vàng, hãy đến vườn quả Tứ Liêm mà suy ngẫm! Nơi đây, cây vẫn cứ xanh, quả vẫn ngọt lành, hoa vẫn dâng đầy hương sắc bởi nước non này còn có lớp lớp những con người không tên tuổi đang ngày đêm giữ đất.

Bông hồng vàng



Nhà văn **MAI THỤC**

Bác Đoàn Thị Thái và chị Mai Hạnh (ở số 5 - phố Chả Cá Hà Nội) là hai mẹ con, hai nghệ nhân làm hoa từ lâu đã nổi tiếng trong nước và cả ở nước ngoài. Một gia đình kiếm dư sống bằng tài hoa, lại nổi tiếng đó đây, họ có thể chọn cách sống thanh thơi, sang trọng của riêng người Hà Nội. Nhưng người mẹ 74 tuổi, gần 60 năm làm hoa (được Nhà nước phong nghệ nhân 1974), hiện sức đã yếu, vẫn không cho đôi bàn tay vàng của mình nghỉ lấy một phút. Người con, 38 tuổi (năm 1985 được phong nghệ nhân), đang độ sung sức, mong làm giàu cho nước, làm đẹp cho đời.

Nhớ lại tuổi 13, Mai Hạnh học làm hoa chỉ vì chị ngây ngất trước bông hồng vàng bằng lụa do mẹ làm. Rồi cái say, cái mê, cái ánh vàng từ đôi tay người mẹ nhiễm vào chị lúc nào không biết. Tuổi trẻ hiếu động, ham tìm tòi, Mai Hạnh làm hoa giỏi hơn mẹ. Mẹ dạy làm các loại hoa dân tộc: hồng, cúc, thược dược, hoa đào, hoa mai, hoa nhài... Mai Hạnh học làm thêm các loại hoa của nước ngoài nhất là những giò phong lan, một thời làm say mê rất nhiều người trên thế giới. Những giò phong lan sáng màu mây, trời, rừng núi Việt Nam từ tay Mai Hạnh làm ra đã vượt đại dương đến với bạn bè: Mông Cổ, Nhật Bản, Hungari, Bungari, Thụy Điển...

Ngày Tết, Mai Hạnh mang giò quế lan hương trắng đến tặng thầy dạy vẽ Phạm Việt Song, người họa sĩ bậc thầy phát hiện ra tài năng của chị. "Tìm họa sĩ thì dễ, tìm nghệ nhân làm hoa thì khó, em nên về học mẹ". Từ đó, Mai Hạnh sống với nghề làm hoa. Nhờ vốn hội họa, chị có thể nhìn vào các mẫu hoa trên tranh, làm hoa theo đơn đặt hàng của khách Noel 1987, Đại sứ Thụy Điển đến đặt chị làm hoa uất kim cương. Bữa tiệc hôm đó, mọi người ngạc nhiên, không hiểu vì sao ở giữa Hà Nội lại có loại hoa này. Khách hàng các nước yêu hoa của

gia đình Mai Hạnh, bởi nó có hồn. Không có hồn sao được khi mỗi bông hoa làm ra ẩn giấu niềm vui, nỗi đau của người lao động và sáng tạo. Những đêm đông lạnh lẽo, những ngày hè ngọt ngào trên căn gác nhỏ, hai mẹ con lặng lẽ, miệt mài, cắt lá, hồ vải, pha màu, nhuộm màu, tỉa cánh hoa, uốn nét cong, nét lượn... bằng những ngón tay mềm mại, tài hoa. Mai Hạnh càng làm càng say, có lúc chị lặng đăm hàng giờ bên một bông hoa, một lẵng hoa mới làm xong. May mắn sinh ra ở xứ sở đầy hoa, Mai Hạnh sống với hoa thật để làm ra hoa giả. Để làm được hoa phong lan, chị phải lặn lội đi từ rừng Cúc Phương tới Đà Lạt tìm hiểu về đẹp của loài phong lan muôn hình, muôn sắc. Mai Hạnh làm hoa lụa, hoa giấy đẹp như hoa đời, nhưng chị không sao chép thiên nhiên. Cái đẹp hoang sơ của thiên nhiên qua tay người nghệ sĩ, bỗng lung linh thêm sắc màu. Không có đôi tay vàng,



không có trái tim giàu yêu thương, chắc Mai Hạnh không thể làm nổi những bông hoa có sức quyến rũ cả người châu Á lẫn châu Âu. Ba tháng dạy học ở Mông Cổ. Mai Hạnh được sống trong sự ưu ái và ngưỡng mộ. Ngày Quốc khánh Mông Cổ chị thức suốt đêm làm một lẵng hoa đẹp, to bằng nửa cái bàn, bạn đón chị như "một nữ hoàng".

Đời bác Đoàn Thị Thái, nghề làm hoa chỉ để cho hội hè, lễ tết, các cuộc thi, chưa phải để kiếm tiền. Đến Mai Hạnh, nghề làm hoa có thể hái ra bạc triệu. Nhưng trong mấy chục năm qua, gia đình chị chưa được làm chủ một hợp đồng nào với nước bạn. Trong thực tế, không thiếu những nước muốn mua bán trao đổi... nhưng Nhà nước lại chưa cho phép làm. Mai Hạnh nói: "Nếu chỉ nghĩ đến gia đình, chúng tôi làm ăn tấc tắc cũng đủ giàu. Nhưng tôi tiếc cho nghề, có thể làm giàu cho nhiều người, làm đẹp cho bạn bè thế giới. Tại sao ta không làm?". Bác Nguyễn Văn Linh đến thăm gia đình tôi, bác nắm tay gầy của mẹ tôi: "Đây là bàn tay vàng nhưng không phải của riêng gia đình mà của cả xã hội, của Nhà nước". Nhưng gia đình tôi chưa có điều kiện làm cho xã hội nhiều như khả năng và mong muốn của chúng tôi".

Bác Đoàn Thị Thái trò chuyện với tôi, những ngón tay dài, thon, dần deo vì tuổi tác của bác vẫn lướt trên từng cánh hoa. Trước mắt tôi, những lẵng hoa nhỏ xinh rực các màu xanh, trắng, đỏ, hồng, tím... càng nhìn, càng như bị thôi miên. Và bông vàng trang nhã, thanh khiết làm tôi ngơ ngẩn. Tôi hiểu nỗi say mê của hai thế hệ nghệ nhân qua cái màu vàng như chào đời, như ban tặng ấy. Nguyên vọng muốn được tự làm những bông hoa, mang ra nước ngoài chào hàng, thăm dò thị hiếu, để trở về mở lớp dạy nghề, làm hoa xuất khẩu, lo công việc làm cho những người Hà Nội khéo tay hay làm của Mai Hạnh cũng hấp dẫn và quyến rũ như đoá hồng vàng thuần khiết ấy.



CÔNG TY CỔ PHẦN
KHÓA VIỆT - TIỆP
Niềm tin của mọi nhà



CÔNG TY CỔ PHẦN KHÓA VIỆT-TIỆP

Địa chỉ: Thị trấn Đông Anh - Hà Nội - Việt Nam | Điện thoại: 04.3883.2442 | Fax: 04.3882.1413
Website: www.khoaviettiep.com.vn | Email: info@khoaviettiep.com.vn

Văn phòng giao dịch và bán sản phẩm tại Hà Nội

Địa chỉ 1: Số 7 phố Thuốc Bắc - Q. Hoàn Kiếm - Hà Nội | Tel: 04.3825.1987
Địa chỉ 2: Số 37 phố Hàng Điều - Q. Hoàn Kiếm - Hà Nội | Tel: 04.3826.6191

Chi nhánh tại Thành phố Đà Nẵng

Số 2, Đường Xuân Thủy, P. Khuê Trung, Q. Cẩm Lệ, TP. Đà Nẵng
Tel: 0511.362.9919 | Fax: 0511.362.9191
Email: tpdanang@khoaviettiep.com.vn

Chi nhánh tại Thành phố Hồ Chí Minh

Số nhà 157 - 159 Đường Song Hành, P. 10, Q. 6, TP. Hồ Chí Minh
Tel: 08.6293.1773 | Fax: 08.3755.3671
Email: tphochiminh@khoaviettiep.com.vn

Chi nhánh tại Thành phố Buôn Ma Thuột

191 Trần Phú, P. Thành Công, TP. Buôn Ma Thuột, Tỉnh Đắk Lắk
Tel: 05002.490688 | Fax: 05002.490699
Email: tpbuonmathuot@khoaviettiep.com.vn

Chi nhánh tại Thành phố Cần Thơ

Số 38, Đường 3/2, P. Hưng Lợi, Q. Ninh Kiều, TP. Cần Thơ
Tel: 0710.625.3510 | Fax: 0710.625.3512
Email: tpcantho@khoaviettiep.com.vn



LiOA

DÂY VÀ CÁP ĐIỆN - TIÊU CHUẨN CHÂU ÂU

LiOA Wire & Cables - European standards

