

- 
- Tr.6** PV GAS – Cánh chim đầu đàn ngành Dầu khí Việt Nam
 - Tr.14** Thắp sáng đô thị nhờ ánh đèn LiOA
 - Tr.18** Phát triển năng lượng địa nhiệt vì một nền kinh tế xanh
 - Tr.55** Kết quả và kinh nghiệm triển khai phần mềm EVN SCADA trong việc xây dựng trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực
 - Tr.60** Hà Nội trong nét bút giàu chất thơ của Nguyễn Tuân

APEC 2017

THẮNG LỢI CỦA VIỆT NAM VÀ THƯƠNG MẠI TỰ DO



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:

- Đảm bảo cung cấp điện với mức tăng trưởng bình quân 11,8%/năm.
- Giảm tỷ lệ điện dùng cho truyền tải và phân phối: đến 2020 xuống 5%.
- 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.
- 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.
- 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%.
- Đến năm 2020 lưới điện 110 kV EVNNPC 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.
- 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.
- Đến năm 2020 hoàn thành 100% các Công ty Điện lực tỉnh đều có hệ thống SCADA.
- EVNNPC 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.
- 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.
- 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, EVNNPC 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 đề "để tiếp cận - để tham gia - để giám sát".



Mục lục

Số trang

- 6 PV GAS – Cánh chim đầu đàn ngành Dầu khí Việt Nam
- 10 APEC 2017 Thắng lợi của Việt Nam và thương mại tự do
- 14 Thắp sáng đô thị nhờ ánh đèn LiOA
- 16 Ngôi nhà tiết kiệm năng lượng Liên Hợp Quốc
- 18 Phát triển năng lượng địa nhiệt vì một nền kinh tế xanh
- 26 Bộ Công Thương đang hoàn thiện kịch bản giá điện mới
- 30 Doanh nghiệp nhỏ thực hành tiết kiệm năng lượng cùng dự án LCEE
- 34 Nâng cấp mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất: Một việc làm hai ý nghĩa
- 40 TPHCM học tập kinh nghiệm quốc tế xây dựng thành phố thông minh
- 45 Bộ Tài nguyên và Môi trường lập đường dây nóng phản ánh ô nhiễm
- 48 Hàn Quốc từ bỏ điện hạt nhân
- 55 Kết quả và kinh nghiệm triển khai phần mềm EVN SCADA trong việc xây dựng trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực

Kính biểu

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

PHÓ CHỦ TỊCH THƯỜNG TRỰC 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: PV Gas cung cấp

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!

Biến đổi khí hậu đang gây ra những hậu quả nghiêm trọng cả đối với con người cũng như nền kinh tế. Theo kết quả một nghiên cứu do các chuyên gia trong đó có Tổ chức Y tế thế giới (WHO) và Tổ chức Khí tượng Thế giới (WMO) tổng hợp, năm ngoái, thời tiết cực đoan đã gây thiệt hại kinh tế lên tới 129 tỷ USD. Trong bối cảnh đó, Hội nghị cấp cao Liên hợp quốc về biến đổi khí hậu lần thứ 23 (COP23) diễn ra tại thành phố Bonn, miền Nam nước Đức sẽ thảo luận về thực hiện kế hoạch chống hiện tượng ấm lên toàn cầu, đồng thời tìm cách chấm dứt kỷ nguyên nhiên liệu hóa thạch trong thế kỷ này với một bước chuyển sang năng lượng gió, năng lượng mặt trời và các loại năng lượng sạch khác.

Một tín hiệu rất đáng được quan tâm đó là khoảng 20 nước, trong đó có Anh, Canada, Mexico... ngày 16/11, tuyên bố thành lập "Liên minh chống sử dụng than đá". Điều này chứng tỏ toàn cầu đang nỗ lực chống lại việc sử dụng than đá và hướng tới việc sử dụng năng lượng tái tạo, năng lượng sạch góp phần giảm phát thải khí nhà kính.

Cũng như các nước khác trên thế giới, Việt Nam đang nỗ lực thực hiện Thỏa thuận Paris về biến đổi khí hậu trong đó chú trọng đẩy mạnh phát triển năng lượng gió, năng lượng mặt trời cũng như tìm kiếm các nguồn năng lượng sạch khác. Điều đó được minh chứng bằng việc hàng loạt các dự án điện gió, điện mặt trời được phê duyệt và đi vào hoạt động thời gian vừa qua. Đây cũng chính là những đề tài, những nội dung mà Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam mong muốn gửi đến quý độc giả với hi vọng góp phần tuyên truyền, nâng cao nhận thức về năng lượng sạch hiện nay.

Trân trọng!

BAN BIÊN TẬP



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



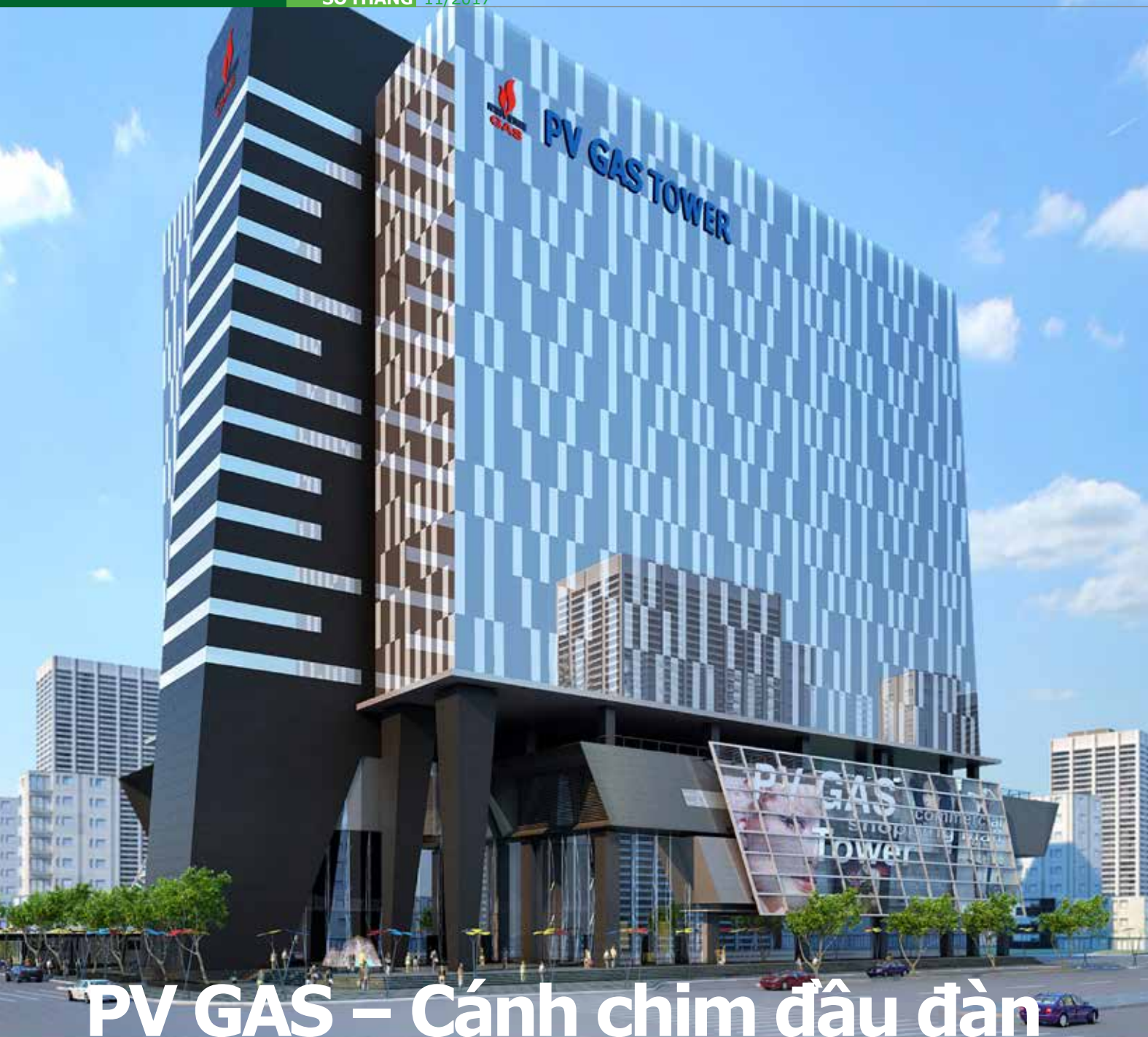
Đa Nhim



Đa Mi



Hàm Thuận



PV GAS – Cánh chim đầu đàn ngành Dầu khí Việt Nam

Với vai trò quan trọng trong nhóm ngành đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia, ngành công nghiệp khí Việt Nam mà đặc biệt là Tổng Công ty Khí Việt Nam – đơn vị chủ đạo của ngành đã tiên phong cung cấp nguồn năng lượng sạch cho sự nghiệp phát triển kinh tế - xã hội đất nước, nhấn mạnh nhiệm vụ hàng đầu mà Chính phủ giao phó: “Đẩy mạnh đầu tư chế biến sâu khí thiên nhiên, đa dạng hóa sản phẩm, nhằm nâng cao giá trị sử dụng của khí và hiệu quả của sản phẩm khí trong nền kinh tế đất nước”.

NGUYỆT ÁNH

Tự lực trong việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia

Khí thiên nhiên hay khí đồng hành sau khi được xử lý là một nguồn nhiên liệu sạch và thân thiện với môi trường, thải ra ít CO₂ cũng như NO_x (là các nhân tố chính gây ra sự nóng lên toàn cầu và mưa acid) so với dầu, than đá. Do sự đa dạng về thành phần mà khí thiên nhiên được ứng dụng rộng rãi trong công nghiệp từ sản xuất năng lượng (điện, nhiên liệu) đến sản xuất nguyên liệu cho ngành hóa dầu. Từ khí có thể sản xuất các sản phẩm quan trọng như: LPG, amoniac, metanol, etylen, propylen trong đó etylen, propylen – những nguyên liệu cơ bản chiếm tỷ trọng lớn trong công nghiệp hóa dầu... Chúng ta gọi chung chặng đường xử lý khí này là chế biến sâu khí thiên nhiên. So với việc bán và sử dụng khí ban đầu thì việc chế biến sâu sẽ giúp gia tăng giá trị khí, tận dụng và sử dụng hiệu quả nguồn tài nguyên, giúp chủ động, tự lực hơn nữa trong việc đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.

Trong những năm gần đây, PV GAS cũng đi đầu tiên phong phát triển CNG (Compressed Natural Gas) là khí thiên nhiên với thành phần chủ yếu là methane (CH₄), được xử lý và nén ở áp suất cao (từ 200 - 250 bar tại nhiệt độ môi trường), tạo điều kiện thuận lợi cho tồn trữ cũng như vận chuyển do giảm thể tích khí xuống 200 - 250 lần. Cũng như khí tự nhiên, CNG là nhiên liệu sạch, thân thiện với môi trường vì khi sử dụng làm nhiên liệu giúp làm giảm đến 20% lượng CO₂, 30% lượng NO_x, 70% SO_x so với các nhiên liệu từ dầu. Khi sử dụng trong động cơ, CNG cũng làm giảm đến 50% lượng hydrocarbon thải ra so sánh với động cơ xăng.

Do quá trình cháy xảy ra hoàn toàn, không gây đóng cặn trong thiết bị đốt và bộ chế hòa khí của các phương tiện nên CNG giúp nâng cao hiệu suất, kéo dài được chu kỳ bảo dưỡng và tuổi thọ máy móc thiết bị. Giá thành CNG rẻ hơn xăng khoảng 10% - 30% và có tính ổn định trong thời gian dài so với giá các sản phẩm dầu mỏ. Do vậy, ngày nay, CNG được sử dụng rộng rãi trên thế giới làm nhiên liệu động cơ thay thế xăng, dầu. Tại Việt Nam, PV GAS và các đơn vị thành viên là nhà cung cấp hàng đầu phát triển các phương tiện giao thông công cộng chạy bằng CNG, được cộng đồng xã hội hoan nghênh.

Được Chính phủ và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) tin nhiệm giao phó, PV GAS thực hiện vai trò chính là thu gom, vận chuyển, tồn trữ, chế biến, kinh doanh khí và các sản phẩm khí trên phạm vi cả nước, tập trung vào mục tiêu: xây dựng PV GAS thành doanh nghiệp hàng đầu về quy mô sản xuất, kinh doanh và sức cạnh tranh trong lĩnh vực khí và

phát triển công nghiệp hóa dầu từ khí và sản phẩm khí hoạt động cả ở trong và ngoài nước; cung cấp tối đa khí, sản phẩm khí cho các nhà máy điện, nhà máy đạm, nhà máy công nghiệp, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, an ninh lương thực quốc gia.

27 năm qua, PV GAS tạo dựng và phát huy toàn bộ cơ sở hạ tầng công nghiệp khí tương đối hoàn chỉnh với 4 hệ thống khí: Cửu Long, Nam Côn Sơn, PM3-Cà Mau và Hàm Rồng – Thái Bình, cùng hệ thống sản xuất, kinh doanh, phân phối sản phẩm khí trên địa bàn cả nước bao gồm: hệ thống phân phối khí thấp áp, hệ thống phân phối CNG, hệ thống phân phối LPG (với tổng công suất tồn chứa trên 100.000 tấn LPG - chiếm trên 60% công suất kho LPG cả nước) cho các khách hàng công nghiệp, khu đô thị, giao thông vận tải; hệ thống sản xuất và bọc ống dầu khí...

Hiện giá trị tài sản của PV GAS ước đạt 60.400 tỷ đồng. Những công trình khí được vận hành không những sử dụng có hiệu quả nguồn tài nguyên thiên nhiên mà còn tạo động lực thúc đẩy sự phát triển các dự án khác trong khu vực, nhất là vùng kinh tế trọng điểm phía Nam.

PV GAS liên tục hoàn thành vượt mức kế hoạch được giao về sản lượng, doanh thu, nộp ngân sách, lợi nhuận. Kể từ khi đưa dòng khí đầu tiên vào bờ vào tháng 4/1995 đến nay, PV GAS cung cấp cho thị trường khoảng 120 tỷ m³ khí, 12,8 triệu tấn LPG và 1,7 triệu tấn Condensate; đóng góp doanh thu cho ngành dầu khí 620.000 tỷ VNĐ, thu được 97.000 tỷ VNĐ lợi nhuận sau thuế, nộp ngân sách Nhà nước trên 60.000 tỷ VNĐ.



Không dừng lại với nguồn khí đầu vào là các mỏ trong nước, PV GAS còn quan tâm phát triển nhập khẩu khí và các sản phẩm khí từ nước ngoài để đáp ứng nhu cầu trong nước, chủ động trước tương lai gần khi nguồn cung khí nội địa có xu thế giảm. PV GAS còn phát triển mạnh một số dịch vụ như vận chuyển khí, tàng trữ, vận chuyển condensate, bảo dưỡng sửa chữa nhiều công trình khí, sản xuất ống thép và bọc ống cho hoạt động đầu khí...

Tham gia bảo vệ chủ quyền biển đảo của đất nước

Việc phát triển nền công nghiệp khí với chiến lược sâu và rộng đã đóng góp lớn vào nguồn thu ngân sách Nhà nước, phát triển kinh tế - xã hội của đất nước, đi đầu trong mở rộng hội nhập kinh tế quốc tế, tham gia có hiệu quả bảo vệ chủ quyền, quyền chủ quyền và quyền tài phán của Việt Nam trên biển Đông, giữ vai trò quan trọng trong việc thực hiện chiến lược biển Việt Nam.

Quá trình thu gom an toàn, hiệu quả, tối đa các nguồn khí hiện có, tích cực tìm kiếm các mỏ/nguồn khí bổ sung, tập trung nguồn lực đưa các nguồn khí mới vào bờ đúng tiến độ, tăng cường chất lượng chế biến và kinh doanh khí... là những hành động đúng đắn và sáng tạo mà PVN/PV GAS đang và sẽ thực hiện, biến chiến lược thành hiện thực hiệu quả.



Trong chiến lược phát triển đến năm 2025, định hướng đến năm 2035 và kế hoạch 5 năm 2016 - 2020, PV GAS đề ra quan điểm phát triển: "Tiếp tục vai trò và sứ mệnh phát triển ngành công nghiệp khí thành ngành kinh tế kỹ thuật quan trọng, với hệ thống cơ sở hạ tầng công nghiệp khí an toàn, hiện đại trên phạm vi toàn quốc, cấp đủ khí cho các hộ tiêu thụ để góp phần đảm bảo an ninh năng lượng, lương thực, bảo vệ môi trường, tài nguyên, giữ vững an ninh quốc phòng quốc gia".

Cụ thể, phấn đấu đến năm 2025, PV GAS sẽ vươn lên hàng thứ 4 khu vực ASEAN về sản lượng khí kinh doanh hàng năm và có tên trong các doanh nghiệp khí mạnh của châu Á; tổng tài sản đạt khoảng 128.000 tỷ đồng, gấp 2,5 lần năm 2015 (năm 2020 gấp 2 lần năm 2015); tốc độ tăng trưởng doanh thu bình quân đạt 8%/năm, tỷ suất lợi nhuận sau thuế/vốn điều lệ trung bình trên 20%/năm; duy trì 100% thị phần khí khô, 70% thị phần LPG toàn quốc; cơ cấu sản phẩm theo doanh thu như sau: khí và LNG chiếm 61%, sản phẩm khí 27%, dịch vụ khí 12%.

Về khai thác, thu gom khí, PV GAS phấn đấu tiếp tục giữ vai trò chủ đạo trong hoạt động thu gom khí, tham gia hoạt động thượng nguồn trong và ngoài nước để chủ động nguồn khí cung cấp cũng như nâng cao vị thế của PV GAS. Phấn đấu tổng sản lượng khí thu gom trong nước giai đoạn 2016 - 2035 đạt gần 300 tỷ m3 khí (giai đoạn 2016 - 2020 đạt gần 60 tỷ m3); sẵn sàng phương án gia tăng sản lượng thu gom trong nước. Mục tiêu từ năm 2017 gia tăng sản lượng thêm khoảng 0,2 - 1,5 tỷ m3/năm tùy thuộc kết quả tìm kiếm thăm dò các nguồn khí.

Bên cạnh đó, PV GAS đề ra kế hoạch tham gia hoạt động đầu tư thượng nguồn trong nước từ năm 2016, ở nước ngoài từ năm 2020; phấn đấu năm 2025 bắt đầu có sản lượng khí/LNG từ nước ngoài, sẽ đạt sản lượng 5 - 10 tỷ m3/năm từ 2030. PV GAS sẽ tiếp tục xây dựng, vận hành và kinh doanh đồng bộ, an toàn, hiệu quả, tối ưu các hệ thống khí trên toàn quốc, từng bước hình thành hệ thống khí quốc gia.

Toàn bộ nguồn khí vào bờ đều được đưa qua các nhà máy chế biến khí, gia tăng sản lượng các sản phẩm khí; tăng cường chế biến sâu khí và sản phẩm khí. Đồng thời, PV GAS cũng sẽ nhanh chóng triển khai đầu tư nhằm mục tiêu nhập khẩu LNG từ năm 2021, đảm bảo đáp ứng tối đa nhu cầu tiêu thụ trong nước.

Bên cạnh chú trọng các sản phẩm chính (khí, LNG, LPG, Condensate, Ethane), PV GAS sẽ tích cực phát triển rộng rãi các sản phẩm CNG, Gas City, Autogas, ES (dịch vụ tiết kiệm năng lượng); tham gia đầu tư sản xuất, cung cấp Amoniac, Methanol, DME, Propylene, PP; nghiên cứu, đầu tư sử dụng khí than (CBM), khí hydrat, khí từ các tầng đá sét (khí phiến sét - shale gas), CO2 (từ các nguồn khí có hàm lượng CO2 cao)...

Chia sẻ kinh nghiệm, ứng dụng khoa học công nghệ trong ngành điện

Ngày 15/11, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phối hợp cùng Hội Điện lực Việt Nam tổ chức hội nghị Khoa học và công nghệ điện lực toàn quốc năm 2017 với chủ đề "Nâng cao độ tin cậy, đảm bảo an ninh năng lượng hệ thống điện Việt Nam".

HẢI LONG

Với khoảng 60 báo cáo, tham luận từ các đơn vị được chia ra thành 4 phân ban về: nguồn điện, truyền tải điện, phân phối điện và sử dụng, hội nghị phổ biến, chia sẻ các đề tài nghiên cứu khoa học; từ đó cập nhật nhiều công nghệ mới của ngành điện.

Theo đại diện Hội Điện lực Việt Nam, hội nghị lần này được tổ chức trong bối cảnh ngành điện Việt Nam đang gấp rút hoàn thành các kế hoạch sản xuất kinh doanh khi điều kiện diễn biến thời tiết, thiên nhiên có nhiều bất lợi, ảnh hưởng đến các công trình điện lực và công tác quản lý vận hành lưới điện ở nhiều địa phương.

Nhiều đơn vị điện lực lớn như Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực Dầu khí, Tổng công ty Điện lực Than - Khoáng sản đã đạt được nhiều thành tựu đáng ghi nhận trong hoạt động khoa học, công nghệ và sản xuất kinh doanh.

Hội Điện lực Việt Nam cũng cho biết, về nguồn điện, sau khi hoàn thành công trình thủy điện lớn cuối cùng trên bậc thang sông Đà - Nhà máy Thủy điện Lai Châu, công trình thủy điện lớn thứ ba của cả nước đã vượt tiến độ 1 năm, làm lợi khoảng 5.000 tỷ đồng.

Hiện nay, công cuộc phát triển các nguồn điện sử dụng năng lượng tái tạo cũng đang được các đơn vị quan tâm. Hay như trong lĩnh vực truyền tải điện, Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia đang xây dựng chiến lược phát triển với công nghệ hiện đại, hiệu quả và

năng suất hoạt động cao. Việc tự động hóa lưới điện phân phối, xây dựng hạ tầng đo đếm tiên tiến, nâng cao độ tin cậy và chất lượng dịch vụ cung cấp điện cũng là mối quan tâm hàng đầu của các tổng công ty điện lực.

Báo cáo tại hội nghị, ông Nguyễn Quang Việt, Phó Trưởng ban Ban Khoa học công nghệ và môi trường - EVN cho biết, những năm qua, EVN đã triển khai thành lập Trung tâm đào tạo và nghiên cứu khoa học ứng dụng. Đồng thời, tổ chức lại các đơn vị chế tạo thiết bị điện theo hướng ứng dụng các công nghệ mới; khuyến khích các đơn vị chế tạo thiết bị áp dụng công nghệ mới chất lượng tốt và chủ động làm chủ công nghệ mới; khuyến khích nghiên cứu đề tài/sáng kiến có hàm lượng công nghệ cao để ứng dụng vào sản xuất, kinh doanh của tập đoàn.

Phát biểu tại hội nghị, ông Ngô Sơn Hải, Phó Tổng giám đốc EVN cho biết, EVN là đơn vị có hàm lượng khoa học công nghệ cao trong điều hành và sản xuất kinh doanh điện. Khoa học công nghệ cũng là động lực quan trọng giúp tập đoàn đảm bảo đủ điện năng cho phát triển kinh tế. Nhu cầu sử dụng



Ngành điện đẩy mạnh việc nghiên cứu để chủ động làm chủ công nghệ mới.

điện của Việt Nam trong những năm qua tăng trưởng cao: trung bình từ năm 2010 đến 2016 là 11,5% và theo tổng sơ đồ điện, dự báo trong thời gian tới tiếp tục tăng trưởng mức trên 10% cho đến 2020. Đây là mức tăng cao so với các nước trong khu vực. Như vậy, để đáp ứng mức tăng trưởng đó, nhu cầu đầu tư vào hệ thống điện cũng tương đối cao, với tổng mức đầu tư khoảng 7,9 tỷ USD/năm.

"Khoa học công nghệ sẽ là giải pháp góp phần giúp tập đoàn thực hiện được mục tiêu nâng cao độ tin cậy và đảm bảo an ninh năng lượng hệ thống điện Việt Nam. Tập đoàn mong muốn, các đơn vị tham gia sẽ có cơ hội hợp tác, chia sẻ kinh nghiệm, ứng dụng khoa học công nghệ trong lĩnh vực điện lực, từ đó tạo thêm động lực thúc đẩy phát triển hơn nữa các hoạt động khoa học trên toàn quốc", ông Hải nói.

Tại hội nghị, các tham luận nghiên cứu khoa học đề cập đến lĩnh vực chuyên ngành chuyên sâu tại Việt Nam như: giải pháp xây dựng hệ thống truyền tải linh hoạt; nghiên cứu về xây dựng hệ thống giám sát diện rộng cho hệ thống điện Việt Nam; giải pháp ứng dụng phần mềm Citywork quản lý tổng thể mạng lưới điện; phát triển phần mềm mô phỏng hệ thống điện Smart - Simulator; ứng dụng hạ tầng đo đếm tiên tiến trong lưới điện thông minh; ứng dụng tự động hóa lưới điện phân phối trong công tác nâng cao độ tin cậy cung cấp điện tại Tổng công ty điện lực TPHCM... Bên cạnh đó, đại diện Hội Điện lực Việt Nam, Tập đoàn EVN và một số nhà khoa học cũng trình bày kết quả nghiên cứu một số đề tài đã và đang thử nghiệm hoặc áp dụng trong thực tiễn như: nghiên cứu thí điểm điện mặt trời lắp mái nổi lưới tại Việt Nam; ứng dụng biến tần trong nhà máy nhiệt điện; phần mềm tính toán đặc tính bề mặt truyền điện GAP; công nghệ nhiệt điện trên siêu tới hạn.



APEC 2017

Thắng lợi của Việt Nam và thương mại tự do

Đánh giá về Hội nghị Cấp cao APEC 2017, Tổng thống Cộng hòa Chile Michelle Bachelet Jeria nhận định: Việt Nam luôn cho thấy khả năng tổ chức tuyệt vời không chỉ về cơ sở hạ tầng mà còn cả về chất lượng các chương trình và chất lượng đại biểu. Đây là một trong những thành công lớn, cho thấy sự quan tâm đến APEC, đến Việt Nam cũng như khả năng tổ chức của nước chủ nhà. Với nỗ lực trong công tác tổ chức của Việt Nam, APEC 2017 đã hoàn thành mục tiêu thúc đẩy thương mại tự do trong tình hình mới.

THẢO MY

Chủ tịch nước Trần Đại Quang hôm 11/11 thông báo Hội nghị Cấp cao APEC, sự kiện quan trọng nhất trong tuần lễ cấp cao APEC, đã thành công tốt đẹp, với việc lãnh đạo 21 nền kinh tế thành viên nhất trí thông qua Tuyên bố Đà Nẵng về tạo động lực mới cùng vun đắp tương lai chung, đồng thời thống nhất 5 nội dung quan trọng.

Các nội dung lớn được thông qua trong Hội nghị Cấp cao gồm Chương trình hành động APEC về thúc đẩy phát triển bao trùm về kinh tế, tài chính và xã hội; Khuôn khổ Phát triển nguồn nhân lực trong kỷ nguyên số; các chính sách và biện pháp chiến lược nhằm phát triển những doanh nghiệp siêu nhỏ, nhỏ và vừa theo hướng xanh, bền vững và sáng tạo; cam kết hoàn tất thực hiện các mục tiêu Bogor về tự do hóa thương mại và đầu tư; nhóm tầm nhìn APEC nhằm hỗ trợ quan chức xác định hướng đi và tương lai của diễn đàn sau năm 2020.

Tổ chức thành công APEC 2017, Việt Nam đã thể hiện được quyết tâm cao trong việc thúc đẩy

Các nhà lãnh đạo APEC

quá trình hội nhập sâu rộng, toàn diện vào cộng đồng quốc tế, chứng tỏ bản thân là một thành viên tích cực, chủ động và đầy trách nhiệm của APEC cũng như trên thế giới.

Nâng cao vị thế Việt Nam

Theo các nhà quan sát quốc tế, với việc tổ chức thành công APEC 2017, Việt Nam đã trở thành tâm điểm chú ý của truyền thông thế giới trong tuần qua. Những kết quả đạt được trong kỳ APEC năm nay không chỉ thể hiện vai trò, vị thế mới của Việt Nam trong cộng đồng quốc tế, mà còn cho thấy APEC vẫn tiếp tục là một cơ chế hợp tác kinh tế khu vực hàng đầu, nơi khởi xướng và thúc đẩy hợp tác, kết nối cũng như hội tụ trí tuệ của khu vực và thế giới.

Thành công này được thể hiện bằng việc APEC 2017 thu hút sự tham gia của các tổ chức quốc tế lớn như Quỹ Tiền tệ Quốc tế (IMF), Ngân hàng Thế giới (WB), Tổ chức Hợp tác và Phát triển Kinh tế (OECD) và Ngân hàng Phát triển châu Á (ADB). Nhiều chuyên gia phân tích và bình luận viên cấp cao cũng tham gia vào sự kiện này và đóng góp không nhỏ cho thành công của Tuần lễ Cấp cao APEC 2017.

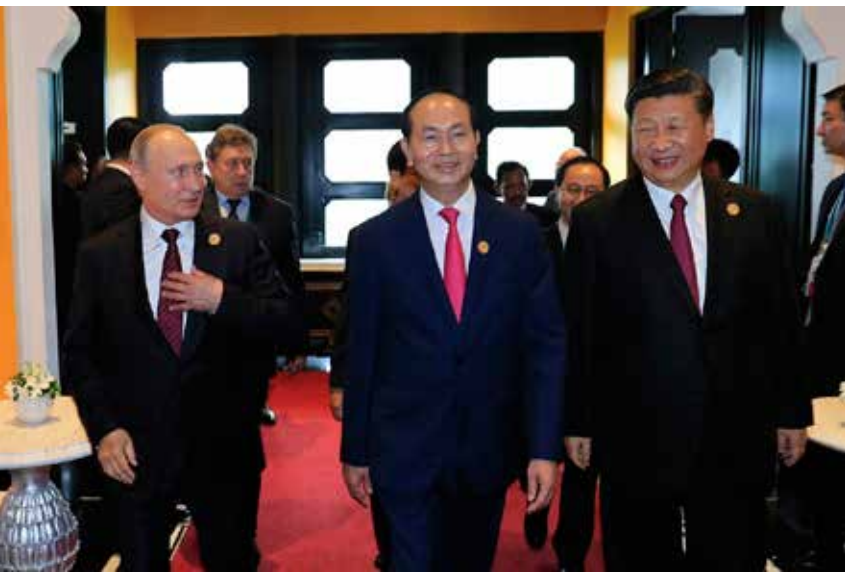
Bình luận viên Nattavud Pimpa của trang OpinionOnline cho rằng, ngoài nâng cao vị thế trên trường quốc tế, việc tổ chức thành công sự

kiện APEC còn giúp Việt Nam thúc đẩy quan hệ song phương với các nước trên thế giới, đặc biệt là các cường quốc kinh tế. Việc Tổng thống Mỹ Donald Trump và Chủ tịch Trung Quốc Tập Cận Bình thăm Việt Nam sau khi dự APEC được coi là minh chứng cho thành công này.

"Việc thực hiện các cuộc hội đàm song phương dưới chiếc ô của APEC sẽ thúc đẩy hơn nữa thương mại và liên kết chính trị giữa Việt Nam và các nước. Quan trọng hơn, là chủ nhà APEC, Việt Nam có thể tận dụng cơ hội để dẫn dắt hành động đối với vấn đề thương mại bình đẳng đem lại lợi ích cho tất cả", Pimpa nhận xét.

Cũng theo quan sát viên này, thành công của APEC 2017 còn tăng cường vai trò của Việt Nam trong hội nghị cấp cao ASEAN sắp diễn ra ở Philippines. Tổ chức thành công APEC tạo ra thuận





lợi rất lớn để Việt Nam đảm nhiệm vị trí chủ tịch ASEAN vào năm 2020, cũng như chứng tỏ vai trò “ngôi sao đang lên” của ASEAN và thế giới.

Thúc đẩy thương mại tự do

Trả lời phỏng vấn tờ DW, Daniel Muller, chuyên gia tại Hiệp hội Doanh nghiệp châu Á – Thái Bình Dương ở Đức (OAV), cho rằng APEC 2017 diễn ra trong bối cảnh “thương mại tự do đa phương đang trong khủng hoảng sâu sắc”, đặc biệt là khi Mỹ

quyết định rút khỏi Hiệp định Đối tác Xuyên Thái Bình Dương (TPP). Nhiều người cũng cảm thấy lo ngại về sự trỗi dậy của chủ nghĩa bảo hộ, chủ nghĩa song phương trong thương mại sau khi Tổng thống Mỹ Donald Trump có bài phát biểu đề cao thương mại song phương tại APEC.

Theo Muller, trong hoàn cảnh khó khăn như vậy, APEC 2017 trở thành một cơ hội quý báu để các quốc gia châu Á gặp gỡ, thảo luận nhằm tạo dựng lập trường chung về thương mại và kinh tế. “Các quốc gia đều nắm lấy cơ hội này để tiếp tục cuộc chơi, để có thể tăng cường tự do thương mại”, Muller nói.

Bình luận viên Ken Koyanagi và Erwida Maulia của Nikkei, Nhật Bản, cho rằng “Tuyên bố Đà Nẵng” là một thắng lợi lớn của thương mại tự do, khi các nhà lãnh đạo APEC thể hiện sự ủng hộ tập thể mạnh mẽ đối với “hệ thống thương mại đa phương” cũng như việc kêu gọi thực hiện đầy đủ bộ quy tắc được đề ra bởi Tổ chức Thương mại Thế giới.

“Chính phủ Nhật tin rằng lời lẽ mạnh mẽ trong bản tuyên bố chung về hệ thống thương mại đa phương là một thành tựu rất quan trọng”, một quan chức Bộ Ngoại giao Nhật Bản đánh giá về kết quả của kỳ APEC 2017 diễn ra tại Việt Nam.

Theo các chuyên gia phân tích chính trị tại Viện Nghiên cứu Khu vực và Toàn cầu Đức (GIGA), đăng cai kỳ APEC lần này, Việt Nam vừa phải thúc đẩy thương mại tự do vừa phải vạch lộ trình để APEC tiếp tục chứng tỏ là một diễn đàn đa phương

đáng tin cậy. Giới phân tích cho rằng với việc bộ trưởng các nước thành viên đạt thỏa thuận về Hiệp định Đối tác Toàn diện và Tiến bộ xuyên Thái Bình Dương (CPTPP) thay thế cho TPP, Việt Nam đã hoàn thành được nhiệm vụ đầy khó khăn này.

Theo AP, APEC chính là cơ hội tuyệt vời để các cuộc đàm phán bên lề như CPTPP diễn ra và được thông qua. Alan Bollard, Giám đốc điều hành Ban Thư ký APEC, cho rằng ngoài các cuộc họp và gặp gỡ lãnh đạo, APEC còn là một “phòng thí nghiệm” thử nghiệm các chính sách và khuyến khích những “cách làm tốt nhất”.

Thủ tướng Malaysia Najib Razak cho rằng, Hội nghị Thượng đỉnh Lãnh đạo APEC (AELM) lần này đã tạo ra bầu không khí rất lạc quan về kinh tế thế giới, khi Tổng giám đốc IMF Christine Lagarde nói rằng sự phục hồi kinh tế toàn cầu tốt hơn mong đợi.

“Đây là tin tốt với APEC. Khi kinh tế hồi phục, chúng tôi có thể tăng cường hợp tác, thuận lợi hóa thương mại và hội nhập khu vực”, ông Najib nói.

Thủ tướng Malaysia đánh giá kỳ APEC 2017 đã thành công tốt đẹp, cho thấy vai trò, vị thế của tổ chức này trong việc dỡ bỏ các rào cản đối với đầu tư và thương mại quốc tế. Kết quả là APEC đến nay đã chiếm khoảng 60,5 % GDP toàn cầu, 51% thương mại quốc tế và 53,1% vốn đầu tư trực tiếp nước ngoài (FDI).

Theo ông Najib, việc CPTPP được nhất trí cho thấy 11 thành viên đang có cam kết về tinh thần rất cao, dù còn nhiều việc phải làm sau đó.



Ấn tượng tốt đẹp

Lãnh đạo các nền kinh tế thành viên cũng tỏ ra rất hài lòng với công tác tổ chức APEC của Việt Nam, bày tỏ những ấn tượng tốt đẹp với đất nước và con người Việt Nam. Trong thời gian dự APEC, Thủ tướng Australia Malcolm Turnbull còn tranh thủ bách bộ, thưởng thức bánh mì bên hè phố Đà Nẵng và rất thích hương vị tươi ngon của món ăn bình dân này.

Tổng bí thư, Chủ tịch Trung Quốc Tập Cận Bình chúc mừng Việt Nam tổ chức thành công Hội nghị cấp cao APEC 2017 và đánh giá cao kết quả hội nghị đạt được đối với thúc đẩy phát triển của khu vực và thế giới.

Tổng thống Mỹ Donald Trump cho biết, ông ấn tượng trước tình cảm chân thành và sự chào đón nồng nhiệt của người dân Đà Nẵng và Hà Nội, đồng thời nhờ Thủ tướng Nguyễn Xuân Phúc chuyển lời cảm ơn tới người dân Việt Nam.

“Tôi đã được đi tới một số vùng của Việt Nam, rất đẹp và tuyệt vời. Người dân Việt Nam rất hạnh phúc, họ vẫy tay với chúng tôi”, Tổng thống Trump phát biểu. “Họ yêu quý nước Mỹ, có thể họ cũng quý mến tôi nữa. Hàng vạn người đứng dọc các con phố và chúng tôi rất cảm kích vì điều đó”.

Tuần lễ Cấp cao APEC Việt Nam 2017 diễn ra chỉ 2 ngày sau cơn bão Damrey quét qua, gây thiệt hại rất nặng nề. Nén đau thương, gồng mình khắc phục hậu quả thiên tai, Việt Nam, đặc biệt là người dân miền Trung, để lại ấn tượng sâu đậm về quyết tâm và sự vượt khó, chào đón hàng ngàn nhà lãnh đạo, quan chức, vị khách quốc tế tới họp bàn, đạt được những thỏa thuận, quyết định quan trọng đóng góp vào tương lai của cả khu vực.



Lãnh đạo 21 thành viên APEC chụp ảnh lưu niệm

Thắp sáng đô thị nhờ ánh đèn LiOA

Hơn 2.000 cột đèn đường phố tại TP Bắc Ninh (tỉnh Bắc Ninh) đang được thay mới bởi đèn led tiết kiệm năng lượng do LiOA sản xuất.

THANH PHƯƠNG



Thời gian gần đây, đường làng ngõ xóm của các xã Nam Sơn, Khắc Niệm, Hòa Long, Vạn An, Phong Khê... (TP Bắc Ninh, tỉnh Bắc Ninh) được bừng sáng nhờ hệ thống đèn đường Led mới được lắp đặt do LiOA sản xuất.

Với mục tiêu xây dựng thành phố văn minh an toàn, an ninh trật tự, giảm tai nạn giao thông về đêm, UBND TP Bắc Ninh đã giao cho Công ty cổ phần Môi trường và Công trình đô thị Bắc Ninh triển

khai dự án lắp đặt hoàn thiện hệ thống điện chiếu sáng ngõ, xóm trên địa bàn thành phố giai đoạn 1. Dự án có tổng nguồn vốn đầu tư hơn 14 tỷ đồng để lắp đặt 2.000 đèn chiếu sáng và các phụ kiện kèm theo trên cột bê tông hiện có của Công ty điện lực Bắc Ninh và trên cột thép cao 8 m trồng mới tại các nghĩa trang của thành phố.

Ông Lê Thế Đồng – phụ trách hệ thống bán hàng Siêu thị & Chi nhánh miền Trung – Tây Nguyên LiOA cho biết, dự

án lắp đèn chiếu sáng đô thị cho TP Bắc Ninh nằm trong quy hoạch định hướng TP Bắc Ninh lên đô thị loại 1 trong năm 2020. Số lượng đèn LiOA cung cấp trong giai đoạn 1 này là: 2.000 đèn. Chủ loại: đèn Led đường phố 50W. Thời gian hoàn thành trước 1/12/2017.

Theo đại diện LiOA, loại đèn này có tuổi thọ cao trên 50.000h, hiệu suất ánh sáng cao gấp 2 lần bóng cao áp loại phổ thông, kiểu dáng công nghiệp nhưng vẫn mang đậm nét thanh lịch gọn gàng.

Phần điện năng tiêu thụ chỉ bằng 50% các loại đèn cao áp truyền thống nhưng lại cho cường độ ánh sáng cao hơn. Bộ nguồn ưu việt với khả năng hoạt động tốt đủ công suất ở điện áp từ 80VAC đến 290VAC, ngoài ra còn có bộ phận chống sung, chống sét bảo vệ nguồn và nhân đèn Led.

Đánh giá về việc lắp đặt hệ thống đèn này, ông Nguyễn Thanh Đôn, Chủ tịch UBND phường Khắc Niệm – TP Bắc Ninh cho biết: “Từ đường trục chính trung tâm phường đến các ngõ xóm có hệ thống đèn chiếu sáng, khiến cho người dân phấn khởi, vì đi lại thuận tiện hơn và điều quan trọng là đường sáng, sẽ hạn chế việc va quệt giao thông và góp phần giữ gìn an ninh trật tự cộng đồng”.

Ông Nguyễn Đình Thu, Phó Giám đốc Công ty cổ phần Môi trường và công trình đô thị Bắc Ninh chia sẻ: Để đảm bảo dự án đúng tiến độ, đơn vị đã

huy động lực lượng lao động khẩn trương lắp đặt các thiết bị đúng tiêu chuẩn, đảm bảo chất lượng. Dự án thắp sáng ngõ, xóm không chỉ đảm bảo an ninh trật tự, thuận lợi cho bà con đi lại vào ban đêm mà còn tạo nên vẻ đẹp cho những vùng quê, góp phần làm cho những địa bàn ven đô ngày càng giàu đẹp, văn minh.

Hiện tại, LiOA đang giới thiệu và bày bán sản phẩm này tại 10 showroom LiOA trên toàn quốc và còn triển khai bán hàng tại hệ thống trung tâm phân phối tại các tỉnh thành Việt Nam, tạo thuận lợi cho người tiêu dùng dễ dàng tham khảo và lựa chọn. Đèn Led đường phố được xem là xu hướng tất yếu trong tương lai vì độ bền, tiết kiệm năng lượng và thân thiện với môi trường. Hiện nay, hệ thống đèn chiếu sáng đô thị tại Việt Nam đa phần vẫn sử dụng công nghệ cũ vì vậy nhu cầu này sẽ tăng đột



biến trong thời gian tới. Chính vì vậy, việc sử dụng đèn Led tiết kiệm năng lượng giảm tổn hao lưới điện, nhưng vẫn cho hiệu suất ánh sáng cao là góp phần giảm hiệu ứng nhà kính và thân thiện với môi trường.



Ngôi nhà tiết kiệm năng lượng Liên Hợp Quốc



Hệ thống pin năng lượng mặt trời trên mái của tòa nhà LHQ.

Hơn 2 năm nay, tòa nhà làm việc của Liên Hợp Quốc (LHQ) tại Việt Nam (nằm trên phố Kim Mã, Ba Đình, Hà Nội) được đánh giá là công trình xanh, tiết kiệm năng lượng, thân thiện với môi trường và đặc biệt là sử dụng nguồn năng lượng sạch.

AN NHIÊN

Tòa nhà 6 tầng với tất cả các chi tiết sáng tạo được thiết kế và xây dựng nhằm mục đích giảm thiểu tác động tới môi trường. Toàn bộ ngôi nhà được xây dựng với thiết kế để phát huy tối đa hiệu quả của hệ thống điều hòa sưởi ấm và làm mát. Ánh sáng tự nhiên được tận dụng ở mọi nơi có thể.

Thúc đẩy giảm nhẹ hậu quả và thích ứng với biến đổi khí hậu, tòa nhà của LHQ được xây dựng bằng các vật liệu thân thiện với môi trường như sơn không chì và đồ gỗ có hàm lượng các hợp chất hữu cơ dễ bay hơi thấp. Hiệu suất của hệ thống sưởi ấm, làm mát và năng lượng được tối đa hóa thông qua các tấm pin quang điện khai thác năng lượng mặt trời. Ngoài ra, thông qua việc áp dụng Cẩm nang Văn phòng Xanh sáng tạo, nhân viên LHQ đã áp dụng các hành vi thân thiện với môi trường như giảm sử dụng giấy, sử dụng chất dẻo và năng lượng cũng như tham gia giao thông không có carbon.

Điểm đặc biệt của công trình này là những tấm quang điện được lắp đặt trên toàn bộ diện tích mái nhà để khai thác nguồn năng lượng mặt trời. 408 tấm pin mặt trời, tạo ra ít nhất 110.000 kWh/năm. Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã thực hiện nối lưới điện ở đây để góp một phần thay thế cho nguồn điện hiện vẫn được sản xuất bởi những nguồn ít thân thiện hơn với môi trường.

Theo kết quả đánh giá của LHQ, công trình đã giảm 28,8% năng lượng sử dụng; giảm 42% việc sử dụng nước thông qua các thiết bị; 35% tất cả mái nhà là xanh; 77% diện tích mái và vỉa hè hạn chế hiệu ứng nhiệt hòn đảo; sử dụng một hệ thống phần mềm thông minh và tập trung để kiểm soát các thiết bị cơ điện, nhiệt và thiết bị cơ khí.

Tháng 5/2017, Hội đồng Công trình Xanh Việt Nam (VGBC) trao tặng Ngôi nhà Xanh của LHQ Chứng chỉ LOTUS hạng Bạch Kim, hạng cao nhất trong hệ thống đánh giá dành cho công trình xây dựng Xanh. Chứng chỉ này là sự ghi

nhận việc sử dụng hiệu quả các nguồn lực thông qua thiết kế sinh thái thông minh và quản lý vận hành Xanh của tòa nhà.

Trước khi được nhận Chứng chỉ LOTUS hạng Bạch Kim, GOUNH là một trong những tòa nhà đầu tiên tại Việt Nam đã được nhận Chứng chỉ LOTUS hạng Vàng từ VGBC.

Chứng chỉ LOTUS hạng Bạch Kim hiện là thứ hạng cao nhất trong hệ thống đánh giá LOTUS của VCBG cho những tòa nhà có thiết kế và thi công xanh nhất, sử dụng năng lượng tối ưu nhất. Hệ thống xếp hạng LOTUS khuyến khích xây dựng các tòa nhà bền vững với môi trường nhằm mục đích sử dụng hiệu quả tất cả các loại tài nguyên, bảo vệ sức khỏe và năng suất của người sử dụng, và giảm thiểu tất cả các hình thức làm suy thoái môi trường.

Ông Kamal Malhotra, Điều phối viên Thường trú LHQ và Chủ tịch Hội đồng Quản trị của GOUNH khẳng định sự sẵn sàng của LHQ trong việc cùng cố mối quan hệ đối tác, nhấn mạnh "mục tiêu quan trọng là xây dựng một mô hình xây dựng thể hiện khả năng tồn tại của các tòa nhà bền vững sáng tạo ở Việt Nam." Ông cho rằng: "Sự

linh hoạt, năng động và tập trung vào các kết quả tích cực vì con người và môi trường là đặc trưng cho các hoạt động hàng ngày của LHQ và giúp đảm bảo rằng nó thực sự bền vững".

Trong khi đó, tiến sĩ Pratibha Mehta, Điều phối viên thường trú của LHQ tại Việt Nam cho biết: "Một trong những ưu tiên của LHQ tại Việt Nam là hỗ trợ phát triển môi trường bền vững. Với việc xây dựng Ngôi Nhà Xanh LHQ, chúng tôi không chỉ bằng lời nói, mà đã thể hiện bằng hành động những quyết tâm của mình. Thông qua việc tổ chức và vận hành các hoạt động thân thiện với môi trường, chúng tôi sẽ làm giảm đáng kể lượng khí thải carbon và giảm lượng tiêu thụ điện nước của chính các cơ quan LHQ tại Việt Nam".

Dự án Ngôi Nhà Xanh LHQ là một nỗ lực chung giữa Chính phủ, các nhà tài trợ và LHQ tại Việt Nam. Chính phủ đã đóng góp một địa điểm có giá trị lớn trên đường Kim Mã, Hà Nội và hỗ trợ thông qua các nguồn lực khác. Cùng với sự tham gia đóng góp của các cơ quan LHQ, UNEP, các nhà tài trợ - bao gồm Úc, Phần Lan, Ireland, New Zealand, Na Uy, Ả Rập Xê Út, Tây Ban Nha, Thụy Sĩ và Vương quốc Anh - đã cùng hỗ trợ cho việc cải tạo tòa nhà.



Tòa nhà LHQ sử dụng vật liệu thân thiện với môi trường

Từ ngày 13 - 14/11, Hội địa nhiệt quốc tế IEA Geothermal phối hợp cùng Viện Khoa học Địa chất và Khoáng sản Việt Nam tổ chức hội thảo Địa nhiệt khu vực châu Á - Thái Bình Dương với chủ đề "Phát triển năng lượng địa nhiệt vì một nền kinh tế xanh".

Phát triển năng lượng địa nhiệt vì một nền kinh tế xanh

HẠNH PHÚC



Điện địa nhiệt là nguồn năng lượng tái tạo, xanh, sạch, hầu như không phát thải CO2 gây hiệu ứng nhà kính và phù hợp để được ưu tiên phát triển cho một nền kinh tế xanh.

Theo Thứ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường Nguyễn Linh Ngọc, năm 2011, Chính phủ Việt Nam đề ra chủ trương phát triển kinh tế phải gắn với bảo vệ môi trường, xây dựng một nền kinh tế xanh. Phát triển kinh tế xanh đang là xu hướng lựa chọn cho một tương lai không thảm họa, thân thiện với môi trường, đáp ứng được những nhu cầu của các thế hệ tương lai. Kinh tế xanh góp phần xóa đói giảm nghèo mà không phải trả giá đắt cho việc khai thác quá mức các nguồn tài nguyên thiên nhiên, hạn chế sự suy giảm đa dạng sinh học và suy thoái các hệ sinh thái; tạo ra nhiều cơ hội việc làm mới - việc làm có năng suất lao động cao, cùng với hiệu quả về cải thiện môi trường sinh thái và ổn định lượng khí thải ra ở mức thấp.

"Kinh tế xanh giúp các nước đang phát triển đạt được các lợi ích kinh tế và xã hội về nhiều mặt như phát triển năng lượng sạch, bền vững, đảm bảo an ninh năng lượng cho quốc gia và các ảnh hưởng môi trường được hạn chế", Thứ trưởng Nguyễn Linh Ngọc nói.

Thứ trưởng cho biết, theo thống kê, lĩnh vực sản xuất năng lượng chiếm đến 30% khí thải gây hiệu ứng nhà kính trên toàn cầu. Ở Việt Nam, con số này còn lớn hơn do khoảng 50% nguồn điện đến từ các nhà máy điện than và khí đốt. Trong khi ở COP21 năm 2015, Việt Nam đã cam kết giảm phát thải 8% khí gây hiệu ứng nhà kính so với kịch bản phát triển thông thường và phấn đấu giảm tới 25% vào năm 2030 nếu nhận được hỗ trợ quốc tế từ các hợp tác song phương và đa phương.

Bên cạnh đó, ở Việt Nam, năng lượng tái tạo chỉ chiếm 6,28% trong các nguồn năng lượng và chủ yếu tới từ thủy điện nhỏ (chiếm đến 80%); còn địa nhiệt là 0%. Năm 2016, Việt Nam điều chỉnh sơ đồ quy hoạch



Việt Nam có tiềm năng địa nhiệt đáng kể và có thể phát triển các nhà máy điện địa nhiệt.

phát triển điện lực quốc gia giai đoạn 2011 - 2020 có xét đến 2030. Theo đó, công suất các nhà máy điện năng lượng tái tạo phải đạt đến 9,9% vào năm 2020; 12,5% vào năm 2025 và 21% vào năm 2030. Tuy nhiên, địa nhiệt chưa được nhắc đến là một trong các nguồn năng lượng tái tạo đưa vào quy hoạch.

Về tiềm năng địa nhiệt của Việt Nam, Thứ trưởng cũng cho biết, nghiên cứu địa nhiệt ở Việt Nam được quan tâm từ khá lâu, bắt đầu từ nghiên cứu các nguồn nước khoáng nóng trong các chương trình địa chất thủy văn với sự hợp tác với các chuyên gia đến từ Pháp, Mỹ, New Zealand, Italia từ những năm 80, 90 của thế kỷ trước.

"Qua các khảo sát nghiên cứu đánh giá, chúng tôi nhận thấy, Việt Nam có tiềm năng địa nhiệt đáng kể và có thể phát triển các nhà máy điện địa nhiệt. Gần đây, với sự hỗ trợ của Nhật Bản, chúng tôi đã bắt đầu nghiên cứu và lắp đặt hệ thống bơm địa nhiệt tăng nông và hy vọng hệ thống này sẽ được phát triển tốt ở Việt Nam trong tương lai", Thứ trưởng Nguyễn Linh Ngọc nói.

Thứ trưởng khẳng định: "Phát triển địa nhiệt ở Việt Nam chắc chắn sẽ mang lại một nguồn năng lượng mới, những cơ hội mới, nâng cao năng lực, trình độ cho các nhà khoa học, tạo ra nhiều công ăn việc làm và góp phần xây dựng nền kinh tế xanh mà Việt Nam đang hướng đến".

Hội thảo bao gồm các bài trình bày từ những nhà quản lý, nhà khoa học, chuyên gia về năng lượng, địa nhiệt trong nước cũng như trên thế giới về tình hình phát triển địa nhiệt ở Việt Nam và các nước trên thế giới; đồng thời, trao đổi về tiềm năng hợp tác nghiên cứu phát triển nguồn năng lượng sạch này. Cụ thể, các bài trình bày sẽ tập trung vào một số nội dung như: phương thức sử dụng địa nhiệt trực tiếp và bơm địa nhiệt (GSHP) hiện đại, thực tiễn và tiết kiệm chi phí; các kết quả nghiên cứu những trường hợp điển hình để sản xuất địa nhiệt (chu kỳ nhị phân); các công nghệ mới về xử lý bồn chứa để tăng cường hoặc tạo năng suất phát điện; công nghệ khoan cải tiến; các ứng dụng công và nông nghiệp...

Năng lượng tái tạo tại Hà Nội: Chưa thể bùng nổ

Hà Nội đã quan tâm, đầu tư phát triển năng lượng tái tạo tuy nhiên trên thực tế việc phát triển còn rất hạn chế.

TUẦN KIẾT

Mặc dù là nguồn năng lượng phù hợp với Hà Nội hơn cả nhưng năng lượng mặt trời vẫn còn rất hạn chế. Ông Lê Hồng Thăng, Giám đốc Sở Công thương TP Hà Nội cho biết, việc sử dụng năng lượng mặt trời được ứng dụng chủ yếu trên địa bàn

Thành phố là thiết bị bình nước nóng mặt trời (BNNMT). Công nghệ và thiết bị đun nước nóng mặt trời trong những năm gần đây, đã có sự phát triển rất nhanh, Hà Nội trở thành 1 trong 2 thị trường lớn nhất cả nước về BNNMT.

Từ năm 2011 tới nay, Tổng Công ty Điện lực TP Hà Nội

thường xuyên phối hợp với các nhà sản xuất thiết bị BNNMT như Sơn Hà, Tân Á Đại Thành, Toàn Mỹ... tiến hành công tác vận động hỗ trợ mỗi hộ dân 1 triệu đồng đối với mỗi bình có dung tích từ 200 lít trở lên khi lắp đặt BNNMT.

Theo ông Thăng, trong thời gian qua, Thành phố Hà Nội có rất ít các dự án ứng dụng điện mặt trời vì các hộ dân, các cơ quan, các cơ sở sản xuất... đều nối lưới điện quốc gia và thuận lợi sử dụng. Trong khi đó điện mặt trời (ĐMT) lại còn quá đắt so với điện lưới. Hà Nội hiện có một vài hệ thống ĐMT nối lưới:

Hệ 22,4 kWp lắp đặt trên nóc tòa nhà Tổng Cục Năng lượng, Bộ Công Thương số 23 Ngô Quyền. Dự án được đưa vào hoạt động tháng 1/2015. Dự án do Chính phủ Tây Ban Nha tài trợ, công ty TRAMA của Tây Ban Nha làm tổng thầu EPC phối hợp với Tổng Cục Năng lượng thực hiện. Dự án có tổng sản lượng điện ước tính khoảng 24.000 kWh/năm, được theo dõi từ xa qua hệ thống truyền liệu sử dụng sóng 3G.

Hệ 5 kWp lắp đặt tại Viện Khoa học Năng lượng, Viện Khoa học và Công nghệ Việt



Nam (18 Hoàng Quốc Việt) xây dựng năm 2010.

Hệ 12 kWp lắp đặt tại tòa nhà Bộ Công Thương, số 53 Hai Bà Trưng hoạt động từ ngày 19/11/2010. Hệ thống pin năng lượng mặt trời nối lưới này có tổng diện tích các tấm pin mặt trời 100m², có thể sản xuất được sản lượng khoảng 18.000 kWh/năm. Dự án do công ty Altus, tổ chức Hợp tác kỹ thuật Đức - GTZ và Trung tâm Năng lượng mới Đại học Bách Khoa Hà Nội kết hợp triển khai. Tuy nhiên, đến nay hệ thống pin mặt trời này đã ngừng hoạt động, nguyên nhân do nguồn kinh phí để mua sắm thiết bị thay thế (một số thiết bị chính của hệ thống như tấm pin mặt trời, dây cáp điện đã hỏng) cũng như chi phí để duy trì quá trình vận hành bảo dưỡng hệ thống.

Hệ 150 kWp lắp đặt tại Trung tâm Hội nghị Quốc gia Mỹ Đình. Hệ được đưa vào sử dụng từ

năm 2008. Hệ thống này cũng được nối lưới và cung cấp điện năng cho trung tâm và tới nay vẫn hoạt động tốt.

Dự án ĐMT tại tòa nhà Xanh 304 Kim Mã, Ba Đình, Hà Nội. Công suất lắp đặt 72 kWp do UNDP làm chủ đầu tư.

Ngoài ra trên địa bàn Hà Nội có một vài hệ điện mặt trời độc lập phục vụ mục đích đào tạo, nghiên cứu, trình diễn công nghệ không có ý nghĩa gì về mặt sản xuất năng lượng, công suất nhỏ (300 - 500Wp) lắp đặt tại Viện Năng lượng thuộc Bộ Công Thương, số 6 Tôn Thất Thuyết, Đống Đa và tại Trung tâm nghiên cứu năng lượng mới, trường Đại học Bách Khoa Hà Nội (1 Đại Cồ Việt, Hai Bà Trưng).

Đối với các dạng năng lượng khác như năng lượng từ nguồn sinh khối, năng lượng khí sinh học ông Thăng thừa nhận

Hà Nội đã thực hiện nhưng quy mô còn nhỏ.

Năng lượng khí sinh học triển khai sớm nhưng phát triển nhất là giai đoạn bắt đầu tham gia dự án khí sinh học cho ngành chăn nuôi năm 2000. Cho đến nay số lượng công trình khí sinh học trên toàn thành phố là 45.000 công trình quy mô hộ gia đình, khoảng 100 công trình quy mô trung bình và 30 công trình quy mô công nghiệp.

Khí sinh học của các công trình quy mô hộ gia đình chủ yếu để cấp nhiệt cho đun nấu và thắp sáng bằng đèn mạng. Khoảng 5% số công trình quy mô trung bình và lớn sử dụng khí sinh học phát điện với những máy phát điện công suất nhỏ (5-30kW) ở các hộ gia đình có trang trại. Chưa có công trình phát điện hòa lưới trong khu vực. Lượng khí dư thừa cấp nhiệt sưởi ấm, đun nước nóng và đốt bỏ.

Cà Mau cam kết tạo điều kiện để doanh nghiệp đầu tư phát triển năng lượng tái tạo

Ngày 24/10, tại hội nghị phát triển năng lượng tái tạo (NLTT) tổ chức ở Cà Mau, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Cà Mau Lâm Văn Bi cam kết, tỉnh này sẽ có cơ chế, chính sách hợp lý nhằm khuyến khích, huy động các nguồn lực từ xã hội và doanh nghiệp tham gia đầu tư khai thác NLTT.



Cà Mau có tiềm năng lớn để phát triển nguồn NLTT do vị trí địa lý thuận lợi.

LAN ANH

Phát biểu khai mạc hội nghị, Phó chủ tịch UBND tỉnh Cà Mau Lâm Văn Bi nhấn mạnh, do vị trí địa lý và điều kiện tự nhiên rất thuận lợi, Cà Mau có tiềm năng lớn để phát triển nguồn NLTT. Những nguồn năng lượng này là tiềm năng góp phần phát triển kinh tế - xã hội của tỉnh, đảm bảo an ninh năng lượng và bảo vệ môi trường. Vì thế, Cà Mau rất mong muốn nhận được sự quan tâm nhiều hơn của các bộ, ngành Trung ương và các nhà đầu tư nhằm xây dựng tỉnh này thành trung tâm NLTT của khu vực.

Theo quy hoạch, việc phát triển năng lượng gió của Cà Mau đến năm 2030 khoảng 3.600MW, tập trung ở các huyện: Trần Văn Thời, U Minh, Đầm Dơi, Năm Căn, Phú Tân và Ngọc Hiển. Phát triển các nhà máy điện mặt trời nổi lưới đến năm 2035 khoảng 1.500MW, chủ yếu phát triển tại vùng ven biển, bãi bồi, kết hợp với nhà máy điện gió như xã Đất Mũi, huyện Ngọc Hiển.

Ngoài ra, Cà Mau cũng có thể tiềm năng phát triển điện mặt trời trên mái nhà. Về năng lượng điện sinh khối, theo quy hoạch sẽ được thực hiện tại huyện U Minh với dự án điện gỗ và dự án điện rác tại hai huyện Cái Nước và U Minh.

Theo ông Phạm Trọng Thực, Tổng Cục Năng lượng tái tạo (Bộ Công Thương), mặc dù các tỉnh, thành ven biển nước ta (trong đó có tỉnh Cà Mau) có nhiều tiềm năng phát triển NLTT nhưng thực tế cho thấy, doanh nghiệp còn "e dè" khi đầu tư vào lĩnh vực này do nhiều nguyên nhân. Chính vì vậy mà đến nay, công suất NLTT đang được khai thác chỉ khoảng 1.215 MW, chiếm khoảng 3,4% tiềm năng về NLTT của Việt Nam.

"Với khả năng sản xuất hiện nay và tình hình phát triển kinh tế, xã hội thì dự báo từ năm 2017 trở đi, cả nước sẽ thiếu hụt lớn nguồn năng lượng sơ cấp nếu không khai thác tốt các nguồn NLTT", ông Phạm Trọng Thực nhấn mạnh.

Là đơn vị đi đầu thực hiện các dự án điện gió tại vùng Đồng bằng sông Cửu Long (dự án

điện gió Bạc Liêu đã vận hành; dự án điện gió Khai Long - Cà Mau đang triển khai), ông Tô Hoài Dân, Chủ tịch Hội đồng thành viên kiêm Tổng Giám đốc Công ty Công Lý khẳng định, so với các nguồn năng lượng khác, điện gió có nhiều ưu thế vì thân thiện nhất với môi trường, ít gây ảnh hưởng xấu về mặt xã hội. Ngoài ra, khi sử dụng năng lượng gió, người dân không phải chịu thiệt hại do thất thu hoa màu hoặc tái định cư, cũng như không phải chịu thêm chi phí về y tế và chăm sóc sức khỏe do ô nhiễm gây ra. Không chỉ vậy, khai thác năng lượng gió giúp tiết kiệm chi phí truyền tải, cần nhiều lao động để giám sát, vận hành nên tạo thêm được nhiều việc làm cho người dân... Tuy nhiên, để doanh nghiệp "mặn mà" đầu tư NLTT, nhà đầu tư cần cơ chế phù hợp, dài hơi, đặc biệt là ưu đãi về thuế, giá mua điện, cơ chế bán điện...

Theo ông Phạm Minh Ngọc, Giám đốc Điều hành Công ty CP Nhà máy điện Hậu Giang, với diện tích rừng sản xuất hơn 48 nghìn ha, lượng gỗ khai thác hàng năm hơn 160 nghìn m³ và lượng củi khoảng hơn 230 nghìn m³, nguồn nguyên liệu phục vụ cho phát triển năng lượng điện sinh khối ở Cà Mau là dồi dào. Tuy nhiên, rào cản lớn nhất khiến nhiều doanh nghiệp chưa "mặn mà" khi đầu tư vào NLTT của cả nước, trong đó có tỉnh Cà Mau là những hạn chế về cơ chế chính sách.

Muốn thu hút, khai thác và sử dụng NLTT một cách hiệu quả, theo ông Ngọc, Nhà nước cần có chính sách định hướng và hỗ trợ hợp lý, cụ thể, rõ ràng, toàn diện; cần cấp kinh phí cho hoạt động nghiên cứu, thử nghiệm, đỡ đầu và tạo điều kiện cho các doanh nghiệp đầu tư vào quá trình

Với ba mặt giáp biển, tổng chiều dài bờ biển hơn 250 km và sức gió trung bình từ 6,3 - 7 m/s, tỉnh Cà Mau có tiềm năng lớn để phát triển nguồn NLTT. Theo quy hoạch được phê duyệt, đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2035, Cà Mau phát triển năng lượng gió lên 3.600 MW; điện mặt trời nổi lưới điện quốc gia khoảng 1.500 MW; điện sinh khối (điện gỗ, điện đốt rác) khoảng hơn 60 MW.

chuyển giao công nghệ nhằm nâng số lượng cũng như chất lượng sản phẩm...

Tại hội nghị, Phó Chủ tịch UBND tỉnh Cà Mau Lâm Văn Bi khẳng định, trong khả năng của mình, Cà Mau sẽ tạo mọi điều kiện thuận lợi nhất cho các doanh nghiệp về cơ chế, chính sách hợp lý, đơn giản các thủ tục hành chính nhằm khuyến khích doanh nghiệp đầu tư thực hiện các dự án phát triển NLTT trên địa bàn tỉnh.

Đến nay, tỉnh Cà Mau tiếp khoảng 20 nhà đầu tư trong và ngoài nước tìm cơ hội đầu tư điện gió, điện mặt trời tại tỉnh và 3 nhà đầu tư được UBND tỉnh cho chủ trương triển khai thực hiện dự án. Hội nghị phát triển NLTT lần này chính là cơ hội kêu gọi đầu tư, giới thiệu tiềm năng, cơ chế, chính sách hỗ trợ phát triển.



Lãnh đạo Cà Mau cam kết tạo điều kiện thuận lợi cho nhà đầu tư, DN tham gia vào việc phát triển các dự án NLTT tại tỉnh này.



Tập đoàn Điện lực Kyushu hy vọng chương trình điều khiển dòng chảy (HNT) sẽ là một giải pháp hữu ích trong việc vận hành hồ thủy điện và kiểm soát lũ tại các nhà máy thủy điện ở Việt Nam.

Tiếp cận công nghệ vận hành hồ thủy điện và kiểm soát lũ từ Nhật Bản

Ngày 27/10, tại Hà Nội, Hiệp hội Năng lượng Việt Nam (VEA) phối hợp với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) và Tập đoàn Điện lực Kyushu (Nhật Bản) tổ chức hội thảo quốc tế về "Công nghệ Nhật Bản trong vận hành hồ thủy điện và kiểm soát lũ".

ĐÓ HƯƠNG

Cơ hội học hỏi kinh nghiệm Nhật Bản

Theo Chủ tịch VEA Trần Viết Ngãi, Việt Nam có nhiều sông, suối, địa hình chia cắt và có rất nhiều các nhà máy thủy điện, nằm rải rác ở nhiều tỉnh trong cả nước. Những năm gần đây, phong trào xây dựng thủy điện vừa và nhỏ phát triển mạnh mẽ, đến nay đã có hàng trăm dự án đã đi vào hoạt động, đóng góp một sản lượng điện lớn cho hệ thống điện quốc gia, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng. Tuy nhiên, biến đổi khí hậu khắc nghiệt, hạn hán kéo dài, mưa lũ nặng nề làm cho công tác quản lý vận hành hồ, xả lũ trong thời gian qua gặp nhiều khó khăn. Việc tìm kiếm giải pháp tốt để quản lý vận hành hồ chứa, kiểm soát lũ cho các hồ thủy điện có ý nghĩa và vai trò hết sức quan trọng.

"Nhật Bản là một nước phát triển cao về công nghệ thủy điện. Trong các năm qua, Tập đoàn Điện lực Kyushu Nhật Bản đã sang Việt Nam đầu tư nghiên cứu việc quản lý vận hành hồ chứa và kiểm soát lũ cho một số dự án thủy điện. Do vậy, để công tác quản lý vận hành các hồ chứa đảm bảo an toàn hiệu quả, VEA phối hợp với Tập đoàn Điện lực Kyushu, EVN tổ chức hội thảo giới thiệu "Công nghệ Nhật Bản trong vận hành hồ thủy điện và kiểm soát lũ", ông Ngãi chia sẻ.

Phó Tổng Giám đốc EVN Nguyễn Cường Lâm cho biết: Đến nay, tổng công suất đặt của các nhà máy thủy điện tại Việt Nam đạt trên 18.000MW. Trong đó, các công trình thủy điện của EVN tạo ra tổng dung tích hồ chứa hơn 30 tỉ mét khối trên các bậc thang thủy điện lớn như:

sông Đà, Sê San, Đồng Nai... Công tác vận hành hồ chứa và kiểm soát lũ tại các thủy điện của EVN luôn đảm bảo an toàn cho công trình, góp phần cắt/giảm lũ vào mùa mưa, giúp bổ sung nước về mùa kiệt, đảm bảo hài hòa lợi ích sử dụng nước.

Theo ông Lâm, để chủ động trong công tác vận hành hồ chứa thủy điện, bên cạnh tiếp nhận số liệu dự báo của Trung tâm Dự báo khí tượng thủy văn Trung ương và khu vực, EVN đẩy mạnh đầu tư phát triển công nghệ trạm đo mưa theo hướng tự động hóa để đảm bảo cung cấp kịp thời số liệu phục vụ công tác dự báo, tính toán lưu lượng lũ đến hồ, từ đó chủ động có phương án vận hành hồ thủy điện tối ưu, đặc biệt là đảm bảo an toàn tuyệt đối trong công tác phòng, chống lũ.

"Hội thảo này là cơ hội để EVN trao đổi, học hỏi những công nghệ từ Nhật Bản trong vận hành tối ưu các nhà máy thủy điện", ông Lâm cho biết.

Vận hành hồ thủy điện an toàn, hiệu quả

Ông Makato, đại diện cấp cao Tập đoàn Điện lực Kyushu cho biết, Kyushu là tập đoàn chuyên xây dựng các dự án điện, đồng thời cung cấp các giải pháp liên quan đến lĩnh vực điện ở nhiều nước trên thế giới. Năm 2004, Tập đoàn Điện lực Kyushu đưa vào vận hành nhà máy điện khí công nghệ cao ở Bà Rịa - Vũng Tàu và đến thời điểm này, nhà máy vẫn đang vận hành an toàn, hiệu quả, cung cấp điện ổn định cho các tỉnh ở miền Nam. Trước đó, năm 1992, Tập đoàn Điện lực Kyushu đã cử chuyên gia sang tư vấn cho Công ty CP Tư vấn xây dựng điện 1 để hỗ trợ xây dựng quy hoạch mạng lưới điện cũng như các dự án nhà máy thủy điện quy mô vừa và nhỏ.

Năm 2011, Tập đoàn Điện lực Kyushu bắt tay vào nghiên cứu phát triển công nghệ vận hành hồ chứa. Tại hội thảo, ông Hà Ngọc Tuấn, kỹ sư trưởng Tập đoàn Điện lực Kyushu giới thiệu với các đại biểu về chương trình điều khiển dòng chảy (HNT) do Tập đoàn này xây dựng nhằm cung cấp thông tin theo thời gian thực hỗ trợ các nhà máy thủy điện vận hành hồ chứa hiệu quả và kiểm soát lũ. Các tính năng của chương trình gồm: dự báo thời tiết và tính toán dòng chảy, thông báo tự động qua email và tin nhắn sms khi lũ được dự báo ở mức độ cảnh báo, mô phỏng vận hành nhà máy, bộ mô phỏng lũ, công cụ tính toán cải thiện vận hành.

Để xây dựng giải pháp công nghệ xả lũ này, các chuyên gia của Kyushu đã sang Việt Nam nghiên cứu, tìm hiểu thực tế vận hành hồ và kiểm soát lũ tại hàng loạt nhà máy thủy điện của nước ta. Nguyên lý hoạt động của chương trình dựa vào lượng mưa đo được trên lưu vực để tính toán dự báo lưu lượng nước về hồ, kết hợp thiết bị đo mực nước hồ, lưu lượng nước xả qua tràn, lưu lượng chạy máy để tính toán lưu lượng nước về hồ theo

thời gian thực, từ đó xây dựng các kịch bản vận hành hồ và xả lũ hiệu quả.

"Tính toán theo thời gian thực là chức năng cốt lõi của HNT cho phép kiểm soát dòng chảy. Chương trình tính toán lưu lượng vào và lưu lượng ra trong quá trình vận hành. Thông tin này được hiển thị bằng đồ thị giúp kỹ sư vận hành nắm bắt toàn diện tình hình hồ chứa và xu hướng dòng chảy vào hồ để tối ưu hóa chi phí. Chức năng này cũng đặc biệt hữu ích trong giám sát diễn biến lũ để vận hành xả lũ an toàn", ông Tuấn cho biết.

"Chương trình này chúng tôi đã nâng cấp các chức năng cho phù hợp với tình hình của Việt Nam. Chúng tôi tin tưởng rằng chương trình sẽ giúp cho Việt Nam quản lý an toàn hồ chứa khi có lũ cũng như giúp cho các doanh nghiệp nâng cao hơn nữa hiệu quả vận hành hồ đập", ông Makato nói.

Theo ông Tuấn, tại Việt Nam, chương trình này đã được kiểm chứng thành công tại hồ thủy điện Thác Xăng (Lạng Sơn). Tới đây, Tập đoàn Điện lực Kyushu sẽ thúc đẩy việc đưa chương trình HNT áp dụng vào việc phát triển các dự án thủy điện ở Việt Nam.



Bộ Công Thương đang hoàn thiện kịch bản giá điện mới



Giá điện mới mà Bộ Công Thương đang tính toán sẽ vẫn đảm bảo chính sách hỗ trợ cho người nghèo, hộ chính sách xã hội và khu vực nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo, khu vực chưa nối lưới điện quốc gia.

Bộ Công Thương hiện đang hoàn thiện dự thảo báo cáo về kịch bản điều hành giá điện năm 2017 theo hướng hỗ trợ cho tăng trưởng kinh tế. Bên cạnh kịch bản giá điện, dự thảo quy định về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cũng đang được nhà điều hành gấp rút hoàn thiện.

AN VINH

Bộ Tài chính mới đây đã phát đi thông tin về cuộc họp của Ban Chỉ đạo điều hành giá dưới sự chủ trì của Phó Thủ tướng Vương Đình Huệ hồi tháng 10 vừa qua. Tại cuộc họp này, Phó Thủ tướng chỉ đạo Bộ Công Thương khẩn trương hoàn thiện phương án điều chỉnh giá điện, trình Chính phủ quyết định. Cũng theo chỉ đạo của Phó Thủ tướng, trường hợp cần thiết phải tăng giá điện, cần cân nhắc điều chỉnh ở mức thấp nhất có thể, đồng thời kết hợp đồng bộ với các giải pháp hỗ trợ tăng trưởng khác để bù đắp cho mức giảm tốc độ tăng GDP tương ứng.

Thực hiện chỉ đạo trên của Phó Thủ tướng, Bộ Công Thương đã chỉ đạo Tập đoàn Điện lực

Việt Nam (EVN) trên cơ sở thực tế sản xuất kinh doanh điện 9 tháng đầu năm 2017 và ước cả năm 2017, tính toán giá bán điện bình quân năm 2017, báo cáo Bộ Công Thương, Bộ Tài chính xem xét theo quy định. Căn cứ các phương án do EVN đề xuất, Bộ Công Thương xây dựng kịch bản điều hành giá điện 2017 và phối hợp với các bộ, ngành liên quan để hoàn thiện.

Theo Bộ Công Thương, kịch bản điều chỉnh giá điện lần này sẽ theo hướng hỗ trợ cho tăng trưởng kinh tế; đồng thời tác động của các phương án đề xuất tới việc tăng chỉ số giá tiêu dùng và tác động tới GDP là không đáng kể.

Song song đó, cơ quan này cũng đang dự thảo Quyết định

của Thủ tướng quy định về cơ cấu biểu giá điện bán lẻ mới (Quyết định 28/2017). Khác với quyết định trước đây đưa ra khung giá cụ thể, lần này cơ cấu biểu giá điện lại được tính theo tỷ lệ % so với giá điện bán lẻ bình quân. Với nhóm khách hàng lớn sử dụng điện, giá bán điện được tính % giá bán lẻ điện bình quân trên cơ sở chia theo khung giờ thấp điểm, cao điểm.

Bộ Công Thương cho biết, giá bán lẻ điện cho sinh hoạt được xem xét, nghiên cứu theo hướng nhằm khuyến khích sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả và dựa trên kinh nghiệm các nước trên thế giới cũng như trong khu vực ASEAN như: Nhật Bản,

Hàn Quốc, Hồng Kông, Nam Phi, Indonesia, Thái Lan, Malaysia. Các nước này đều áp dụng giá điện sinh hoạt bậc thang.

Theo Bộ Công Thương, thực tế áp dụng trong những năm qua cho thấy, việc áp dụng giá bán điện sinh hoạt theo các bậc là đơn giản trong áp dụng nhưng vẫn đạt được mục tiêu khuyến khích sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả, đồng thời tiếp tục thực hiện hiệu quả chính sách hỗ trợ giá điện cho người nghèo, hộ chính sách xã hội và khu vực nông thôn, miền núi, biên giới, hải đảo, khu vực chưa nối lưới điện quốc gia.

"Vì vậy trong dự thảo quyết định Bộ Công Thương tiếp tục đề

xuất thiết kế giá bán điện sinh hoạt theo 6 bậc như hiện nay", Bộ Công Thương cho biết.

Cụ thể, bậc thang 1 (0 - 50 kWh) giá bằng 92% giá bán lẻ điện bình quân; bậc thang 2 (51 - 100kWh) bằng 95%; bậc thang 3 (101 - 200kWh) giá bằng 110%; bậc thang 4 (201 - 300kWh) bằng 138%; bậc thang 5 (301 - 400kWh) là 154% và bậc thang 6 (401kWh trở lên) có giá bằng 159% giá bán lẻ điện bình quân.

Với giá điện bán lẻ bình quân hiện tại 1.622,01 đồng/kWh, có thể thấy mức giá bán lẻ điện sinh hoạt thuộc mỗi bậc thang từ 1.484 - 2.587 đồng/kWh, tương đương như cũ.



Sử dụng đèn Led trên tàu đánh bắt xa bờ

Gần 2 năm nay, một số tàu đánh bắt cá xa bờ ở Quảng Trị được lắp đặt hệ thống đèn LED. Hệ thống này giúp ngư dân tiết kiệm được chi phí sản xuất, nâng cao hiệu quả kinh tế đồng thời góp phần bảo vệ môi trường.

HẢI ĐĂNG

Trong khuôn khổ chương trình hợp tác về tăng trưởng cacbon thấp giữa Việt Nam và Nhật Bản theo Cơ chế tín chỉ chung (JCM), Tổ chức Phát triển Công nghệ Công nghiệp và Năng lượng mới Nhật Bản (NEDO) tài trợ triển khai Dự án "Tiết kiệm năng lượng và cải tiến môi trường làm việc trên tàu đánh cá thông qua ứng dụng thiết bị chiếu sáng Led có công nghệ kỹ thuật mới COB đặc thù" tại Việt Nam. Nhằm mục đích thúc đẩy thay thế đèn thủy ngân hoặc cao áp trên các tàu đánh bắt cá bằng hệ thống đèn Led đặc thù công nghệ COB nhằm tiết kiệm năng lượng và cải tiến môi trường làm việc trên tàu đánh cá.

Dự án trình diễn giới thiệu các thiết bị chiếu sáng đèn Led với công nghệ mới (COB), là một nguồn ánh sáng cho các tàu đánh bắt xa bờ (trên 90 CV) thay thế cho các nguồn sáng truyền thống sử dụng đèn halogen, thủy ngân và đèn sợi đốt ở Quảng Trị. Hiệu quả tiết kiệm năng lượng dự kiến trên lý thuyết là hơn 70%.

Mục tiêu của Dự án trình diễn này là thúc đẩy công nghiệp hóa và hiện đại hóa ngành công nghiệp đánh bắt cá bằng sử dụng công nghệ đèn Led có độ bền hiện đại được nghiên cứu và phát triển bởi Công ty Stanley Electric.

Dự án đã lắp đặt 1.800 đèn Led công nghệ COB cho 40 tàu đánh bắt xa bờ có công suất 200 VC trở lên tại các xã ven biển thuộc các huyện Vĩnh Linh, Gio Linh và Triệu Phong và 40 đồng hồ đo điện; tổng kinh phí hơn 3 triệu USD, giúp cho ngư dân tiết kiệm nhiên liệu tăng hiệu quả kinh tế - xã hội; và góp phần giảm thiểu phát thải khí nhà kính (GHG) chủ yếu là khí CO₂.

Với việc đưa dự án vào sử dụng, ngư dân có cơ hội để so sánh việc sử dụng đèn Led với đèn thủy ngân trước đây; đồng thời tăng năng suất lao động, góp phần nâng cao đời sống người dân và phát triển ngư nghiệp của tỉnh Quảng Trị.



Phó Chủ tịch Ủy ban Nhân dân tỉnh Quảng Trị Nguyễn Quân Chính cho rằng Dự án lắp đặt hệ thống đèn Led không những tiết kiệm điện năng, có độ sáng cao hơn, độ bền lâu hơn so với các loại đèn thông thường khác, mà còn có tính năng bảo vệ môi trường;

trung bình mỗi tàu cá tiết kiệm được chi phí khoảng 100 USD/ngày.

Phó Chủ tịch Ủy ban Nhân dân tỉnh hy vọng, phía NEDO tiếp tục nghiên cứu, hỗ trợ lắp đặt đèn Led cho các tàu thuyền đánh cá khác của Quảng Trị trong thời gian tới.



Doanh nghiệp nhỏ thực hành tiết kiệm năng lượng cùng dự án LCEE

Triển khai từ năm 2013 đến nay, dự án Chuyển hóa carbon thấp trong lĩnh vực tiết kiệm năng lượng (LCEE) nhằm mục tiêu hỗ trợ các doanh nghiệp nhỏ và vừa Việt Nam sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả.

ĐÚC DỮNG

Dự án LCEE là sáng kiến năm 2013 từ quan hệ hợp tác dài hạn giữa Chính phủ Việt Nam và Chính phủ Đan Mạch về tăng trưởng xanh trong lĩnh vực năng lượng tại Việt Nam. Dự án hỗ trợ Chương trình mục tiêu quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả (VNEEP) với mục tiêu đóng góp vào sự phát triển bền vững và quá trình chuyển đổi

sang nền kinh tế carbon thấp của Việt Nam thông qua tăng cường hiệu quả năng lượng trong các doanh nghiệp vừa và nhỏ và trong các công trình xây dựng.

Bước chuyển về công nghệ

Đại diện Vụ Tiết kiệm nhiên liệu và Phát triển bền vững, Bộ Công Thương, Giám đốc

Ban quản lý dự án LCEE Trịnh Quốc Vũ đánh giá, đây là dự án được thiết kế phù hợp với nhu cầu phát triển trong các lĩnh vực công thương do Chính phủ Đan Mạch tài trợ và đi vào thực hiện từ năm 2013. Qua gần 5 năm hoạt động, gần như tất cả các mục tiêu đề ra đã đạt chỉ tiêu ban đầu.

Dự án có những hoạt động chính như hỗ trợ cho Chương trình mục tiêu quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả, tập trung hỗ trợ cho các doanh nghiệp nhỏ và vừa trong 3 ngành: gạch, gốm và chế biến thực phẩm áp dụng tại 10 tỉnh, thành. Sau khi triển khai, dự án đã hỗ trợ và mở rộng ra 20 tỉnh, thành phố trên cả nước và 25 tỉnh có nhân lực tham gia vào các chương trình đào tạo.

Trên cơ sở đó, các khóa đào tạo, hội thảo hướng dẫn chuyển giao công nghệ giữa Đan Mạch và Việt Nam trong 3 lĩnh vực trên cũng đã được tổ chức. Điều phối viên Ban quản lý dự án LCEE Phạm Thị Hạnh Nhân cho biết, với nguồn tài trợ 35 triệu DKK tương đương khoảng 110 tỷ đồng từ Đan Mạch để thí điểm, triển khai Quỹ Hỗ trợ đầu tư xanh (GIF) đã giúp cho 60 dự án được hỗ trợ thực hiện chỉ trong vòng 2 năm. Tổng số tiết kiệm nhiên liệu (TOE) đạt hơn 62 nghìn tấn, lượng CO2 phát thải ra môi trường giảm hơn 270 nghìn tấn mỗi năm. Đây là kết quả rất đáng khích lệ.

Theo báo cáo của Ban quản lý dự án LCEE, khi triển khai

các dự án trong ngành gạch và gốm sứ, 4 giải pháp chuyển đổi lò than sang lò ga nung gốm sứ, chuyển đổi lò nung gốm truyền thống sang lò liên hoàn đốt bằng trấu và tập trung đầu tư mới dây chuyền sản xuất gạch không nung, cải tạo hệ thống lò tunnel nung gạch đất sét đã cải thiện chất lượng sản phẩm cao hơn rất nhiều, tăng mức tiết kiệm năng lượng, giảm bớt lượng phế phẩm và giảm khí phát thải ra môi trường.

Năm 2015, toàn xã Kim Lan, huyện Gia Lâm, Hà Nội có 270 lò gốm, trong đó 37% là lò hộp với nhiên liệu đốt lò là than cám đóng bánh. Vì thế, sản phẩm nung có chất lượng thấp; môi trường quanh khu vực sản xuất và đường làng bị ô nhiễm bởi: bụi than, xỉ thải... Đặc biệt, chi phí sản xuất cao mà lợi nhuận thấp.

Từ năm 2016, dự án LCEE hỗ trợ các hộ sản xuất thay lò hộp nung gốm đốt bằng than sang lò gas nung gốm và được nhiều kết quả tích cực: trên 30 hộ dân đã được hỗ trợ gần 8 nghìn tỷ đồng; bảo lãnh, trả thưởng cho các hộ sản xuất doanh nghiệp tổng cộng hơn 4 nghìn tỷ đồng; tỷ lệ tiết kiệm nhiên liệu tăng, lượng khí phát thải CO2 giảm 15 nghìn tấn/năm, tạo động lực cho các hộ dân tự thực hiện và chuyển đổi sản xuất.

"Các doanh nghiệp kinh doanh trong ngành gốm sứ đã tăng lợi nhuận nhờ chất lượng sản phẩm tốt hơn, giảm thời gian hòa vốn, góp phần tiết kiệm năng lượng và giảm thiểu các lượng phế phẩm, tạo môi trường, cảnh quan an toàn, sạch sẽ", Chủ tịch Hiệp hội Gốm sứ Kim Lan Đào Việt Bình cho biết.

Tuy nhiên, theo một số chuyên gia cố vấn của LCEE, hiện nay vẫn còn bất cập ở nhận thức của doanh nghiệp,

Các doanh nghiệp cần nâng cao ý thức tiết kiệm năng lượng để giảm chi phí sản xuất, tăng lợi nhuận.



nhiều doanh nghiệp ít quan tâm tới việc tiết kiệm năng lượng trong sản xuất nên đã làm giảm ưu tiên của vấn đề này mà chỉ tập trung vào lợi nhuận cũng như đầu ra của sản phẩm. Bên cạnh đó là rào cản về công nghệ, kỹ thuật cũng như nhu cầu tiếp cận vốn chưa được đáp ứng đầy đủ nên rủi ro về đầu tư mà các doanh nghiệp lo ngại là có cơ sở.

Doanh nghiệp còn ít quan tâm đến việc tiết kiệm năng lượng

Cố vấn kỹ thuật Dự án GIF, TS. Nguyễn Thành Đông cho rằng, công tác tuyên truyền thông tin dự án tới các doanh nghiệp là vô cùng quan trọng. Việc đánh giá và lựa chọn các đơn vị cung cấp dịch vụ kỹ thuật phù hợp cho dự án và hợp tác chặt chẽ khi triển khai sẽ giúp cho dự án vận hành hiệu quả và bền vững. Bên cạnh đó, việc sử dụng thiết bị, lựa chọn mặt hàng sản xuất, lập kế hoạch chi tiết sẽ giúp cho doanh nghiệp sử dụng

hiệu quả các thiết bị đã được đầu tư. Ông Đông nhấn mạnh, công tác tổ chức tập huấn và cử cán bộ kỹ thuật có chuyên môn để quản lý và vận hành sẽ nâng cao hiệu quả dự án, đóng góp nhiều hơn cho tiết kiệm năng lượng trong sản xuất.

Theo Giám đốc Ban quản lý dự án LCEE Trịnh Quốc Vũ, dự án tổng thể còn thiếu sự kết hợp với các chương trình khác của nhà nước. Ông Vũ cho rằng, cần phải nhân rộng mô hình, đẩy mạnh xây dựng chính sách, "kéo" cơ quan quản lý nhà nước vào cuộc để mở rộng hướng đi hơn cho doanh nghiệp, đầu tư nhiều hơn nữa để có thể thực hiện dự án bền vững và lâu dài. Ông Vũ cũng cho biết, tới đây Vụ Tiết kiệm nhiên liệu và Phát triển bền vững sẽ tiếp tục thực hiện dự án hợp tác đối tác năng lượng với Đan Mạch giai đoạn 2017 - 2020. Do vậy, các ban, ngành và đối tác cần tiếp tục ủng hộ, đồng hành trên hành trình sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả để hỗ trợ cho các doanh nghiệp phát triển hơn trong tương lai.



Một doanh nghiệp hoạt động trong lĩnh vực chế biến thực phẩm được LCEE hỗ trợ chuyển đổi từ lò hơi đốt nhiên liệu hóa thạch sang lò hơi sinh khối.

Việt Nam lần đầu tiên có không gian trải nghiệm năng lượng sạch

NHÃ QUYÊN

Ngày 27/10, Không gian trải nghiệm năng lượng sạch Solar Experience Space chính thức được khánh thành tại khuôn viên trường Đại học Bách Khoa TP HCM (TPHCM) do Công ty Cổ phần đầu tư và phát triển năng lượng mặt trời Bách Khoa (SolarBK) thực hiện.



Không gian trải nghiệm năng lượng sạch Solar Experience Space chính thức khai trương tại khuôn viên Đại học Bách Khoa TP HCM.

Đây là mô hình trải nghiệm về năng lượng sạch đầu tiên tại Việt Nam dành cho giới trẻ, đặc biệt là các bạn sinh viên đam mê nghiên cứu, mong muốn học hỏi thêm kiến thức về ngành này. Dự án do SolarBK phối hợp với trường Đại học Bách Khoa TP HCM thực hiện.

Ứng dụng công nghệ trong xây dựng giải pháp năng lượng sạch

Với mong muốn mang đến cộng đồng những trải nghiệm thực tế nhất về không gian cân bằng lượng (zero-energy), SolarBK tính toán chi tiết tổng hệ giải pháp điện – nước nóng năng lượng mặt trời vừa đủ cho nhu cầu vận hành của Solar Experience Space. Việc vận hành 100% bằng năng lượng sạch, không chỉ có ý nghĩa về mặt chủ động nguồn cung năng lượng mà còn góp phần bảo vệ môi trường. Theo số liệu tính toán, không gian này giảm phát thải gần 23 tấn CO2 ra ngoài môi trường mỗi năm.

Theo ý tưởng thiết kế, không gian được chia làm 4 khu vực chính, giúp người xem có thể hiểu về năng lượng sạch từ những thành phần đơn lẻ đến giải pháp hoàn chỉnh. Đặc biệt, việc tích hợp công nghệ thông minh vào trong những giải pháp đã thể hiện rõ nền tảng nghiên cứu khoa học và việc lấy R&D làm trọng tâm phát triển của SolarBK.

Khu vực điện năng lượng mặt trời trình bày trọn gói quy trình từ sản xuất tế bào quang điện đến giải pháp điện năng lượng mặt trời hoàn thiện. Khu vực nhiệt năng lượng mặt trời trưng bày các sản phẩm và ứng dụng nhiệt năng lượng mặt trời (máy nước nóng năng lượng mặt trời). Tại khu vực giám sát và điều khiển từ xa SSOC, SolarBK ứng dụng IoTs (internet kết nối vạn vật) vào những hệ thống năng lượng sạch được thực hiện tại trường Đại học Bách Khoa TP HCM. Tại đây, người xem có thể biết được tình trạng hoạt động và các số hiệu của toàn bộ hệ thống được hiển thị theo thời gian thực. Bên cạnh đó, khu vực ứng dụng những tiện ích năng lượng sạch sẽ trưng bày một số sản phẩm tiêu

Công suất lắp đặt của Solar Experience Space: 16.065 kWp (tổng số tấm pin lắp đặt: 63 tấm PV, công suất 255Wp/ tấm. Tổng năng lượng của toàn hệ thống được lắp đặt sẽ đạt giá trị trung bình là: 22.832 kWh/năm. Kết hợp với giải pháp nước nóng năng lượng mặt trời được lắp đặt đồng thời phía trên mái, đây là không gian đầu tiên đầu tiên vận hành 100% bằng năng lượng sạch tại Việt Nam.

biểu ứng dụng pin mặt trời như: túi xách, ba lô, vali sạc, đèn vườn.

Bà Dương Thị Thanh Lương – Chủ tịch HĐQT SolarBK cho biết, Công ty Cổ phần đầu tư và phát triển năng lượng mặt trời Bách Khoa đã hoàn thành giai đoạn 1 trong dự án hợp tác phát triển năng lượng sạch giữa trường Đại học Bách Khoa TP HCM và công ty SolarBK. Trong giai đoạn 1 này, công ty đầu tư và lắp đặt hệ thống điện mặt trời nổi lưới 160 kWp phục vụ phát điện, phục vụ cho việc giảng dạy trong nhà trường, 17 trụ đèn phát sáng dùng năng lượng mặt trời. Cùng với đó là không gian trải nghiệm năng lượng sạch.

Cơ hội học tập cho người trẻ

Bên cạnh không gian dành cho các bạn trẻ học tập, làm việc và vui chơi, Solar Experience Space còn tổ chức các buổi tọa đàm, hội thảo để tạo điều kiện cho những bạn sinh viên muốn nghiên cứu, tìm hiểu chuyên sâu kiến thức về ngành. Hoạt động này cũng là cách để kết nối doanh nghiệp với sinh viên, giúp các bạn có tư duy thực tiễn về ngành, nghề ngay từ khi còn ngồi trên ghế nhà

trường, hình thành nguồn nhân lực chất lượng cao trong tương lai cho ngành năng lượng sạch Việt Nam.

Theo đại diện Solar BK, công ty cũng như Ban Giám hiệu Đại học Bách Khoa TP HCM mong muốn, hệ thống sẽ là công cụ học tập trực quan để sinh viên hình thành nhận thức thực tiễn về năng lượng sạch khi chính bản thân mình được trải nghiệm sử dụng điện trong khu vực này.

"Chúng tôi hy vọng rằng với không gian trải nghiệm này, sinh viên sẽ được đến gần với kiến thức về năng lượng sạch, được tiếp cận các thiết bị và các giải pháp về công nghệ", bà Lương chia sẻ. "Hy vọng là rất nhiều những ý tưởng sáng tạo, những phát kiến về kỹ thuật tiên tiến sẽ được ươm mầm từ không gian trải nghiệm đặc biệt này bởi chính các bạn sinh viên", PGS.TS Hoàng Nam, Phó Hiệu trưởng trường Đại học Bách Khoa TP HCM bày tỏ.

Dự kiến, sau khi đưa vào hoạt động khu trải nghiệm này, SolarBK sẽ tiếp tục nhân rộng dự án trên khắp các trường đại học đào tạo về kỹ thuật trên toàn quốc, tiếp tục thực hiện sứ mệnh phổ biến năng lượng sạch gần gũi hơn vào cuộc sống.

Solar Experience Space tích hợp nhiều công nghệ hiện đại ứng dụng trong lĩnh vực năng lượng sạch.



Nâng cấp mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất: Một việc làm hai ý nghĩa

Năm 2010, trong báo cáo chính trị của Ban Chấp hành Đảng bộ Công ty Lọc hóa dầu Bình Sơn (BSR) trình Đại hội IV, nhiệm kỳ 2010 - 2015 đặt vấn đề "Nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất" là một trong những nhiệm vụ mà Đảng bộ cần phải tập trung lãnh đạo thực hiện.

HỒNG SƠN

Vì sao mở rộng?

Ở giai đoạn 1, khi thiết kế và xây dựng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất do điều kiện kinh tế đất nước còn khó khăn, hơn nữa đây là nhà máy lọc dầu đầu tiên được xây dựng, "trong tay" còn thiếu rất nhiều thứ, nhất là đội ngũ cán bộ kỹ thuật... Vì vậy, trong quá trình lựa chọn đầu tư, chúng ta buộc phải lựa chọn cấu hình của nhà máy phù hợp với nguồn dầu Bạch Hổ. Đây là loại dầu ngọt, nhẹ, ít lưu huỳnh được xác định tốt nhất thế giới. Đây là loại dầu "dễ tính", "dễ lọc" nhất trong các loại dầu thô hiện có trên thị trường thế giới.

Sẽ có ý kiến cho rằng, tại sao ngay khi xây dựng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất không lựa chọn công nghệ tiên tiến hơn, để bây giờ lại phải "nâng cấp, mở rộng". Cần hiểu rằng, việc lựa chọn công nghệ hoàn toàn không thể dựa vào ý chí chủ quan được, mà phải tính toán về nhiều mặt. Nói một cách ví von, chúng ta "gia nhập" vào công nghệ lọc hóa dầu cũng như chu trình một đứa trẻ sinh ra, phải qua giai đoạn biết lẫy, biết bò, rồi mới lẫm chẫm từng bước đi, chứ

không phải sinh ra là chạy nhảy ngay được. Nói tóm lại là không thể "đốt cháy" giai đoạn được.

Không riêng gì Nhà máy Lọc dầu Dung Quất mà điều đó đúng với tất cả các nhà máy lọc dầu trên thế giới. Thường thì sau 5 - 10 năm hoạt động, bắt buộc phải nâng cấp, mở rộng để nhà máy tối ưu



hơn. Theo tính toán, tổng chi phí vận hành Nhà máy Lọc dầu Dung Quất khoảng 96 - 97%, các chi phí khác còn lại chỉ 3 - 4%. Vì vậy, nâng cấp nhà máy để có nguồn "đầu vào" rẻ hơn là điều những nhà sản xuất kinh doanh phải tính đến.

Tương lai gần, nguồn dầu Bạch Hổ sẽ cạn kiệt, để tăng hiệu quả, hiệu suất đột biến, tăng tính cạnh tranh hiện nay với các nhà máy lọc dầu khác, phải xác định được nguồn dầu thô và công nghệ phù hợp để thay thế hoàn toàn nguồn dầu Bạch Hổ. Nguồn "đầu vào" ấy chính là chủng loại dầu chua, nặng hơn, nhiều tạp chất hơn dầu Bạch Hổ. Điều này sẽ nâng cao hiệu quả cho Nhà máy Lọc dầu Dung Quất và sản phẩm chế biến từ các chủng dầu thô này đáp ứng tiêu chuẩn Euro 5, đáp ứng nhu cầu các sản phẩm lọc - hóa dầu trong nước.

Với cấu hình của Nhà máy Lọc dầu Dung Quất hiện nay, các sản phẩm xăng dầu sản xuất ra mới đạt tiêu chuẩn Euro 2. Nghĩa là chưa đáp ứng được yêu cầu Quyết định 49/2011 của Thủ tướng (quy định lộ trình áp dụng tiêu chuẩn khí thải). Trước đòi hỏi cấp bách đó, việc nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất là một đòi hỏi khách quan, vừa phù hợp với quyết định của Chính phủ vừa phù hợp với trình độ năng lực quản trị, năng lực làm chủ công nghệ của đội ngũ cán bộ, kỹ sư của nhà máy hiện nay.

Tiến độ dự án

Dự án đầu tư nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất được Thủ tướng Chính phủ kết luận tại cuộc họp Thường trực Chính phủ ngày 16/12/2014. Ngày 24/12/2014, Ban Quản lý Khu Kinh tế Dung Quất trao giấy Chứng nhận đầu tư dự án này. Ngay sau khi trao Giấy chứng nhận đầu tư, Khu Kinh tế Dung Quất đã chuẩn bị 4 khu đất với tổng diện tích 108,2ha (3 khu nằm sát nhà máy hiện hữu, 1 khu cạnh cảng xuất sản phẩm) để BSR triển khai dự án. Cùng với việc tổ chức giải phóng mặt bằng, tái định cư cho các hộ dân trong vùng dự án. Ngay từ tháng 8/2015, BSR ký kết hợp đồng thiết kế tổng thể (FEED) với Nhà thầu Amec Foster Wheeler Energy Limited (AFW - Vương quốc Anh). Đây là hạng mục công việc quan trọng trong giai đoạn chuẩn bị triển khai dự án, là tiền đề để các nhà thầu tiến hành thiết kế chi tiết, mua sắm, lắp đặt máy móc thiết bị, xây dựng nhà máy sau này. Tổng giá trị Hợp đồng FEED khoảng 25 triệu USD.

Ngày 24/3/2017, Ban Quản lý Dự án Nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất (DQRE) nhận bàn giao hồ sơ Hồ sơ thiết kế FEED từ nhà thầu AFW và đang trình các cấp thẩm quyền thẩm định, đưa ra tổng dự toán. Hạng mục tiểu dự án bồi thường, hỗ trợ, tái định cư phục vụ Dự án Nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất cũng được triển



khai quyết liệt do tỉnh Quảng Ngãi làm chủ đầu tư. Đến thời điểm này, diện tích mặt bằng khu dự án đã chi trả đền bù đạt 96%; diện tích đã thực hiện xong công tác bồi thường đạt 99%; diện tích sạch đủ điều kiện bàn giao đợt 1 là 91/93,4 ha, đạt 97%.

Tương lai gần

Dự án Nâng cấp mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất được nâng công suất từ 6,5 triệu tấn lên 8,5 triệu tấn/năm, tương đương từ 148.000 thùng/ngày lên 192.000 thùng/ngày. Cấu hình nhà máy sau nâng cấp mở rộng sẽ bao gồm tổng cộng 25 phân xưởng công nghệ, trong đó bổ sung mới 10 phân xưởng công nghệ (7 phân xưởng công nghệ bản quyền, 3 phân xưởng công nghệ không bản quyền). Ngoài ra, dự án cũng thiết kế đầu tư bổ sung mới hạng mục phao rót dầu không bến một điểm neo (SPM) vận hành song song với SPM hiện hữu cho phép nhập các loại tàu chở dầu thô siêu trọng (VLCC) lên đến 300.000 DWT để tiết giảm chi phí vận chuyển các loại dầu có nguồn gốc từ Trung Đông (Arab light, Murban). Các hạng mục xuất sản phẩm qua cảng xuất sản phẩm bằng đường biển cũng được nâng cấp, cải hoán để cho phép tiếp nhận các tàu có tải trọng cao nhất lên đến 50.000 DWT cập bến lấy hàng.

Việc nâng cấp, mở rộng Nhà máy Lọc dầu Dung Quất cũng chính là để hình thành ngành hóa dầu. Hiều lọc dầu, ngoài việc lọc dầu thô ra các sản phẩm xăng dầu, "đầu ra" còn lại chính là "đầu vào", là nguyên liệu cho hóa dầu để sản xuất ra các sản phẩm có giá trị kinh tế cao như: sản phẩm nhựa, các loại sợi nhân tạo, hóa chất, chất dẫn xuất... Một tổ hợp lọc - hóa dầu lớn nhất khu vực Đông Nam Á đang dần hình thành trên mảnh đất Vạn Tường lịch sử. Một ngày trôi qua là tiến độ đang được đẩy nhanh, là lòng tin và quyết tâm của những người lao động ở đây đang được bồi đắp bằng khát vọng vươn lên, bay xa...

Ứng dụng khoa học công nghệ, EVN Hà Nội sẽ đưa toàn bộ các dịch vụ ngành điện lên mạng

Với mục tiêu mang lại sự thuận lợi nhất cho khách hàng, Tổng công ty Điện lực Thành phố Hà Nội (EVN Hà Nội) đang tích cực đẩy mạnh ứng dụng công nghệ trong công tác kinh doanh của công ty.

BÍCH ĐÀO



EVN Hà Nội đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ để góp phần phục vụ khách hàng dùng điện tốt hơn.

Sau sáu năm tích góp, vợ chồng để khởi nghiệp. Với mảnh đất hơn 150 m², anh Tiến dành gần 70m² để xây nhà, phần diện tích còn lại anh cho xây xưởng sản xuất linh kiện cho nghề xây lắp. Để mở xưởng sản xuất linh

kiện cho nghề xây lắp, doanh nghiệp của anh Phùng Mạnh Tiến, Phó trưởng phòng kỹ thuật của một doanh nghiệp xây lắp, quyết định sang Thạch Bàn (quận Long Biên, Hà Nội) cần tới điện 3 pha. Sau khi tham khảo trên các diễn đàn, anh vào website của EVN Hà Nội

để làm thủ tục đăng ký cấp điện 3 pha. Anh Tiến cho biết: "Khoảng 40 phút sau khi hoàn tất việc đăng ký qua mạng đã có nhân viên ngành điện gọi điện thông báo ngay trong buổi chiều sẽ có người đến khảo sát, lên phương án cấp điện; đồng thời hướng dẫn tôi chuẩn bị giấy tờ bổ sung để đăng ký cấp điện 3 pha. Từ khi đăng ký đến khi kéo điện xong, thời gian chưa đầy 5 ngày".

Anh Tiến cho biết sau khi hoàn tất việc kéo điện cho gia đình, nhân viên tổng đài của EVN Hà Nội còn liên lạc lại hỏi về thái độ phục vụ của các nhân viên thi công và dặn dò nếu có thêm yêu cầu cứ liên hệ số máy của tổng đài chăm sóc khách hàng sẽ có người hỗ trợ ngay lập tức.

Theo ông Nguyễn Xuân Thắng, Trưởng Ban Kinh doanh EVN Hà Nội, cùng với việc đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ trong hoạt động sản xuất kinh doanh và chăm sóc khách hàng, đến nay, toàn bộ 32/32 dịch vụ về điện của EVN Hà Nội đã được "lên mạng", giúp các khách hàng tiếp cận dịch vụ nhanh và đơn giản hơn. "Khách hàng chỉ cần đăng ký trực tuyến trên các website của EVN Hà Nội hoặc gọi điện tới Tổng đài 19001288 - 024.22222.000. Mọi việc còn lại, nhân viên giao dịch của EVN Hà Nội sẽ lo", ông Thắng cho biết.

Ông Thắng thông tin thêm, các thủ tục, trình tự, chi phí thực hiện cấp cấp điện mới của EVN Hà Nội hiện đều được niêm yết trên website evnhanoi.com.vn, cskh.evnhanoi.com.vn và các phòng giao dịch điện lực. Mọi yêu cầu của khách hàng đều được kiểm tra, xác nhận, đồng thời cập nhật đầy đủ vào hệ thống điện tử giám sát trực tuyến đảm bảo tính chính xác, công khai và minh bạch.

Theo kế hoạch, tới đây, Hà Nội sẽ tiếp tục xây dựng các chức năng thanh toán linh hoạt giúp khách hàng thanh toán thuận tiện hơn như thanh toán qua ngân hàng, internet banking...

Khuyến khích doanh nghiệp đăng ký dán nhãn năng lượng trực tuyến

Để giảm thiểu thời gian và chi phí của doanh nghiệp thực hiện thủ tục đăng ký dán nhãn năng lượng cũng như thuận lợi trong quản lý nhà nước, mới đây, Bộ Công Thương khuyến nghị các doanh nghiệp ưu tiên thực hiện thủ tục đăng ký dán nhãn trực tuyến.

Căn cứ Nghị định số 98/2017/NĐ-CP ngày 18 tháng 8 năm 2017 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương; Quyết định số 3772/QĐ-BCT ngày 02 tháng 10 năm 2017 về việc Quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững, các thủ tục hành chính về đăng ký công bố dán nhãn năng lượng, chứng nhận hoạt động thử nghiệm phòng thử nghiệm hiệu suất năng lượng sẽ do Vụ Tiết kiệm năng lượng và Phát triển bền vững chủ trì thực hiện

(trước đây do Tổng cục Năng lượng thực hiện). Bộ Công Thương khuyến nghị các doanh nghiệp ưu tiên thực hiện thủ tục đăng ký dán nhãn trực tuyến để giảm thiểu chi phí.

Đối với thủ tục đăng ký dán nhãn năng lượng, theo Điều 39, Luật Sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả: "Phương tiện, thiết bị thuộc Danh mục phương tiện, thiết bị phải dán nhãn năng lượng phải được dán nhãn trước khi đưa ra thị trường".

Căn cứ hướng dẫn tại Thông tư số 36/2016/TT-BCT ngày 28 tháng 12 năm 2016 quy định dán nhãn năng lượng cho các phương tiện, thiết bị sử dụng năng lượng thuộc phạm vi quản lý của Bộ Công Thương, Doanh nghiệp nộp hồ sơ đăng ký dán nhãn năng lượng gửi về Bộ Công Thương theo hình thức: nộp hồ sơ trực tuyến tại địa chỉ <http://nhannangluong.dvctt.gov.vn> hoặc nộp hồ sơ giấy trực tiếp hoặc qua đường bưu điện về Vụ Tiết kiệm

năng lượng, Bộ Công Thương địa chỉ tại 54 Hai Bà Trưng, phòng 307, nhà B, quận Hoàn Kiếm, Hà Nội.

Để giảm thiểu thời gian và chi phí của doanh nghiệp thực hiện thủ tục đăng ký dán nhãn năng lượng cũng như thuận lợi trong quản lý nhà nước, Bộ Công Thương khuyến nghị các doanh nghiệp ưu tiên thực hiện thủ tục đăng ký dán nhãn trực tuyến.

Sau khi nộp hồ sơ đăng ký dán nhãn năng lượng đến Bộ Công Thương, doanh nghiệp được tự thực hiện việc dán nhãn năng lượng phù hợp với thông tin trong Giấy công bố dán nhãn năng lượng cho sản phẩm đã đăng ký mà không cần đợi cơ quan quản lý xác nhận đã nộp hồ sơ.

Doanh nghiệp phải chịu trách nhiệm về tính chính xác, trung thực đối với các thông tin đã công bố trong Giấy công bố dán nhãn năng lượng và thông tin hiển thị trên nhãn năng lượng.

Phạm Điệp

Bàn cách hỗ trợ doanh nghiệp nhỏ và vừa và hộ kinh doanh sử dụng năng lượng tái tạo

Ngành 13/11, tại Hà Nội, Viện Nghiên cứu kinh tế trung ương (CIEM) tổ chức tọa đàm với chủ đề "Đổi mới cơ chế khuyến khích hỗ trợ doanh nghiệp nhỏ và vừa và hộ kinh doanh trong ngành công nghiệp chế tạo sử dụng năng lượng tái tạo".

Theo ông Trịnh Đức Chiều, Phó Trưởng ban Ban Cải cách và Phát triển doanh nghiệp, CIEM, tỷ lệ các doanh nghiệp nhỏ và vừa và hộ kinh doanh trong ngành công nghiệp (lĩnh vực sử dụng nhiều năng lượng nhất) chiếm khoảng 16,5% - 17%. Một số doanh nghiệp đã triển khai kiểm toán năng lượng, báo cáo thực hiện kế hoạch năm về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả. Các doanh nghiệp sử dụng nhiều năng lượng như: vật liệu xây dựng, sản xuất cơ khí, dệt may, sản xuất



Đổi mới công nghệ, tăng cường sử dụng năng lượng tái tạo là một cách để doanh nghiệp giảm chi phí sản xuất.

gốm... đã tích cực triển khai các biện pháp tiết kiệm năng lượng theo yêu cầu cũng như vì mục tiêu phát triển bền vững của doanh nghiệp.

Tuy nhiên, mức tiêu thụ năng lượng vẫn cao: 76% doanh nghiệp chế biến/chế tạo tại Hà Nội được điều tra cho rằng mức tiêu thụ năng lượng

của doanh nghiệp cao hơn mức trung bình của thế giới. Phần lớn các doanh nghiệp chưa tự phát triển được các nguồn năng lượng, đặc biệt là các nguồn năng lượng tái tạo.

Tại tọa đàm, các đại biểu đến từ CIEM, Viện Khoa học năng lượng, một số vụ của Bộ Kế hoạch và Đầu tư cũng bàn thảo đưa ra một số khuyến nghị nhằm hỗ trợ doanh nghiệp nhỏ và vừa và hộ kinh doanh trong ngành công nghiệp chế tạo sử dụng năng lượng tái tạo như: tăng cường nhận thức về tầm quan trọng của việc sử dụng năng lượng bền vững; sử dụng hiệu quả, phát triển nguồn năng lượng tái tạo; phát triển các nguồn lực hỗ trợ phát triển bền vững của các doanh nghiệp; đổi mới công nghệ, tăng cường sử dụng năng lượng tái tạo...

Lan Anh

Petrovietnam và Mitsui đẩy mạnh hợp tác trong lĩnh vực công nghiệp khí, điện - khí

Ngày 10/11, trong khuôn khổ Tuần lễ Cấp cao APEC tại Đà Nẵng, dưới sự chứng kiến của Chủ tịch nước Trần Đại Quang và Thủ tướng Nhật Bản Shinzo Abe, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (Petrovietnam) và Công ty Mitsui (Nhật Bản) ký Thỏa thuận hợp tác giữa hai bên trong lĩnh vực công nghiệp khí và điện - khí tại miền Nam nước ta.

Thỏa thuận hợp tác đề ra việc nghiên cứu tìm kiếm các cơ hội hợp tác và đầu tư giữa Petrovietnam và Công ty Mitsui để theo đuổi các cơ hội kinh doanh tiềm năng liên quan đến phát triển cung cấp LNG, các trạm tiếp nhận LNG, các nhà máy điện khí và các công trình khác có liên quan tại miền Nam nước ta. Các bên khẳng định sẵn sàng đẩy mạnh phát triển các nỗ lực hợp tác để phục vụ lợi ích chung cho cả hai bên.



Petrovietnam sẽ cùng đối tác Nhật đẩy mạnh hợp tác trong lĩnh vực công nghiệp khí và điện - khí.

Petrovietnam hiện đang quản lý và điều hành phát triển ngành công nghiệp dầu khí và hóa dầu tại Việt Nam cũng như đang tham gia đầu tư một số dự án về dầu khí tại các quốc gia có tiềm năng về dầu khí trên thế giới. Mitsui là một công ty thương mại và đầu tư toàn cầu hàng đầu, có hoạt động trên khắp thế giới trong lĩnh

vực sản xuất, tiếp thị, và kinh doanh hydrocarbon, LNG; phát triển các dự án hạ tầng chẳng hạn như trạm tiếp nhận LNG, phân phối khí, đường ống vận chuyển khí và phát điện.

Hiện nay, Petrovietnam và công ty liên kết của Mitsui là Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. ("MOECO") đang là các đối tác trong Dự án chuỗi giá trị Khí Lô B, bao gồm phát triển các mỏ khí tại Lô B & 48/95 và Lô 52/97 ngoài khơi Tây Nam, Việt Nam; một đường ống vận chuyển khí đến Cà Mau, Kiên Giang và Ô Môn và các nhà máy điện khí.

Thông qua thỏa thuận hợp tác này, phía Công ty Mitsui cũng mong muốn cùng hợp tác với Petrovietnam tìm kiếm các cơ hội vay vốn từ các tổ chức tài chính phục vụ cho việc đầu tư phát triển Dự án chuỗi giá trị Khí Lô B.

Tiến Đạt

Trung tâm vận hành Nam Định phát triển hệ thống lưới điện thông minh

Đúng 0 giờ ngày 10/10, Trung tâm vận hành Nam Định được đưa vào vận hành và chuyển TBA 220 kV Thái Thụy thành TBA không người trực.

Đây là một trong những dự án nhằm cụ thể hóa chủ trương của Tập đoàn Điện lực Việt Nam và Tổng Công ty Truyền tải điện quốc gia trong việc hướng đến phát triển hệ thống lưới điện thông minh cũng như nhằm tăng năng suất lao động, tối ưu hóa chi phí.

Kể từ 0 giờ ngày 1/11, Công ty Truyền tải điện 1 (PTC1) phối hợp với Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Bắc (A1) chính thức áp dụng Quy trình phối hợp vận hành Trạm biến áp (TBA) không người trực giữa Trung tâm vận hành (TTVH) Nam Định và Trạm biến áp (TBA) 220 kV Thái Thụy.

Việc đưa TTVH Nam Định vào vận hành và chuyển TBA 220 kV Thái Thụy thành TBA không người trực đánh dấu một bước phát triển vượt bậc trong việc



cơ cấu sắp xếp lại lao động, mô hình tổ chức sản xuất, tạo tiền đề tiến tới thành lập các TTVH khu vực và chuyển đổi các TBA có người trực sang TBA không người trực nhằm tiết kiệm lao động, tăng năng suất lao động và nâng cao hiệu quả công việc trong Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia nói chung và Công ty Truyền tải điện 1 nói riêng. Trước đó, thực hiện chỉ đạo của

Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia và Công ty Truyền tải điện 1, từ ngày 15/9, Truyền tải điện Ninh Bình phối hợp cùng các phòng chức năng công ty nhanh chóng xây dựng phương án, triển khai chuẩn bị các điều kiện cần thiết để thành lập TTVH Nam Định và TBA không người trực (Trạm 220 kV Thái Thụy tại tỉnh Thái Bình).

Tâm An

Khai mạc hội thi tay nghề Điện lực Dầu khí lần thứ I

Ngày 13/11, lễ khai mạc Hội thi tay nghề Điện lực dầu khí lần I/2017 diễn ra tại Đồng Nai.

Hội thi tay nghề Điện lực Dầu khí lần thứ nhất diễn ra trong 3 ngày: từ ngày 13/11 – 15/11. 56 thí sinh đến từ 6 đơn vị trong Tổng Công ty (PV Power Cà Mau, PV Power NT, PV Power Hà Tĩnh, PV Power NT2, PV Power HHC, PV Power Services) đăng ký tham gia hội thi với 4 nghề thi: vận hành nhà máy điện; đo lường điều khiển; thí nghiệm hiệu chỉnh thiết bị quay; hàn ống lò.

Hội thi được tổ chức với mục tiêu thúc đẩy phong trào học tập, phát huy sáng kiến, cải tiến kỹ thuật và hợp lý hóa sản xuất, rèn luyện tay nghề cho đội ngũ người lao động Điện lực Dầu khí. Đây cũng là dịp để các đơn vị trao đổi, học hỏi kinh nghiệm và phát hiện, tuyển chọn và bồi dưỡng các thí sinh trẻ, có tay nghề xuất sắc



Lãnh đạo Tổng Công ty Điện lực Dầu khí tặng cờ lưu niệm cho đại diện các đội thi.

để tham gia Hội thi tay nghề Dầu khí hàng năm. Phát biểu tại Lễ khai mạc, ông Nguyễn Xuân Hòa – Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam đánh giá cao vai trò chuyên môn, kỹ năng của đội ngũ người lao động trong toàn Tổng công ty để các nhà máy điện của Tổng công ty được đảm bảo an toàn, hiệu quả.

Ông tin tưởng rằng Hội thi tay nghề Điện lực Dầu khí sẽ tác động

đến ý thức trách nhiệm nghề nghiệp, tiềm năng chuyên môn trong mỗi người lao động Điện lực Dầu khí. Từ đó phong trào thi đua luyện tay nghề, thi thợ giỏi sẽ được nhân rộng đội ngũ cán bộ, công nhân kỹ thuật, đáp ứng yêu cầu phát triển nhanh, mạnh, bền vững của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam nói riêng và Tập đoàn Dầu khí Việt Nam nói chung.

Trọng Bằng

Quy định mới về khôi phục hệ thống điện quốc gia

Bộ Công Thương vừa ban hành Thông tư số 22/2017/TT-BCT quy định khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Theo đó, khởi động đen là quá trình khôi phục lại toàn bộ (hoặc một phần) hệ thống điện từ trạng thái mất điện toàn bộ (hoặc một phần) bằng cách sử dụng các tổ máy phát điện có khả năng khởi động đen.

Nhà máy điện khởi động đen là nhà máy điện có khả năng khởi động đen và được lựa chọn để tham gia vào quá trình khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia. Bên cạnh đó, nhà máy điện khởi động đen trong hệ thống điện quốc gia phải có đủ 4 tiêu chí được quy định chi tiết tại Thông tư 22. Yêu cầu về trang bị khả năng khởi động đen của nhà máy điện phải được ghi rõ trong Thỏa thuận đầu nối, trong Hợp đồng mua bán điện hoặc Hợp đồng cung cấp dịch vụ khởi động đen. Nguyên tắc thực hiện khởi động

đen và khôi phục hệ thống điện, gồm: khởi động tổ máy phát điện của nhà máy điện khởi động đen trong hệ thống điện để cung cấp điện cho tự dùng của nhà máy điện.

Việc khôi phục trạm điện của nhà máy điện khởi động đen chính hoặc nhà máy điện khởi động đen dự phòng. Trong trường hợp hệ thống điện không có nhà máy điện khởi động đen hoặc nhà máy điện tách lưới phát độc lập thì khôi phục trạm điện bằng đường dây liên kết từ hệ thống điện khác.

Lần lượt đóng điện các đường dây liên kết trạm điện đã có điện với các nhà máy điện, trạm điện lân cận. Khôi phục các trạm điện, hoà điện các tổ máy phát điện của nhà máy điện, hoà điện các nhà máy điện tách lưới giữ tự lập với hệ thống điện. Trong quá trình khôi phục trạm điện, phụ tải của trạm điện được khôi phục theo yêu cầu về điều chỉnh điện áp và tần số.

Một yếu tố nữa là đóng điện đường dây liên kết và hoà điện với hệ thống điện khác, khôi phục chế độ vận hành bình thường của hệ thống điện quốc gia. Thông tư 22 cũng chỉ rõ, khôi phục phụ tải theo khả năng đáp ứng của hệ thống điện quốc gia và thứ tự ưu tiên theo danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng thuộc diện ưu tiên cấp điện đã được Ủy ban nhân dân tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương phê duyệt đến khách hàng sử dụng điện khác.

Cục Điều tiết điện lực có trách nhiệm phổ biến, hướng dẫn và kiểm tra việc thực hiện Thông tư; báo cáo Bộ Công Thương công bố danh sách các nhà máy điện cung cấp dịch vụ khởi động đen. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm chỉ đạo các đơn vị thành viên thực hiện Thông tư này.

Thông tư 22 có hiệu lực kể từ ngày 12 tháng 12 năm 2017, thay thế Quyết định số 35/2007/QĐ-BCN ngày 02 tháng 8 năm 2007 của Bộ trưởng Bộ Công nghiệp quy định khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Thanh Thảo

TPHCM học tập kinh nghiệm quốc tế xây dựng thành phố thông minh

Ngày 25/10, UBND TPHCM phối hợp cùng Hiệp hội Phần mềm và Dịch vụ CNTT Việt Nam (Vinasa), Tổ chức Công nghiệp điện toán châu Á – châu Đại Dương (ASOCIO) tổ chức Hội nghị quốc tế về thành phố thông minh 2017 - Smart City 2017. Hội nghị nhằm mục tiêu tìm kiếm giải pháp xây dựng TPHCM trở thành thành phố thông minh hơn, đưa Việt Nam bắt kịp cuộc cách mạng công nghiệp 4.0.

TIẾN ĐẠT

Bên cạnh đại biểu đến từ hơn 30 tỉnh, thành phố trên cả nước cùng đông đảo chuyên gia, doanh nghiệp công nghệ thông tin, hội thảo còn có sự góp mặt của 50 đại biểu quốc tế đến từ 6 quốc gia và nền kinh tế gồm: Nhật Bản, Singapore, Malaysia, Nga, Đài Loan, Thái Lan.

Nhiệm vụ quan trọng hàng đầu

Phát biểu tại hội nghị, Ủy viên Bộ Chính trị, Bí thư Thành ủy TPHCM Nguyễn Thiện Nhân khẳng

định, việc triển khai xây dựng đô thị thông minh đóng vai trò là một trong những giải pháp hữu hiệu nhất để hỗ trợ thúc đẩy thành phố phát triển nhanh hơn, bền vững hơn, đẩy nhanh quá trình thu hẹp khoảng cách với các thành phố khác trong khu vực. Với khát vọng của một thành phố năng động, TPHCM luôn kỳ vọng sẽ đạt được những bước phát triển đột phá để vươn lên sánh ngang tầm với những thành phố lớn của các quốc gia trong khu vực. Để thực hiện mục tiêu đó, thành phố đã và đang tổ chức xây dựng Đề án Xây dựng TPHCM trở thành thành phố thông

minh, đồng thời xác định đây là một trong các nhiệm vụ quan trọng hàng đầu của thành phố.

Tuy nhiên, theo Bí thư Thành ủy TPHCM, muốn thực hiện được đô thị thông minh phải ứng dụng công nghệ thông tin để giải quyết các vấn đề phát sinh trong quá trình phát triển đô thị một cách hiệu quả hơn như: dân số đô thị tăng; hạ tầng lạc hậu, quá tải; đòi hỏi của người dân về chất lượng cuộc sống tăng... Đặc biệt, việc quản lý thành phố lớn không thể bằng kinh nghiệm thông thường mà phải là quản lý có dự báo, phải thấy trước vấn đề khó khăn của

thành phố và ngăn chặn không để xảy ra, tránh ách tắc, đảm bảo phát triển bền vững.

Theo đó, TPHCM sẽ tập trung thực hiện chiến lược “2 cánh” trong quá trình xây dựng đô thị thông minh gồm: quy hoạch thông minh thành phố phát triển bền vững; quản lý ngành thông minh – công dân thông minh – doanh nghiệp thông minh.

Ưu tiên 7 lĩnh vực khi phát triển đô thị thông minh

Tại hội nghị, Giám đốc Sở Thông tin và Truyền thông TPHCM Dương Anh Đức trình bày những điểm chính trong Đề án xây dựng TPHCM trở thành thành phố thông minh giai đoạn 2017 - 2025, tầm nhìn đến năm 2030. Theo đó, đề án tập trung vào 5 nội dung chính: xây dựng kho dữ liệu dùng chung và phát triển hệ sinh thái dữ liệu mở; xây dựng trung tâm mô phỏng dự báo xây dựng chiến lược phát triển kinh tế - xã hội của thành phố; xây dựng trung tâm điều hành; thành lập trung tâm an toàn an ninh thông tin và đề xuất ra một khung công nghệ tổng quan làm nền tảng cho việc triển khai xây dựng đô thị thông minh. Có 7 lĩnh vực được ưu tiên phát triển bao gồm: cải cách hành chính gắn với xây dựng chính quyền điện tử; giao thông; chống ngập; môi trường; y tế, dịch vụ sức khỏe cộng đồng, an toàn thực phẩm; an ninh trật tự an toàn xã hội; chỉnh trang đô thị.

Hội nghị tập trung vào 3 chuyên đề chính: Thành phố thông minh – Tầm nhìn của lãnh đạo các thành phố; Nền tảng internet vạn vật cho thành phố thông minh (IoT platform for Smart City) và Dịch vụ, giải pháp số của thành phố thông minh với sự tham gia, phát biểu, chia sẻ của các diễn giả, khách mời uy tín trong nước và quốc tế.



Nhiều đối tác sẵn sàng hợp tác, hỗ trợ, chia sẻ kinh nghiệm với TPHCM và các địa phương của Việt Nam trong việc triển khai xây dựng thành phố thông minh.

Một loạt những giải pháp cho việc xây dựng và phát triển Smart City như: khung tiêu chuẩn quốc gia tiêu chuẩn Việt Nam cho đô thị thông minh, phát triển bền vững của Tổng cục Đo lường và tiêu chuẩn chất lượng Việt Nam, chỉ số đánh giá thành phố Thông minh của ASOCIO, giải pháp Chính phủ số của FPT IS, nền tảng IoT của HPE, giải pháp Smart City and IoT của Cisco và Microsoft Aware được trình bày tại hội nghị.

Về mặt thực tiễn, các đại biểu đã được nghe kinh nghiệm triển khai Smart City của đại diện Singapore, Đài Bắc (Đài Loan) và Công viên phần mềm Quang Trung – một mô hình thành phố nhỏ trong lòng TPHCM.

Tại hội nghị, ban tổ chức tiến hành khảo sát nhanh với trên 150 đại biểu tham dự chương trình về các khó khăn và giải pháp khi xây dựng và phát triển thành phố thông minh. Các đại biểu cho rằng, 4 khó khăn lớn khi triển khai Smart City bao gồm: kinh phí quá lớn (64%), khả năng kết nối thông tin giữa các đơn vị (41%), Chính phủ chưa có chính sách, cơ chế khuyến khích (37%) và nguồn nhân lực còn hạn chế (32%).

Ba giải pháp được các đại biểu lựa chọn nhiều nhất để giải quyết các khó khăn này bao gồm: Chính phủ cần có cơ chế, chính sách

khuyến khích phát triển (73%), cần tăng cường hợp tác công tư (42%) và tổ chức các khóa đào tạo, tư vấn (38%).

Ban tổ chức kỳ vọng, từ những kinh nghiệm, giải pháp được chia sẻ tại hội nghị lần này sẽ tạo tiền đề để không chỉ TPHCM – đầu tàu kinh tế của cả nước mà còn các tỉnh, thành phố trên cả nước có được cái nhìn tổng thể, rõ ràng, tìm kiếm được những phương thức, những giải pháp xây dựng đô thị thông minh thành công, phù hợp tình hình thực tế của từng địa phương, góp phần xây dựng đất nước phồn vinh, thịnh vượng.

Ông David Wong, Chủ tịch ASOCIO nhấn mạnh, thành phố thông minh là một xu thế tất yếu với sự phát triển nhanh chóng của chuyển đổi số dựa trên những xu hướng công nghệ như IoT, AI, big data... Năm bắt được điều này, ASOCIO đã thành lập Smart City Alliance – một liên minh các thành phố thông minh, nhằm kết nối, chia sẻ kinh nghiệm và hỗ trợ các thành phố xây dựng thành phố thông minh thành công. Qua hội nghị này ASOCIO sẵn sàng hợp tác, hỗ trợ, chia sẻ kinh nghiệm với TPHCM và các địa phương của Việt Nam trong việc triển khai xây dựng thành phố thông minh.



Xây dựng đô thị thông minh là nhiệm vụ quan trọng hàng đầu của TPHCM.



Cần Thơ hướng đến phát triển thành phố xanh.

Cần Thơ xây dựng thành phố xanh và bền vững

Là trung tâm của Đồng bằng sông Cửu Long, Cần Thơ đang đẩy mạnh phát triển trong đó mục tiêu hướng tới xây dựng thành phố xanh và bền vững.

AN NHIÊN

UBND TP Cần Thơ vừa phê duyệt Chương trình phát triển đô thị TP Cần Thơ giai đoạn 2015-2020. Chương trình định hướng xây dựng và phát triển Cần Thơ trở thành thành phố văn minh, hiện đại, xanh, sạch, đẹp, xứng đáng là thành phố cửa ngõ của cả vùng hạ lưu sông Mekong; là trung tâm công nghiệp, trung tâm thương mại - dịch vụ, du lịch, trung tâm giáo dục - đào tạo và khoa học - công nghệ, trung tâm y tế và văn hóa, là đầu mối quan trọng về giao thông vận tải nội vùng và liên vận quốc tế...

Một điểm đặc biệt được các chuyên gia đánh giá ảnh hưởng rất lớn tới việc phát triển thành phố Cần Thơ là thách thức của biến đổi khí hậu. Biến đổi khí hậu đã và đang khiến mức độ ngập của thành phố ngày càng nhiều, tình trạng khô hạn xảy ra và ảnh hưởng đến môi trường sống người dân tại khu vực trung tâm cũng như trong khu vực sản xuất nông nghiệp.

Bên cạnh đó, tình hình giảm mực nước ngầm diễn biến nhanh, lún sụt đất; môi trường không khí, tiếng ồn, bụi... tác động đến chất lượng cuộc sống. Quá trình kết hợp đầu tư, lồng ghép các chương trình còn thiếu tính đồng bộ, kinh

nghiệm; việc kiểm soát để đảm bảo được sự đồng bộ và hiệu quả còn nhiều hạn chế...

Chính vì vậy, việc xây dựng Cần Thơ hướng đến phát triển thành phố xanh lại được ưu tiên hàng đầu. Theo các chuyên gia, cơ sở hạ tầng xanh chính là giải pháp trọng tâm của Chiến lược Chống chịu cho TP Cần Thơ. Đó là mạng lưới các không gian xanh và cơ sở hạ tầng được kết nối để thực hiện chức năng như một hệ sinh thái tự nhiên nhằm mang lại những lợi ích cho con người. Các lợi ích của hạ tầng xanh gồm: đóng góp vào việc giảm áp lực ngập lụt đô thị, cải thiện chất lượng nước, góp phần giảm sụt lún, cải thiện khí hậu, góp phần vào đa dạng sinh học, tạo cơ hội về giao thông và hoạt động ngoài trời.

Phát triển hạ tầng xanh với mục đích giảm lũ cần lưu ý trữ nước và giữ nước đô thị phải mang tính phi tập trung cao; kết hợp giữa các giải pháp công trình-hệ sinh thái, thể chế và xã hội; kết nối cũng là yếu tố then chốt của hạ tầng xanh. Hạ tầng xanh phụ thuộc vào địa hình, bối cảnh của từng địa phương; tuân theo các nguyên lý về sử dụng đất và khoa học về thủy văn; mang lợi ích chung cho cả tự nhiên và con người...

Bày tỏ mong muốn phát triển hạ tầng xanh cho thành phố, Phó Chủ tịch UBND TP Cần Thơ Võ Thị Hồng Ánh cho biết, Cần Thơ mong muốn

tìm ra các giải pháp và tiêu chí giúp thành phố chọn được các chủ đề và các cây trồng trên những tuyến đường để tạo được bản sắc riêng của Đồng bằng sông Cửu Long và TP Cần Thơ; chọn được những loại cây trồng phù hợp, mang lại hiệu quả chất lượng môi trường và mang lại giá trị kinh tế, ứng dụng vào các dự án trong thời gian tới.

Phó Giám đốc Sở Xây dựng TP Cần Thơ Huỳnh Văn Sáu cho biết: Triển khai thực hiện Chương trình phát triển đô thị TP Cần Thơ, Sở Xây dựng sẽ xây dựng hồ sơ đề xuất khu vực phát triển đô thị. Qua đó, làm cơ sở cho thành phố định hướng trong đầu tư phát triển đô thị theo quy hoạch, kế hoạch và xác định những dự án ưu tiên kêu gọi đầu tư. Sở Xây dựng sẽ phối hợp chặt chẽ với các sở, ngành thành phố và các địa phương để triển khai thực hiện tốt Chương trình phát triển đô thị thành phố trong thời gian tới.

Bên cạnh đó, tại TP Cần Thơ cũng đang có nhiều hoạt động để tìm kiếm sáng kiến phù hợp nhất giúp Cần Thơ trở thành thành phố "xanh-sạch-đẹp". Chương trình "xanh-sạch-đẹp" là một hoạt động trong hợp phần 4 của dự án nâng cấp đô thị vùng Đồng bằng sông Cửu Long thuộc tiểu dự án TP Cần Thơ do WB tài trợ, được thực hiện từ năm 2012 đến năm 2017.



Du lịch sông nước cũng là một điểm mạnh giúp thúc đẩy phát triển đô thị xanh tại Cần Thơ.

Việt Nam ứng phó biến đổi khí hậu và thúc đẩy tăng trưởng xanh

Đến năm 2020, Việt Nam phấn đấu trồng, phục hồi 10.000 ha rừng ngập mặn ven biển, rừng phòng hộ đầu nguồn nhằm thích ứng với biến đổi khí hậu, hấp thụ 2 triệu tấn khí CO₂ mỗi năm và tạo sinh kế ổn định cho người dân...

NAM YÊN

Thủ tướng Chính phủ vừa phê duyệt Chương trình mục tiêu ứng phó với biến đổi khí hậu và tăng trưởng xanh giai đoạn 2016 - 2020.

Chương trình nhằm phát huy năng lực của toàn đất nước, tiến hành đồng thời các giải pháp thích ứng với tác động của biến đổi khí hậu và giảm nhẹ phát thải khí nhà kính, bảo đảm an toàn tính mạng người dân và tài sản. Tăng cường năng lực thích ứng với biến đổi khí hậu của con người và các hệ thống tự nhiên; tăng trưởng xanh, tiến tới nền kinh tế carbon thấp, làm giàu vốn tự nhiên trở thành xu hướng chủ đạo trong phát triển kinh tế bền vững.

Trong đó, phấn đấu đến năm 2020, hoàn thành 30 dự án chuyển tiếp tại văn bản số 1443/TTG-QHQT ngày 19/9/2012 của Thủ tướng Chính phủ; 42 dự án trồng rừng ngập mặn ven biển, phòng hộ đầu nguồn và một số dự án ưu tiên cấp bách tại văn bản số 78/TTG-QHQT ngày 16/1/2015 của Thủ tướng Chính phủ và một số dự án ưu tiên cấp bách sau khi được rà soát. Trồng, phục hồi 10.000 ha rừng ngập mặn ven biển, rừng phòng hộ đầu nguồn nhằm thích ứng với biến đổi khí hậu, hấp thụ 2 triệu tấn khí CO₂ mỗi năm và tạo sinh kế ổn định cho người dân...

Với hợp phần Biến đổi khí hậu, các hoạt động sử dụng nguồn vốn sự nghiệp được thực hiện tại các Bộ: Tài nguyên và Môi trường, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Giao thông vận tải, Xây dựng, Công Thương; các cơ quan liên quan khác như: Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, Đoàn Thanh niên Cộng sản Hồ Chí Minh, Đài Truyền hình Việt Nam, Đài Tiếng nói Việt Nam, các



tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương và các đơn vị thuộc phạm vi hoạt động của chương trình.

Một số dự án ưu tiên cấp bách, nhằm ứng phó khẩn cấp với các tác động của thiên tai trong bối cảnh biến đổi khí hậu, có tác động lớn đến sản xuất, sinh hoạt các khu vực dân cư thực hiện tại các địa phương bị thiệt hại nặng nề của thiên tai do tác động của biến đổi khí hậu, tập trung vào khu vực Đồng bằng sông Cửu Long, các tỉnh Tây Nguyên, các tỉnh ven biển, các tỉnh miền núi phía Bắc.

Hợp phần Tăng trưởng xanh được thực hiện chính tại các bộ, ngành và địa phương sau: Các Bộ Kế hoạch và Đầu tư, Tài nguyên và Môi trường, Công Thương, Nông nghiệp và Phát triển nông thôn, Giao thông vận tải, Xây dựng, Khoa học và Công nghệ; Ủy ban nhân dân các tỉnh, thành phố, Phòng Thương mại và Công nghiệp Việt Nam, Viện Hàn lâm Khoa học và Công nghệ Việt Nam và các đơn vị thuộc phạm vi hoạt động của chương trình.

Theo Chương trình, có 4 dự án thành phần: 1- Thực hiện một số nhiệm vụ tại Quyết định số 2053/QĐ-TTg ngày 28/10/2016 của Thủ tướng Chính phủ ban hành Kế hoạch thực hiện thỏa thuận Paris về biến đổi khí hậu; một số hoạt động cập nhật và hoàn thiện các kịch bản, kế hoạch quốc gia về biến đổi khí hậu; xây dựng tài liệu, phổ biến kiến thức nhằm nâng cao trách nhiệm của cộng đồng về: Thích ứng với biến đổi khí hậu, giảm nhẹ phát thải khí nhà kính, cơ hội của biến đổi khí hậu, Thỏa thuận Paris, cơ hội và thách thức của Việt Nam cũng như các nỗ lực cùng cộng đồng quốc tế bảo vệ hệ thống khí hậu trái đất, tạo đà tiếp tục thu hút nguồn lực đầu tư từ cộng đồng quốc tế cho giai đoạn 2016 - 2020 và các năm tiếp theo; theo dõi, giám sát, đánh giá Hợp phần biến đổi khí hậu và Chương trình; 2- Đầu tư các dự án ứng phó với biến đổi khí hậu; 3- Thực hiện một số hoạt động xây dựng thể chế, chính sách; tăng cường năng lực và theo dõi, giám sát, đánh giá Hợp phần tăng trưởng xanh; 4- Đầu tư thúc đẩy tăng trưởng xanh.

Bộ Tài nguyên và Môi trường lập đường dây nóng phản ánh ô nhiễm

Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường vừa yêu cầu lập, vận hành đường dây nóng (gồm số điện thoại và địa chỉ thư điện tử) để tiếp nhận, xử lý thông tin phản ánh, kiến nghị của tổ chức, cá nhân về ô nhiễm môi trường từ Trung ương đến địa phương hoạt động thông suốt, liên tục 24/24 giờ trong ngày và 7 ngày trong tuần, bao gồm cả ngày nghỉ, ngày lễ.

TUẦN KIẾT

Bộ Tài nguyên và Môi trường vừa ban hành Chỉ thị 03 về việc tăng cường, tiếp nhận và xử lý thông tin phản ánh, kiến nghị của tổ chức và cá nhân về ô nhiễm môi trường thông qua đường dây nóng. Theo Chỉ thị 03, Tổng cục Môi trường phải thiết lập, công khai đường dây nóng của Bộ Tài nguyên và Môi trường (gọi tắt là đường dây nóng cấp trung ương), công khai trên các phương tiện thông tin đại chúng và Cổng thông tin điện tử của Bộ Tài nguyên và Môi trường, của Tổng

cục Môi trường. Hoàn thành trước 30/10/2017. Sở Tài nguyên và Môi trường thiết lập, chấn chỉnh đường dây nóng của các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương (gọi tắt là đường dây nóng cấp địa phương), công khai trên các phương tiện thông tin đại chúng của tỉnh, thành phố và trang thông tin điện tử của Sở Tài nguyên và Môi trường. Hoàn thành trước 15/11/2017.

Bên cạnh đó, Bộ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường cũng yêu cầu Tổng cục Môi trường xây dựng, ban hành quy trình tiếp nhận, xác minh,

xử lý và phản hồi thông tin phản ánh, kiến nghị của tổ chức và cá nhân về ô nhiễm môi trường thống nhất từ trung ương đến địa phương. Tổng cục Môi trường, Sở Tài nguyên và Môi trường các tỉnh, thành phố trực thuộc Trung ương thực hiện thống nhất quy trình tiếp nhận, xác minh, xử lý và phản ánh, kiến nghị của tổ chức và cá nhân về ô nhiễm môi trường.

Ngoài ra, Tổng cục Môi trường chỉ định một đơn vị trực thuộc Tổng cục làm đầu mối vận hành, quản lý đường dây nóng cấp trung ương; bố trí cán bộ thường trực 24/24 giờ để tiếp nhận, xử lý phản ánh, kiến nghị qua đường dây nóng; chịu trách nhiệm xử lý, phản hồi thông tin đối với các trường hợp: các vấn đề ô nhiễm môi trường có tính chất liên vùng, liên tỉnh; các tổ chức, cá nhân gây ô nhiễm môi trường thuộc thẩm quyền phê duyệt báo cáo đánh giá tác động môi trường (hoặc văn bản tương đương) của Bộ Tài nguyên và Môi trường và của các Bộ có chức năng quản lý nhà nước về bảo vệ môi trường...

Theo Bộ Tài nguyên và Môi trường, trong thời gian qua, tình hình ô nhiễm môi trường và các sự cố môi trường có xu hướng ngày càng gia tăng trên phạm vi cả nước. Cùng với đó, các thông tin phản ánh, kiến nghị của người dân và báo chí đối với các vấn đề môi trường ngày một đa dạng và mang tính thời sự. Tuy nhiên, do nhiều nguyên nhân, công tác tiếp nhận và xử lý thông tin phản ánh về ô nhiễm môi trường từ Trung ương đến địa phương còn lúng túng; chưa nắm bắt kịp thời, xử lý nhanh các thông tin phản ánh, kiến nghị của tổ chức, cá nhân.

Chỉ thị 03 được ban hành nhằm tăng cường tiếp nhận và xử lý thông tin phản ánh, kiến nghị của tổ chức, cá nhân về ô nhiễm môi trường, phát huy vai trò của người dân và cộng đồng trong bảo vệ môi trường, tạo bước chuyển biến trong công tác ứng phó, xử lý ô nhiễm môi trường.





Việt Nam mong muốn thù hẹp khoảng trống về phát thải khí nhà kính

Tham dự hội nghị Liên Hợp Quốc về biến đổi khí hậu lần thứ 23 (COP 23) từ ngày 14 đến 17/11 tại TP Bonn, Đức, phía Việt Nam thống nhất một số quan điểm về hành động ứng phó với biến đổi khí hậu trong giai đoạn từ nay đến năm 2020. Đó là: các hành động giai đoạn từ nay đến 2020 có ý nghĩa quan trọng nhằm thu hẹp khoảng trống về phát thải khí nhà kính.

AN NHIÊN

Cắt giảm lượng phát thải khí nhà kính từ năm 2020

Đoàn cấp cao của Việt Nam do Thứ trưởng Bộ Tài nguyên và Môi trường Võ Tuấn Nhân làm trưởng đoàn đã tới Bonn, Đức để tham dự Hội nghị các bên tham gia Công ước khung của Liên Hợp Quốc về biến đổi khí hậu (COP 23). Trước đó, đoàn chuyên gia kỹ thuật đã tham gia

thảo luận tại COP 23 từ những ngày đầu tiên.

Dự kiến, Trưởng đoàn sẽ tham dự và có bài phát biểu tại Phiên cấp cao của Hội nghị COP23. Tại hội nghị này, Việt Nam thống nhất một số quan điểm về hành động ứng phó với biến đổi khí hậu trong giai đoạn từ nay đến năm 2020. Đó là: các hành động giai đoạn từ nay đến 2020 có ý nghĩa quan trọng nhằm thu hẹp khoảng trống về phát thải khí nhà kính. Để đạt được mục đích đó, Sửa đổi Doha

cần phải có hiệu lực ngay nhằm xây dựng lòng tin và tạo đà cho các hành động ứng phó với biến đổi khí hậu theo Công ước và Thỏa thuận Paris trong giai đoạn kể từ sau năm 2020.

COP 23 là hội nghị đàm phán then chốt, chuẩn bị cho việc đánh giá nỗ lực toàn cầu vào năm 2018. Các quốc gia thành viên công ước khung của Liên Hợp Quốc sẽ thống nhất những điểm quan trọng, chi tiết về quy trình, thủ tục, hướng dẫn các quy định thực hiện Thỏa thuận

Paris để có thể thông qua tại COP 24 vào năm sau.

Cụ thể, những nội dung quan trọng cần thống nhất gồm: giảm nhẹ, đóng góp do quốc gia tự quyết định (NDC); thích ứng, tăng cường năng lực, hỗ trợ tài chính cho ứng phó biến đổi khí hậu; chuyển giao công nghệ, khung minh bạch về hành động và hỗ trợ...

Hội nghị lần này diễn ra trong bối cảnh các nước đang đối mặt với báo cáo u ám về tốc độ ấm lên của trái đất gia tăng, khiến các cơn bão, lũ lụt và những tác động do biến đổi khí hậu gây ra, ngày càng mang tính hủy diệt hơn.

Theo kế hoạch, từ năm 2020, các nước tham gia thỏa thuận sẽ bắt đầu triển khai kế hoạch cắt giảm lượng phát thải khí gây hiệu ứng nhà kính để kiểm chế mức tăng nhiệt độ trên toàn cầu không quá 2 độ C, thậm chí 1,5 độ C, so với nhiệt độ của thời kỳ tiền cách mạng công nghiệp (vào khoảng thập niên 50 của thế kỷ 19). Đây là ngưỡng mà các nhà khoa học cho rằng sẽ giúp trái đất tránh được những thảm họa thiên nhiên như lũ lụt, hạn hán nặng, nước biển dâng và bão lớn.

Mong muốn Đức hỗ trợ về năng lượng tái tạo

Trong khuôn khổ COP23, dưới sự chủ trì của Bộ Tài nguyên và Môi trường, đoàn công tác Việt Nam đã có buổi làm việc song phương với đại diện các Bộ của Cộng hòa liên bang Đức.

Một nội dung quan trọng được trao đổi tại buổi làm việc là về việc phát triển năng lượng tái tạo tại Việt Nam. Đại diện Bộ Công Thương, ông Nguyễn Văn Lương cho biết về nhu cầu và mong muốn hợp tác với Đức trong phát triển năng lượng tái tạo, tiết kiệm và sử dụng hiệu quả năng lượng góp phần giảm nhẹ phát thải khí nhà kính, đóng góp cho

thực hiện mục tiêu NDC của Việt Nam. Đồng thời ông Lương cũng cho rằng, năng lượng tái tạo và sử dụng hiệu quả năng lượng là hai lĩnh vực chủ chốt để đạt được NDC của Việt Nam.

Trong khi đó, theo ông Nguyễn Tuấn Anh (Bộ Kế hoạch Đầu tư) Chương trình Sáng kiến khí hậu (IKI) đã có vòng xét duyệt dự án đầu tiên, hỗ trợ 02 dự án, thứ nhất là dự án VNSIPA do Bộ Tài nguyên và Môi trường chủ trì nhằm hỗ trợ Việt Nam tăng cường năng lực thể chế thực hiện Thỏa thuận Paris về BĐKH; thứ hai là dự án năng lượng sinh học do Bộ Công Thương chủ trì. Bộ Kế hoạch Đầu tư thực hiện các nhiệm vụ lồng ghép vào Kế hoạch phát triển kinh tế xã hội. Bộ Kế hoạch và Đầu tư đã chuẩn bị đề xuất hỗ trợ khi Đức yêu cầu gửi đề xuất.

Thay mặt phía Đức, ông Norbert Gorißen, Giám đốc Chương trình IKI nêu bật ưu tiên của Đức hiện nay là hỗ trợ các dự án lớn, có tính liên ngành,

liên lĩnh vực; tránh các dự án nhỏ, lẻ. Phía Đức mong muốn chính phủ Việt Nam nắm rõ ưu tiên này để phối hợp, xây dựng các dự án cho phù hợp. Đại diện phía Đức cũng bổ sung chi tiết tiêu chí, lĩnh vực ưu tiên để phía Việt Nam lựa chọn đề xuất cho phù hợp.

Đại diện Bộ Công Thương Việt Nam chia sẻ chính sách phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam. Theo đó để tăng 1%GDP, cần đến tăng 1,5% trong năng lượng. Mặc dù chính phủ Việt Nam ưu tiên phát triển năng lượng tái tạo, nhưng để đáp ứng tốc độ tăng trưởng năng lượng, trong điều kiện không phát triển điện hạt nhân và thủy điện đã phát triển tới hạn, thì sử dụng điện than vẫn là giải pháp.

Tại buổi tiếp, hai bên cũng đã trao đổi thẳng thắn về vấn đề phát triển năng lượng tái tạo tại mỗi nước. Trong đó phía Đức nêu chính sách của Chính phủ mới đang chịu nhiều sức ép trong việc phát triển năng lượng tái tạo.



Hàn Quốc từ bỏ điện hạt nhân



Một nhà máy điện hạt nhân của Hàn Quốc.

Mới đây, Tổng thống Hàn Quốc Moon Jae-in cam kết sẽ loại bỏ mọi kế hoạch hiện nay về việc xây dựng các nhà máy điện hạt nhân mới, cũng như sẽ không gia hạn hoạt động cho bất kỳ lò phản ứng cũ nào sắp hết hạn.

CẨM PHƯƠNG

Phát biểu tại buổi lễ tổ chức ở thành phố Busan thuộc khu vực miền Nam nhân dịp đóng cửa vĩnh viễn lò phản ứng hạt nhân đầu tiên của Hàn Quốc được xây dựng từ năm 1977 mang tên Kori-1, Tổng thống Moon Jae-in nêu rõ nước này sẽ loại bỏ chính sách năng lượng tập trung vào hạt nhân và hướng tới một kỷ nguyên không có hạt nhân.

"Cho đến nay, chính sách năng lượng Hàn Quốc là theo đuổi giá rẻ và tính hiệu quả. Giá sản xuất rẻ được xem là trọng tâm, trong khi cuộc sống

và sự an toàn của người dân bị xếp thứ yếu. Nhưng nay đã đến lúc thay đổi. Chúng tôi sẽ hủy chính sách năng lượng lệ thuộc hạt nhân, chuyển đến một kỷ nguyên phi hạt nhân. Chúng tôi sẽ hủy bỏ hoàn toàn các kế hoạch xây dựng những lò phản ứng hạt nhân mới vốn đang được tiến hành", ông Moon khẳng định.

Tổng thống Hàn Quốc cũng nói sẽ không gia hạn hoạt động của các lò phản ứng cũ kỹ, nhiều lò sắp hết tuổi thọ kể từ năm 2020 đến năm 2030. "Đồng thời, Chính phủ sẽ tăng cường sử dụng khí đốt và năng lượng tái tạo để duy trì lập trường từng bước xóa bỏ năng lượng hạt nhân", ông Moon nói thêm.

Thông báo trên được công bố bất chấp một cuộc khảo sát ý kiến cộng đồng cho thấy kết quả, phần lớn người dân (gần 60%) ủng hộ nối lại hoạt động xây dựng 2 lò hạt nhân vốn bị ngưng trệ.

Tổng thống Moon kêu gọi những người ủng hộ ông hãy tôn trọng kết quả khảo sát trên bằng một phản ứng "thông minh và khôn ngoan". Ông cho rằng, khi đất nước còn ở giai đoạn kém phát triển hay đang phát triển thì các lò phản ứng hạt nhân có thể là lựa chọn không thể tránh khỏi nhưng nay vị thế kinh tế của Hàn Quốc đã thay đổi nên đã đến lúc phải thay đổi lựa chọn trên. Vị Tổng thống Hàn khẳng định: "Quan niệm cho rằng sự an toàn và tính mạng của người dân là quan trọng hơn bất kỳ điều gì đã trở thành một quan niệm vững chắc chung của xã hội".

Tại buổi lễ, Tổng thống Moon Jae-in cũng công bố kế hoạch đặt Ủy ban An toàn và An ninh Hạt nhân dưới quyền lãnh đạo trực tiếp của ông, biến cơ quan này thành một ủy ban của Tổng thống. Ông còn gọi việc đóng cửa vĩnh viễn lò phản ứng Kori-1 là "bước khởi đầu" trong tiến trình Hàn Quốc trở thành một nước không có hạt nhân. Quyết định về việc đóng cửa được đưa ra năm 2015, trước khi ông Moon Jae-in trở thành Tổng thống Hàn Quốc vào đầu tháng 5/2017 vừa qua.

Theo báo Guardian (Anh), việc

Hàn Quốc chấm dứt sử dụng điện hạt nhân có thể phải kéo dài hàng chục năm. Đây là chưa kể sự phản đối của các công ty xây dựng đã tăng cường xuất khẩu công nghệ, vào thời các vị tổng thống tiền nhiệm của ông Moon.

Theo Hiệp hội Hạt nhân thế giới, Hàn Quốc là nước sản xuất điện hạt nhân lớn hàng thứ 5 thế giới hồi năm 2016, với 25 lò phản ứng tạo ra 1/3 nguồn điện của nước này.

Cựu Tổng thống Hàn Quốc Lee Myung-bak đã xem điện hạt nhân là nguồn năng lượng sạch quan trọng, còn nữ Tổng thống bị miễn nhiệm Park Geun-hee muốn tăng số lò phản ứng lên 36 lò kể từ năm 2029.

Tổng thống Moon Jae-in thừa nhận vai trò của điện hạt nhân trong sự tăng trưởng kinh tế nhanh chóng của Hàn Quốc. Nhưng ông nói thêm, vụ thảm họa nhà máy điện hạt nhân Fukushima năm 2011 (của Nhật Bản) vốn khiến phải sơ tán hàng chục ngàn người dân đã thuyết phục ông rằng Hàn Quốc phải tìm các nguồn năng lượng mới.

Hãng tin Yonhap dẫn lời ông Moon Jae-in: "Tai nạn hạt nhân Fukushima cho thấy rõ ràng các lò phản ứng không an toàn cả về kinh tế lẫn tính thân thiện với môi trường. Hàn Quốc không được an toàn trước nguy cơ động đất và một tai nạn hạt nhân do động đất gây ra có thể gây ra

những hậu quả mang tính tàn phá". Lâu nay, các nhà vận động chống hạt nhân đã cảnh báo những hậu quả thảm họa từ một nhà máy điện hạt nhân bị rò rỉ ở Hàn Quốc, nơi có nhiều lò phản ứng gần các khu các dân cư. Sự ủng hộ điện hạt nhân của người dân Hàn Quốc đã suy giảm, từ sau vụ thảm họa Fukushima cùng vụ tai tiếng tham nhũng năm 2013 liên quan vụ cấp giấy phép giả cho một số linh kiện của lò phản ứng.

Ông Moon còn có kế hoạch đóng cửa ít nhất 10 nhà máy điện chạy than trước khi nhiệm kỳ tổng thống của ông kết thúc năm 2022 và kế hoạch tăng sử dụng năng lượng tái tạo lên 20% kể từ năm 2030.



Các tuabin gió cung cấp điện cho một khu vực ở Hàn Quốc.

Năng lượng xanh trên đảo Robben

Công nghệ lưới điện siêu nhỏ và lưới điện không dây của Tập đoàn ABB giúp duy trì nguồn năng lượng mặt trời ổn định, bền vững cho đảo Robben, nơi có nhà tù giam giữ Mandela – địa danh di sản thế giới của Nam Phi. Có thể nói, đây là mô hình toàn cầu về tương lai của năng lượng sạch.

MẠNH PHÚC

Với địa hình vô cùng hiểm trở, đầy nắng và lộng gió, đảo Robben (Nam Phi) là nơi đặt nhà tù khét tiếng trong nhiều thế kỷ. Đây là nơi đã giam cầm Nelson Mandela suốt 18 năm trong cuộc đấu tranh dai dẳng đi tới chiến thắng cuối

cùng nhằm chấm dứt nạn phân biệt chủng tộc. Hòn đảo, nơi mà nhà tù hiện hữu được coi như một bảo tàng sống ngày nay trở thành một hình mẫu về tương lai của năng lượng sạch.

Đảo Robben, sở hữu bến cảng và ngọn hải đăng, có nhu cầu về nguồn năng lượng

tương đương một ngôi làng nhỏ với 130 hộ dân. Trước khi lưới điện siêu nhỏ được vận hành, hòn đảo phải phụ thuộc toàn bộ vào máy phát điện chạy bằng diesel, tiêu tốn 600.000 lít nhiên liệu mỗi năm với chi phí rất lớn và gây ra mức độ ô nhiễm môi trường đáng kể.

Để cung cấp năng lượng cho đảo Robben - di sản văn hoá thế giới được UNESCO công nhận, nơi đón tới 2.000 du khách mỗi ngày qua phà đồng thời là nơi cư trú của hơn 100 hướng dẫn viên và nhân viên điều hành bảo tàng, Bộ Du lịch Nam Phi vừa cho lắp đặt một lưới điện siêu nhỏ chạy bằng nguồn năng lượng mặt trời sử dụng những công nghệ tiên tiến của ABB. Hệ thống lưới điện siêu nhỏ này được kỳ vọng sẽ giúp giảm 75% chi phí nhiên liệu và lượng khí thải carbon.

Lưới điện siêu nhỏ tại đảo Robben hấp thụ năng lượng mặt trời thông qua các tấm quang điện đặt tại phía đông hòn đảo, có diện tích tương đương một

Công nghệ lưới điện siêu nhỏ và lưới điện không dây trên đảo Robben sẽ là một giải pháp điện năng hiệu quả ở những vùng hải đảo, vùng sâu vùng xa.

sân bóng và có công suất đỉnh đạt 667 kw. 12 bộ nghịch lưu chuyển đổi dòng điện một chiều biến thiên từ các tấm quang điện thành dòng điện xoay chiều để cung cấp điện cho toàn hòn đảo. Lưới điện siêu nhỏ có thể chạy bằng nguồn năng lượng mặt trời ban ngày, được hỗ trợ bởi một ngân hàng pin. Ngân hàng pin này có thể cung cấp điện trong khoảng thời gian 7 tiếng sau khi mặt trời lặn.

Dự án này là một phần trong sáng kiến du lịch bền vững do Bộ Du lịch tài trợ và được thực hiện bởi tổng thầu SOLA Future Energy.

Mạng không dây còn có một lợi ích khác đó là nó không cần các đường cáp. Điều này giúp bảo vệ môi trường sống tại địa phương. Đảo Robben có tên trong danh sách di sản thiên

nhiên của Nam Phi và là nơi trú ngụ của: hơn 20.000 chú chim cánh cụt châu Phi, loài linh dương – linh vật quốc gia của Nam Phi, đồng thời là khu bảo tồn chim.

Là một mạng lưới điện quy mô nhỏ, lưới điện siêu nhỏ sẽ giúp hòn đảo cắt giảm mạnh việc sử dụng các loại máy phát điện sử dụng nhiên liệu diesel, thải carbon gây ô nhiễm. Những máy phát điện này vốn được xem là nguồn năng lượng duy nhất của đảo Robben trước đây. ABB đã lắp đặt hơn 36 lưới điện siêu nhỏ tại nhiều khu vực khác nhau. Công nghệ này có thể áp dụng cho nhiều hòn đảo trên thế giới hoặc ở bất cứ vùng sâu vùng xa nào cần tới nguồn năng lượng ổn định và bền vững, biệt lập với lưới điện công cộng lớn.

Lưới điện siêu nhỏ phụ thuộc

vào năng lực kỹ thuật số phong phú để đạt hiệu suất tối ưu. Khả năng giám sát từ xa của ABB AbilityTM có thể giúp hệ thống được giám sát và vận hành từ Cape Town, cách hòn đảo 9km và bị ngăn cách bởi các dòng nước dữ. Cách thức quản lý từ xa cũng giúp loại bỏ việc phải duy trì nhân lực trên đảo vì việc di chuyển giữa đất liền tới hòn đảo và ngược lại có thể gặp nhiều khó khăn khi thời tiết bất ổn.

Ông Claudi Facchin, Giám đốc Ban Thiết bị và Hệ thống điện ABB cho biết: “Lưới điện siêu nhỏ là nhân tố quan trọng trong lưới điện tương lai. Công nghệ chúng tôi mang tới tại đảo Robben chính là một trong những minh chứng cho việc chúng tôi có thể hỗ trợ để mang lại lưới điện mạnh hơn, xanh hơn và thông minh hơn”.



EVNHCMC phát triển lưới điện thông minh

Tổng công ty Điện lực TPHCM (EVNHCMC) đang tích cực phát triển lưới điện thông minh với mục tiêu cơ bản là tự động hóa hệ thống điện giai đoạn 2016 - 2020.

ĐÌNH TÚ

Lưới điện thông minh đã và đang không những là động lực mà còn là công cụ để tối ưu hóa hoạt động sản xuất kinh doanh của hầu hết các công ty điện lực trên thế giới. EVNHCMC cũng không nằm ngoài xu thế đó.

Thí điểm mô hình tại 4 khu vực

Nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, giảm tổn thất điện năng, nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng, góp phần đảm bảo an ninh năng lượng là những mục tiêu trọng tâm mà EVNHCMC hướng đến trong lộ trình xây dựng lưới điện của mình thông qua việc triển khai đồng bộ và xuyên suốt từ lưới điện truyền tải đến từng khách hàng như: trung tâm điều khiển từ xa và trạm 110 kV không người trực, hệ thống tự động hóa lưới điện phân phối, hệ thống đo đếm dữ liệu điện kể từ xa, tích hợp nguồn năng lượng tái tạo, ứng dụng GIS.

Hệ thống lưới điện thông minh EVNHCMC đang triển khai hướng tới mục tiêu nâng cao độ tin cậy cung cấp điện và chất lượng điện năng;



Ông Nguyễn Văn Thanh, Phó Tổng giám đốc EVNHCMC giới thiệu mô hình lưới điện thông minh.

tăng cường quản lý nhu cầu phụ tải và khuyến khích sử dụng điện tiết kiệm, hiệu quả; nâng cao năng suất lao động và giảm chi phí vận hành; không ngừng nâng cao chất lượng dịch vụ chăm sóc khách hàng.

Năm 2017, EVNHCMC lựa chọn và thực hiện thí điểm mô hình lưới điện thông minh tại 4 khu vực gồm: Khu vực công nghệ cao, quận 9 thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Thủ Thiêm; Khu văn phòng thương mại dọc trục đường Mạc Đĩnh Chi - Lê Duẩn - Nguyễn Du - Tôn Đức Thắng, quận 1 thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Sài Gòn; Khu dân cư Miếu nổi, quận Phú Nhuận thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Gia Định; Khu dân cư Phú Mỹ, quận 7 thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Tân Thuận.

Ông Nguyễn Văn Thanh, Phó Tổng giám đốc EVNHCMC cho biết: Mục tiêu cơ bản của các dự án thí điểm trên là nhằm nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, giảm tổn thất điện năng và sử dụng năng lượng điện tiết kiệm và hiệu quả trong khu vực. Ngoài ra, các khu vực trên sẽ được trang bị sẵn sàng về cơ sở hạ tầng cho việc phát triển các ứng dụng lưới điện thông minh trong tương lai như: điều chỉnh phụ tải, vận hành thị trường điện...

Theo ông Thanh, tiêu chí để triển khai 4 khu vực thí điểm lưới điện thông minh điển hình bởi: khu vực được cấp nguồn từ 2 trạm biến áp 110 kV khác nhau để đảm bảo độ dự phòng trong trường hợp sự cố; các TBA 110 kV cấp nguồn vận hành không người trực, các trạm ngắt được trang bị SCADA để điều khiển từ xa.

Lưới điện trung thế được vận hành theo mô hình tự động hóa với khả năng tự động phát hiện, cô lập sự cố và tái lập cung cấp điện cho các phân đoạn không bị ảnh hưởng bởi sự cố.

"Tổng công ty triển khai thí điểm 4 khu vực trên để có cơ sở đánh giá tính khả thi và hiệu quả của việc triển khai lưới điện thông minh. Nếu thành công, EVNHCMC sẽ nhân rộng mô hình lưới điện thông minh trên phạm vi toàn Thành phố trong những năm tiếp theo", ông Thanh nói.

Đến năm 2020, cơ bản hoàn thiện lưới điện thông minh

Theo ông Nguyễn Phú Vĩnh, Trưởng ban Kinh doanh EVNHCMC, đến nay, EVNHCMC đã đầu tư lắp đặt hệ thống đo đếm và thu thập dữ liệu từ xa cho những khách hàng

sản xuất, kinh doanh có điện năng tiêu thụ 2.000 kWh/năm trở lên. Hệ thống cung cấp cho khách hàng các tiện ích như có thể kiểm tra biểu đồ phụ tải tiêu thụ điện trong bất kỳ thời gian nào để có kế hoạch sản xuất phù hợp; khai thác hóa đơn từ hệ thống thu thập từ xa; thực hiện theo dõi, giám sát tình hình sử dụng điện của chính khách hàng...

EVNHCMC đã cụ thể hóa các bước thực hiện trong từng giai đoạn. Theo đó, năm 2017, tỷ lệ lưới điện phân phối đạt mức độ thông minh giám sát và điều khiển từ xa sẽ được tăng lên 100% lưới điện phân phối 110 kV, trong đó 65% trạm vận hành không người trực; 60% lưới điện phân phối 15,22 kV; 15% lưới điện phân phối 15,22 kV đạt mức độ thông minh tự động hóa mức độ cơ bản; 24% lưới điện 0,4 kV...

Đến năm 2020, EVNHCMC phấn đấu 100% lưới điện phân phối 110 kV đạt mức độ thông minh giám sát

và điều khiển từ xa, vận hành không người trực; 100% lưới điện phân phối 15,22kV đạt mức độ thông minh giám sát và điều khiển từ xa; 50% lưới điện phân phối 15,22 kV đạt mức độ thông minh tự động hóa mức độ cơ bản; 100% lưới điện 0,4 kV đạt mức độ thông minh giám sát và điều khiển từ xa.

Đối với hệ thống đo đếm từ xa, dự kiến đến cuối năm 2020 sẽ hoàn thành việc thay thế 100% điện kế cơ bằng điện kế điện tử, đồng thời hoàn thành 100% tổng số điện kế trên lưới điện được thu thập dữ liệu từ xa về trung tâm quản lý dữ liệu tập trung.

Bên cạnh đó, Tổng công ty cũng đã và đang thực hiện các bước nhằm triển khai thí điểm dự án Micro - Grid tại Khu công viên phần mềm Quang Trung với mục tiêu thử nghiệm mô hình lưới điện thông minh có tỉ trọng năng lượng mặt trời đáng kể tham gia đầu nối.



Hệ thống SCADA giúp quản lý lưới điện từ xa.

Cơ hội hợp tác năng lượng giữa EVNSPC và Phần Lan

Ngày 10/11, tin từ Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) cho biết, ông Nguyễn Văn Hợp, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc EVNSPC cùng lãnh đạo Tổng công ty vừa có buổi tiếp và làm việc với đoàn đại biểu Chính phủ Phần Lan do ông Petri Peltonen, Thứ trưởng Bộ Kinh tế và Lao động làm trưởng đoàn.



EVNSPC nỗ lực đưa điện lưới quốc gia đến với người dân ở vùng hải đảo tại các tỉnh, thành phố phía Nam.

PHẠM ĐIỆP

Tại buổi làm việc, hai bên có những trao đổi liên quan đến lĩnh vực năng lượng tái tạo, công nghệ năng lượng sạch, tiết kiệm năng lượng và các giải pháp kỹ thuật số trong quản lý, vận hành lưới điện. Đồng thời thống nhất sẽ tổ chức những cuộc gặp tiếp theo để đi đến hợp tác cụ thể giữa EVNSPC và các doanh nghiệp Phần Lan.

Đoàn Phần Lan có sự tham gia của các thành viên thuộc tổ chức Finpro (một tổ chức của Chính phủ Phần Lan giúp các doanh nghiệp vừa và nhỏ của Phần Lan thâm nhập vào thị trường quốc tế, khuyến khích đầu tư trực tiếp nước ngoài vào Phần Lan và quảng bá du lịch quốc gia) và một số doanh nghiệp tiêu biểu của Phần Lan đang hoạt động trong lĩnh vực năng lượng và nước.

Trao đổi với đoàn công tác, ông Nguyễn Văn Hợp giới thiệu khái quát về quy mô, lĩnh vực hoạt động và kế hoạch phát triển của EVNSPC trong thời gian tới. Cụ thể, EVNSPC đặc biệt tập trung vào định hướng và lộ trình phát triển lưới điện thông minh giai đoạn 2017 - 2022; lộ trình và kế hoạch phát triển lưới điện giai đoạn 2016 - 2020; kế hoạch xây dựng thị trường điện; kế hoạch phát triển năng lượng tái tạo và các chính sách khuyến khích giá điện đối với năng lượng tái tạo và hợp đồng mua bán điện. Ngoài ra, ông Hợp còn chia sẻ những khó khăn về vốn, công nghệ và nguồn nhân lực chất lượng cao trong lĩnh vực năng lượng. Do đó, việc được trao đổi, học tập kinh nghiệm chuyên môn và công tác quản lý từ các doanh nghiệp năng lượng hàng đầu của Phần Lan là một cơ hội tốt đối với EVNSPC, đặc biệt trong lĩnh vực phát triển năng lượng sạch và lưới điện thông minh.

Về phía Phần Lan, Thứ trưởng Petri Peltonen cho biết, cá nhân ông và các thành viên trong đoàn rất vui mừng đến thăm Việt Nam và được trao đổi, làm việc với các lãnh đạo của EVNSPC. Ông ấn tượng và đánh giá cao nỗ lực và những thành tựu của EVNSPC đã đạt được trong thời gian qua, đặc biệt là nỗ lực đưa điện lưới quốc gia đến với người dân ở tất cả các vùng nông thôn, vùng sâu, vùng xa, vùng biên giới và hải đảo tại các tỉnh, thành phố phía Nam.

Thứ trưởng Petri Peltonen cho biết thêm, Việt Nam và Phần Lan đã có mối quan hệ tốt đẹp và Việt Nam là một trong những đối tác thương mại quan trọng nhất của Phần Lan tại Đông Nam Á. Đặc biệt trong năm 2018, hai nước sẽ kỷ niệm 45 năm ngày thiết lập quan hệ ngoại giao. Mối quan hệ lâu dài và tốt đẹp này sẽ là nền tảng vững chắc cho sự hợp tác trong tương lai giữa các doanh nghiệp Phần Lan và doanh nghiệp Việt Nam hướng tới giao thương bền vững vì lợi ích chung.

Thứ trưởng Bộ Kinh tế và Lao động Phần Lan cũng hy vọng, với những thế mạnh về giải pháp công nghệ, bí quyết và chuyên môn hàng đầu trong lĩnh vực năng lượng của các doanh nghiệp Phần Lan sẽ hỗ trợ Chính phủ Việt Nam cũng như các công ty năng lượng tại Việt Nam đạt được mục tiêu phát triển.

Nhân dịp này, hai bên đã thống nhất sẽ cử đầu mối liên hệ, làm việc và tổ chức những cuộc gặp tiếp theo tại Phần Lan hoặc Việt Nam để đi đến hợp tác cụ thể giữa EVNSPC và các doanh nghiệp Phần Lan.

Kết quả và kinh nghiệm triển khai phần mềm EVN SCADA trong việc xây dựng trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực

Trong 2 ngày: 15 - 16/11, tại Hà Nội, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) phối hợp cùng Hội Điện lực Việt Nam tổ chức hội nghị Khoa học và công nghệ điện lực toàn quốc năm 2017. Hội nghị phổ biến, chia sẻ các đề tài nghiên cứu khoa học; cập nhật nhiều công nghệ mới nhằm nâng cao độ tin cậy, đảm bảo an ninh năng lượng hệ thống điện Việt Nam.

ANH KHUÊ

Tạp chí Năng lượng Sạch Việt Nam xin giới thiệu bài tham luận của Công ty Điện lực Ninh Bình (PC Ninh Bình) với nhan đề: "Kết quả và kinh nghiệm triển khai phần mềm EVN SCADA trong việc xây dựng trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực".

Đây là bản báo cáo kết quả và một số kinh nghiệm triển khai hệ thống EVN SCADA trong việc xây dựng trung tâm điều khiển xa và trạm biến áp không người trực được triển khai thực hiện tại PC Ninh Bình.

1. Các thông tin chung

- Hệ thống EVN SCADA được triển khai để thu thập dữ liệu vận hành và điều khiển cho 8 trạm biến áp (TBA) 110 kV và toàn bộ lưới điện trung áp 6/22/35 kV đưa về hệ thống trung tâm đặt tại Văn phòng PC Ninh Bình (phòng điều độ B23).

Hệ thống tại trung tâm cho phép kết nối, tích hợp nhiều công nghệ, thiết bị và phần mềm điều khiển tại trạm khác nhau. Cụ thể, 8 TBA 110 kV gồm:

- 5 TBA truyền thống sử dụng RTU (RTU560 của ABB): 1) Ninh Bình, 2) Nho Quan, 3) Tam Điệp, 4) Kim Sơn, 5) X18: Đã hoàn thành và bàn giao đưa vào sử dụng vào tháng 6/2015 với chức năng giám sát. Hiện PC Ninh Bình đang triển khai dự án hoàn thiện kết nối giám sát và điều khiển xa cho 2 TBA 110kV Nho Quan và X18, hoàn thành vào quý III/2017 để đưa vào thành TBA không người trực. Tiếp theo sẽ triển khai cho 3 TBA 110 kV Ninh Bình, Tam Điệp và Kim Sơn, dự kiến hoàn thành trong năm nay.

- 3 TBA tích hợp máy tính sử dụng Gateway: 1) Trạm 110 kV Ninh Phúc làm HMI và Gateway tại trạm. Trong đó 2 TBA 110 kV Ninh Phúc và Gián Khẩu đã hoàn thành kết nối giám sát và điều khiển xa về trung tâm điều khiển B23 (Trung tâm điều khiển - điều độ), đang được vận hành theo hình thức thao tác xa tại trung tâm, có nhân viên Tổ thao tác lưu động giám sát và hỗ trợ tại trạm. TBA 110 kV Phúc Sơn đang trong giai đoạn hoàn thiện giám sát và điều khiển xa về trung tâm.

- Toàn bộ lưới điện 6/22/35 kV cũng được cập nhật, giám sát tại trung tâm với một số chức năng DMS cơ bản.
- Các máy tính giao diện người máy HMI, máy đọc bản tin sự cố rơ le, các màn hình lớn hiển thị lưới điện phân phối, màn hình lớn cho camera giám sát được đặt tại phòng điều độ B23 cho các điều độ viên sử dụng.
- Các thiết bị máy chủ SCADA, máy chủ HIS, thiết bị thời gian chủ, các thiết bị kết nối mạng SCADA như route, switch được lắp đặt, vận hành và quản lý tập trung tại phòng thiết bị POP.

2. Mô hình hệ thống và giải pháp công nghệ

2.1. Hệ thống SCADA tại các TBA

- Đối với các TBA sử dụng RTU (5 TBA):

- Tín hiệu xuất tuyến trung thế: trang bị, lắp đặt các thiết bị mở rộng RTU hiện hữu và các thiết bị SCADA như transducer, rơle trung gian... để lấy bổ sung tín hiệu các xuất tuyến trung thế 6/22/35 kV.

- Tín hiệu các ngăn xung quanh máy biến áp (các ngăn phía 110 kV): chia sẻ dữ liệu từ RTU đang truyền về A1 và đầu nối bổ sung các tín hiệu lấy thêm.

- Đối với các TBA sử dụng Gateway: khai báo thêm 1 cổng mới trên máy tính Gateway theo giao thức IEC60870-5-104 để trao đổi dữ liệu của tất cả các ngăn của trạm trung tâm.

- Các loại tín hiệu SCADA trao đổi với trung tâm gồm: tín hiệu đo lường (P,Q,U,I các pha, hệ số công suất, nấc MBA), tín hiệu trạng thái (đóng/mở máy cắt, dao cách ly, dao tiếp địa, AC/DC tổng); tín hiệu cảnh báo/sự cố (khí, lò xo, vị trí máy cắt, tác động rơ le...); tín hiệu điều khiển (đóng/cắt máy cắt, dao cách ly, tăng/giảm nấc phân áp, điều khiển quạt, reset rơ le/lockout).

- Sử dụng giao thức IEC60870-5-104 để truyền tín hiệu từ các TBA về trung tâm dựa trên hệ thống kênh truyền IP.

2.2. Hệ thống tại trung tâm

- Trang bị các thiết bị công nghệ thông tin gồm:

- Máy chủ SCADA để thu thập dữ liệu từ các TBA và máy chủ HIS để lưu trữ dữ liệu vận hành quá khứ.
- Các máy tính trạm vận hành HMI cho các điều độ viên.
- Máy tính đọc thông tin sự cố rơ le từ xa.
- Các màn hình lớn cho chức năng giám sát lưới điện trung áp và camera.
- Thiết bị đồng bộ thời gian, route, switch, UPS, tủ Rack.

- Trang bị phần mềm EVN SCADA do EVNICT phát triển để giám sát, điều khiển xa các TBA.

2.3. Kênh truyền

Hệ thống kênh truyền được xây dựng trên mạng cáp quang của điện lực Ninh Bình, được thiết kế dự phòng 1 – 1 đảm bảo tính ổn định và tin cậy trong quá trình vận hành.

3. Các chức năng của phần mềm EVN SCADA

Phần mềm EVN SCADA do EVNICT triển khai tại PC Ninh Bình là phần mềm điều khiển, giám sát và thu thập dữ liệu; có chức năng thu thập dữ liệu, giám sát, hiển thị dữ liệu thời gian thực, điều khiển thiết bị từ xa và lưu trữ các dữ liệu vận hành. Các chức năng chính bao gồm:



Ngành điện Ninh Bình tích cực ứng dụng khoa học công nghệ vào việc nâng cao độ tin cậy, an toàn của hệ thống điện.

Thu thập dữ liệu: Thu thập các dữ liệu trạng thái, đo lường, cảnh báo theo các giao thức phổ dụng trong ngành điện như IEC60870-5-101/103/104, IEC61850, Modbus...

Giám sát thời gian thực: hiển thị trên các màn hình giám sát, giúp người vận hành dễ dàng quan sát, theo dõi được tình trạng hoạt động tức thời của các thiết bị tại TBA.

Điều khiển thiết bị:

- Điều khiển đóng/cắt máy cắt, dao cách ly, có kiểm tra các điều kiện liên động, quyền thao tác, gán biển cảnh báo.

- Điều khiển tăng giảm nấc phân áp, quạt làm mát... của máy biến áp.

Quản lý các sự kiện, cảnh báo, sự cố: Có chức năng ghi lại toàn bộ

các sự kiện, các sự cố, cảnh báo của các thiết bị trong trạm biến áp, nhà máy. Các cảnh báo được đưa ra dưới 3 dạng đồng thời đó là: âm thanh, dòng thông báo sự kiện, sự cố và chỉ thị đèn (màu sắc) tương ứng với sự kiện, sự cố xảy ra.

Cơ sở dữ liệu quá khứ: Lưu trữ lâu dài dữ liệu vận hành phục vụ công tác báo cáo, khai thác dữ liệu.

Báo cáo, khai thác dữ liệu: truy xuất, tổng hợp dưới dạng file báo cáo (web, word, excel) giúp giảm thiểu thời gian ghi chép, báo cáo thủ công. Đồng thời, cho phép trao đổi dữ liệu với các ứng dụng khác như quản lý kỹ thuật lưới điện (PMIS) do EVNICT phát triển.

Quản trị hệ thống: cho phép tạo,

xóa các user, phân quyền cho user, theo dõi, ghi log các hoạt động của người vận hành.

DMS: giám sát toàn bộ lưới điện trung áp 6/22/35 kV trên sơ đồ một sợi; cho phép cập nhật tự động hoặc bằng tay trạng thái của các thiết bị đóng cắt trên lưới; tổ màu lưới (có điện/mất điện/loop...); báo cáo tình hình mất điện; trao đổi dữ liệu với hệ thống phần mềm CMIS.

4. Đánh giá kết quả thực hiện

- Hệ thống EVN SCADA đã đáp ứng được các yêu cầu trong công tác điều độ, vận hành, quản lý lưới điện.

- Giám sát vận hành điện áp tại

thanh cái các trạm 110 kV theo đúng yêu cầu nhằm nâng cao chất lượng điện áp, giảm tổn thất, ổn định lưới điện.

- Thu thập đầy đủ, chính xác, kịp thời các thông số vận hành; phục vụ tốt cho việc lập các phương thức vận hành tối ưu, tính toán tổn thất, tính toán bù công suất phản kháng...

- Giám sát việc vận hành, thao tác thiết bị, xử lý sự cố được chính xác, nhanh chóng, an toàn.

- Hệ thống phần mềm EVN SCADA đã vận hành ổn định, tin cậy trong gần 3 năm tính từ khi triển khai và đưa vào sử dụng.

- Các giao diện người dùng, các trang màn hình vận hành được thiết kế thân thiện, dễ sử dụng.

- Phần mềm có tính tùy biến cao, cho phép xây dựng các chức năng khai thác dữ liệu đáp ứng nhu cầu trong công tác điều độ, báo cáo và công tác quản lý vận hành.

5. Một số kinh nghiệm trong triển khai trung tâm điều khiển và TBA không người trực

- Đối với công tác xây dựng thiết kế hệ thống: đây là giai đoạn quan trọng để đảm bảo đáp ứng tốt các nhu cầu khi đưa vào vận hành trung tâm điều khiển và TBA không người trực hoặc bán người trực.

- Hạng mục thiết kế SCADA cần phải thực hiện chi tiết từ bước lập danh sách dữ liệu (datalist) để giúp trung tâm có thể giám sát và điều khiển được các tín hiệu cần thiết. Ngoài việc căn cứ theo các quy định liên quan của EVN, cần bổ sung thêm các tín hiệu theo yêu cầu của thực tế vận hành, đảm bảo người vận hành tại trung tâm cũng có thể quan sát và điều khiển được tối đa như tại trạm biến áp.

- Với các TBA xây dựng mới, cần đưa vào thiết kế và triển khai hạng mục ghép nối và test SCADA về trung tâm điều khiển ngay khi xây dựng trạm, đảm bảo ổn định trước

khi đóng điện, tránh phải thực hiện cải tạo và cắt điện trạm khi đã đưa trạm vào vận hành.

- Đối với các trạm sử dụng máy tính Gateway, cần lựa chọn máy tính và các thiết bị kết nối mạng tại trạm là loại công nghiệp, có cấu hình đủ mạnh và tin cậy để đảm bảo tính ổn định khi đưa vào sử dụng. Thực tế vận hành cho thấy, một số trạm dùng Gateway thường xảy ra lỗi "treo" máy tính, mất kết nối hoặc tín hiệu chập chờn.

- Về kênh truyền kết nối, cần lựa chọn kết nối dựa trên mạng cáp quang theo quy định của EVN và làm hạn chế tối đa các điểm kết nối trung gian để giảm thiểu khả năng mất kết nối trong quá trình vận hành.

- Đối với công tác triển khai: luôn có các cán bộ kỹ thuật liên quan theo sát nhà thầu trong quá trình triển khai, đặc biệt là hạng mục test tín hiệu. Nên yêu cầu các cán bộ này thực hiện luôn các thao tác trên hệ thống phần mềm tại trung tâm cùng nhà thầu, vừa để đảm bảo tính chính xác của tín hiệu vừa nắm bắt được các vấn đề kỹ thuật và vận hành, thao tác của hệ thống.

- Đối với công tác bảo trì, bảo dưỡng, khắc phục sự cố trong quá trình vận hành hệ thống tại trung tâm và tại TBA: để thực hiện tốt công tác này, cần thiết phải xây dựng được đội ngũ kỹ thuật viên liên quan được đào tạo đầy đủ, bài bản, trực tiếp theo sát và tham gia cùng nhà thầu trong suốt quá trình triển khai đến đào tạo chuyển giao.

- Ngoài các hạng mục nêu trên, cũng cần quan tâm đến công tác định kỳ rà soát, hiệu chỉnh, cải tạo lại các thiết bị nhất thứ, nhị thứ, đảm bảo các thiết bị này vận hành ổn định, tin cậy. Nếu có các công tác thí nghiệm, hiệu chỉnh hoặc sửa chữa các thiết bị nhất thứ, nhị thứ tại các TBA cần phải thực hiện kiểm tra lại các tín hiệu SCADA với trung tâm trước khi khóa phiếu thao tác. Trong thực tế, phần lớn các lỗi không thao tác được từ xa do nguyên nhân từ các thiết bị nhất thứ, nhị thứ tại trạm.

Sôi động Lễ hội văn hóa thế giới TP HCM - Gyeongju 2017

Lần đầu tiên, TP HCM tổ chức Lễ hội văn hóa thế giới với những hoạt động sôi nổi, hấp dẫn nhân kỷ niệm 25 năm thiết lập quan hệ ngoại giao Việt Nam - Hàn Quốc (22/12/1992 - 22/12/2017).

HUYỀN CHÂU

Với chủ đề “Giao lưu văn hóa vì một châu Á thịnh vượng”, Lễ hội sẽ kéo dài trong vòng 23 ngày, từ ngày 11/11 tới ngày 3/12. Chương trình “Lễ hội văn hóa thế giới TP HCM - Gyeongju 2017” với nội dung chính giới thiệu đến người dân Việt Nam về hình ảnh Hàn Quốc nói chung và thành phố Gyeongju nói riêng.

Đặc biệt, chương trình biểu diễn chào mừng lễ khai mạc với chủ đề “Bừng nở những đóa hoa” sẽ bao gồm các tác phẩm phim ảnh, kịch nghệ, âm nhạc, thơ ca đặc sắc được thể hiện qua hình thức âm nhạc Cantata và kịch tổng thể. Chương trình thu hút sự chú ý của khách



tham quan với các hoạt động đặc sắc: không gian lịch sử Silla với các thông tin hình ảnh về lịch sử giao lưu giữa hai nước Việt Nam và Hàn Quốc; không gian tái hiện văn hóa truyền thống Silla - trung tâm của văn hóa Hàn Quốc được xây dựng với kỹ thuật công nghệ thông tin và truyền thông tân tiến; con đường văn hóa tái hiện một hội chợ Đông Á; triển lãm Mỹ thuật Việt - Hàn với các tác phẩm thuộc nhiều lĩnh vực đại diện cho nền mỹ thuật hai nước...

Cùng với các không gian nghệ thuật đa dạng như chương trình biểu diễn các dân tộc thế giới có sự tham dự của đại diện các thành phố và quốc gia kết nghĩa với TP HCM cũng như tỉnh Gyeongsangbuk; buổi diễn truyền thống của 23 thành phố và quận thuộc tỉnh Gyeongsangbuk, biểu diễn võ thuật truyền thống Việt - Hàn...

Diễn ra trong thời gian 23 ngày, chương trình lễ hội được tổ chức với các hoạt động giao lưu đặc sắc hướng về những điểm

tương đồng trong nền văn hóa lịch sử lâu đời của 2 quốc gia Việt Nam - Hàn Quốc như: Lễ hội âm nhạc điện tử Việt - Hàn, Liên hoan phim, giao lưu thể dục thể thao; Triển lãm giao lưu mỹ thuật, Diễn đàn Văn học Việt, trải nghiệm các trò chơi dân gian; biểu diễn thời trang giới thiệu các nhà thiết kế nổi tiếng hàng đầu của Việt Nam và Hàn Quốc.

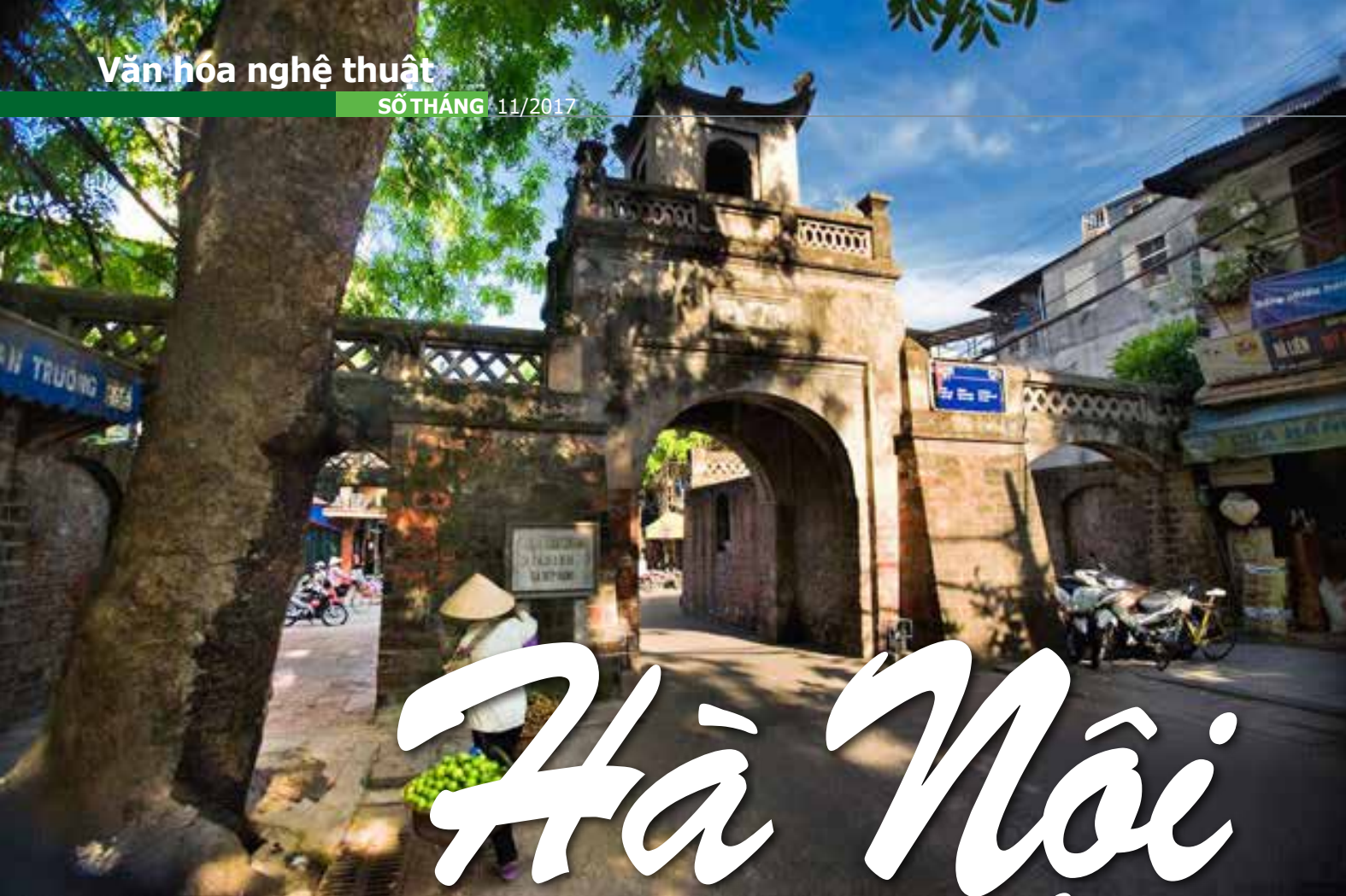
Các hoạt động chính của lễ hội được chia làm 4 khu vực: Phố đi bộ Nguyễn Huệ, Công viên 23/9, Nhà thi đấu Phú Thọ và một số địa điểm khác.

Lễ hội văn hóa thế giới TP HCM - Gyeongju 2017 là một “sự kiện xúc tiến nền kinh tế thông qua giao lưu văn hóa” và cũng là cơ hội để tăng cường mối quan hệ với Đông Nam Á, dựa trên nền tảng văn hóa mở rộng giao lưu kinh tế và thương mại, đồng thời tạo ra động lực mới cho nền kinh tế hai nước. Theo đó, thông qua các sự kiện triển lãm sản phẩm Hallyu tiêu biểu, hội nghị giao thương... hơn 60 doanh nghiệp và 300 sản phẩm trong các lĩnh vực K-Beauty, K-food cũng bắt đầu

thiết lập chi nhánh tại các quốc gia Đông Nam Á.

Ông Nguyễn Thành Phong, Chủ tịch UBND TP HCM cho rằng, Lễ hội văn hóa thế giới TP HCM - Gyeongju 2017 là một minh chứng cho vai trò và sự năng động của thành phố trong quá trình hội nhập quốc tế và khu vực. Lễ hội còn góp phần tăng cường sự giao lưu, hiểu biết lẫn nhau, từ đó thúc đẩy các hợp tác về kinh tế, thương mại, du lịch, giáo dục... giữa Việt Nam - Hàn Quốc nói riêng cũng như giữa các quốc gia trong khu vực và trên thế giới nói chung.

“Tôi tin rằng Lễ hội văn hóa thế giới TP HCM - Gyeongju 2017 không chỉ diễn ra trong khung thời gian tổ chức mà ý nghĩa của nó sẽ làm sâu sắc hơn nữa quan hệ đối tác hợp tác chiến lược giữa Việt Nam và Hàn Quốc cũng như thúc đẩy, góp phần nâng mỗi quan hệ hữu nghị hợp tác giữa TP HCM với các địa phương của Hàn Quốc và các nước trên thế giới lên một tầm cao mới”, ông Nguyễn Thành Phong nhấn mạnh.



Hà Nội

trong nét bút giàu chất thơ của
Nguyễn Tuân



Nguyễn Tuân viết về Hà Nội với tất cả ý tốt, lời trong, mặn mà, sâu sắc, có sức toả, sức ngân, có màu sắc, hương thơm và hồn người (Sau đêm 19 tháng chạp, Làng hoa, Hà Nội ta đánh Mỹ giỏi...). Với Nguyễn Tuân, tiếng Việt trở nên tinh vi, linh diệu, nó gắn bó với những cảm xúc khi dữ dội, lúc hiền hoà, tạo nên những nhịp mạnh, nhịp nhẹ mà ông gọi đó là "cái tiềm lực kín đáo của chất nhạc, chất thơ trong văn xuôi". Bởi vậy, ẩn trong từng trang viết của ông, Hà Nội sống dậy với những âm vang của mấy thời đánh giặc. Hà Nội vang tiếng súng thần công những ngày đầu chống Pháp. Hà Nội rên tiếng súng bắn máy bay Mỹ...

■ Nhà văn **MAI THỤC**

Trong nhịp điệu những câu văn của Nguyễn Tuân, hiện ra một Hà Nội chiến đấu, một Hà Nội thơ.

Hà Nội chiến đấu được miêu tả trong nhịp mạnh qua những âm thanh mạnh mẽ và những cảnh tượng sôi động. Đêm 19 tháng chạp năm 1946, Hà Nội âm âm tiếng hát khúc quân hành. Lòng đường chuyển động với những khối người đen đặc cầm xẻng, cuốc, dao găm, mã tấu... Hà Nội bữa bộn đất đá, ụ đất và chiến lũy mọc lên. Chiến tranh ập đến. Đô thành ngùn ngụt khói. Từng đoàn người ra đi.

Mặt phố kín bùng (Sau đêm 19 tháng chạp). Cảnh ấy quả đã gây được ấn tượng khó phai trong lòng người Hà Nội, những ngày đầu chống Pháp.

Rồi Hà Nội một buổi chiều lửa, một đêm lửa trong bài ký Hà Nội ta đánh Mỹ giỏi là một bức vẽ màu lửa, ghi lại không khí hào hùng của Hà Nội đánh Mỹ. Trời Hà Nội liên tiếp bùng nổ những đám khói năm sắc. Súng nổ, tên lửa nổ, như pháo tết làm tan hàng chùm giặc...

Qua ngòi bút của Nguyễn Tuân, bầu trời Hà Nội đánh Mỹ, mặt đất Hà Nội cũng đánh Mỹ. Vườn hoa, bãi chợ, bãi tha ma, ruộng rau, sân thóc, bờ ao, lề

đường, gác thượng... đều vút lên đường đạn. Mũ rơm, mũ sắt lơ lửng năm cửa ô. Hình ảnh cô gái làng hoa "cầm vôi sủng" bên những bóng thược dược huyết dụ bị thương đang bầm sặc và một tên Mỹ râu ria xồm xoàm, tóc râu ngô dim dim ngủ, đang ngồi chờ hỏi tội. Cảnh tượng pha nét anh hùng ca cổ đại. Cái bi, cái hùng, cái nhân tính hoà quyện. Đó chính là tâm hồn người Hà Nội qua văn tài của Nguyễn Tuân.

Nhưng Hà Nội không chỉ là chiến đấu. Hà Nội còn là hương đất, hồn người Việt Nam hội tụ. Nguyễn Tuân đã sử dụng nghệ thuật tả cảnh trong nhịp





nhẹ của câu văn qua những màu sắc của cỏ cây, hoa lá, với những rung động nhẹ nhàng của tâm hồn, để tái hiện một Hà Nội thơ Đường sau tiếng sấm là đêm trăng Hà Nội với từng mẫu cúc đại đoá nở bung, với những khoảng vườn hoa màu nhạt lung linh dưới gió nồm. Dưới trăng, người chiến sĩ bồn chồn lấy cái lưới lê đâm vào mặt trăng in rõ nơi vũng nước đọng. Đó là nét nhạc bi hùng, đối lập cái đẹp và bạo lực (Sau đêm 19 tháng chạp).

Miêu tả làng hoa Hà Nội, Nguyễn Tuân huy động đủ các loại từ nói về các loài hoa, màu hoa. Hoa đào thắm nở, nhìn xóm làng như từng mảng phấn hồng tụ lại. Cúc vàng khoe sắc. Quất chín đỏ ối. Cúc chi vàng rực. Ladơn màu san hô. Luống phẳng thơm ngát đủ màu xanh, đỏ, trắng, tím, vàng. Hoa sấu trắng tròn như hạt nếp. Một góc vườn rực sáng,

ánh sáng của hàng chục loài hoa: cẩm chướng, ladơn, quế, hồng, lan, cúc, thược dược, đào huệ, ngâu, sồi... Những loài hoa thơm nhất cũng tụ hội về đây: hoa bưởi, hoa ngâu, ngọc lan, hoa huệ... để tuần tuần, tháng tháng, người Hà Nội gói lễ dâng hương, thờ tổ tiên, cha mẹ.

Nguyễn Tuân viết về hoa, cũng có nghĩa viết về tâm hồn người Hà Nội. Về những vui buồn theo những nụ hoa. Những lão nông râu tóc bạc phơ, những anh Thân, anh Chí, bà Gái, chị Nhở đêm đêm một bóng, một đèn, một góc vườn vắng, nâng niu, chăm bón từng gốc hoa, trân trọng cái lành, cái đẹp trong trời đất. Nước mắt họ nhỏ ra như những giọt sương khuya đọng trên hoa lá. Trái tim người trồng hoa thì thắm trong tiếng nhạc đồng hồ tích tắc, trong nhịp điệu của những ngọn đèn bão nhấp nhô.

Nguyễn Tuân yêu từng bước chân người nghèo. Ông diễn tả tiếng guốc của những người phụ nữ làng hoa đi chợ trong nhạc điệu. Tiếng guốc cứ dồn gần lại. Tiếng guốc sắc như tiếng phách. Những đợt guốc lóc cóc giòn tan.

Yêu người làng hoa, Nguyễn Tuân biến hoa thành văn điệu, quẩn quanh người nghèo có tâm hồn cao quý. Những người con gái làng hoa trong văn Nguyễn Tuân rực rỡ, thơm mát như những nữ hoàng, hoa quẩn quanh người họ trên đầu một thúng hoa, tay phải một bó hoa, tay trái khuynh ôm một thúng hoa nữa...

Đọc những trang Nguyễn Tuân viết về Hà Nội, chúng ta yêu Hà Nội, yêu từ cái cụ thể, cái ngào ngạt hương trắng sáng mênh mông, thuyền từ từ bơi ra giữa hồ để trai thanh, gái lịch được ngắm một không gian bao la.



CÔNG TY CỔ PHẦN

KHÓA VIỆT-TIỆP

Niềm tin của mọi nhà



CÔNG TY CỔ PHẦN KHÓA VIỆT-TIỆP

Địa chỉ: Thị trấn Đồng 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

