

NĂNG LƯỢNG SẠCH Việt Nam

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

ĐỨC HỖ TRỢ AN GIANG Tr.10
PHÁT TRIỂN DỰ ÁN ĐIỆN MẶT TRỜI

NINH THUẬN VẬN HÀNH HAI Tr.12
TỔ HỢP ĐIỆN GIÓ, ĐIỆN MẶT TRỜI
LỚN NHẤT CẢ NƯỚC

ĐIỆN LỰC VIỆT NAM Tr.22
CHÍNH THỨC CỐ VẤN PHÒNG TÀI
QUẢN ĐẢO TRƯỜNG SA

PV POWER ĐẢM BẢO AN TOÀN Tr.32
CHO NGƯỜI LAO ĐỘNG

NĂNG LƯỢNG TÁI TẠO GIÚP GIỮ Tr.56
CÁC DÒNG CHÁY TỰ NHIÊN

TRĂNG TÂY HỒ Tr.61

NĂNG LƯỢNG *hấp dẫn*
SẠCH DOANH NGHIỆP
TỰ NHÂN TR.8

Số: **32**
THÁNG 5.2019



MỤC TIÊU NPC

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

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

Năm 2016, 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 để "để tiếp cận - để tham gia - để giám sát".



Mục lục

Số trang

Kinh biểu

- 8 Năng lượng sạch hấp dẫn doanh nghiệp tư nhân
- 10 Đức hỗ trợ An Giang phát triển dự án điện mặt trời
- 12 Ninh Thuận vận hành hai tổ hợp điện gió, điện mặt trời lớn nhất cả nước
- 14 PV GAS chăm lo cho người lao động để phát triển bền vững
- 16 Doanh nghiệp "bắt tay" với trường đại học để phát triển năng lượng sạch
- 18 Xây dựng Chương trình quốc gia về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững
- 20 Đền năng lượng mặt trời đến với người nghèo
- 22 Điện lực Việt Nam chính thức có văn phòng tại quần đảo Trường Sa



Điện lực miền Bắc hướng tới không sử dụng tiền mặt trong thanh toán tiền điện

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
Nhà báo Nguyễn Anh Dũng
TS. Phạm Gia Yên

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

PHÓ CHỦ TỊCH THƯỜNG TRỰC HIỆP HỘI TỔNG BIÊN TẬP

Ts. Mai Duy Thiện

THƯ KÝ BIÊN TẬP

Đặng Thái

THIẾT KẾ

Thế Công

TÒA SOẠN TRỊ SỰ

Số 09, Hoa Sữa 07,
Khu đô thị Vinhomes Riverside,
Long Biên, Hà Nội
Điện thoại: 04 22188088
Email: tapchinlsn@gmail.com

ẢNH BÌA:

Nguồn: Trọng Vinh

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



40

48



53



SỐ THÁNG 5/2019

Sổ trang

- 28 Điện lực TPHCM ký hợp đồng mua điện mặt trời áp mái với hộ dân
- 30 Điện lực miền Nam tăng tốc đưa công nghệ 4.0 vào sản xuất, kinh doanh
- 32 PV Power đảm bảo an toàn cho người lao động
- 34 EVNNPT được Fitch Ratings xác nhận xếp hạng tín nhiệm tích cực
- 36 Ngành điện cần ứng dụng công nghệ tiên tiến để bảo vệ môi trường
- 40 Vì một thế giới không rác thải
- 42 Hà Nội tăng cường sử dụng xe buýt dùng nhiên liệu sạch CNG
- 50 Vinefulland đảm bảo nguồn nước sạch cho dự án The Emerald
- 57 Tại sao phải có tầm nhìn chiến lược khai thác tài nguyên gió, thủy triều, sóng biển, dòng hải lưu?



46

**THÀNH PHỐ
TRUYỀN THÔNG
THÔNG MINH
ĐẦU TIÊN CỦA
VIỆT NAM**

Người tiêu dùng "chê" xăng E5



54

Năng lượng tái tạo giúp giữ các dòng chảy tự nhiên



56

Thư tòa soạn

Bạn đọc thân mến!

Người dân đầu tư điện mặt trời trên địa bàn TP.HCM vừa được trả tiền điện sau một thời gian dài phát điện lên lưới. Tiếp theo đó, người dân ở các tỉnh, thành phố như Hà Nội, Bình Thuận, Cần Thơ... lắp điện mặt trời mái nhà đã được ký hợp đồng mua bán điện với ngành điện.

Bên cạnh đó, theo đại diện Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) để khuyến khích khách hàng lắp đặt điện mặt trời, EVN cam kết sẽ thực hiện các thủ tục đăng ký, lắp đặt đơn giản, thuận tiện và minh bạch cho khách hàng. Đồng thời, EVN sẽ báo cáo lên Bộ Công thương và Chính phủ để duy trì cơ chế ưu đãi về giá là giữ mức 9,35cent/kWh và tiếp tục thúc đẩy những cơ chế ưu đãi đặc thù cho khách hàng.

Đây chính là tín hiệu lạc quan cho thấy các rào cản phát triển điện mặt trời đặc biệt điện mặt trời áp mái đang được khai thông, góp phần thúc đẩy sự phát triển năng lượng tái tạo ở Việt Nam.

Mới đây, phát biểu tại buổi lễ khánh thành dự án điện mặt trời lớn nhất tại tỉnh Ninh Thuận, Phó Thủ tướng Chính phủ Vũ Đức Đam, Chủ tịch Hội đồng quốc gia về phát triển bền vững và nâng cao năng lực cạnh tranh đề nghị các bộ ngành, cơ quan tiếp tục nghiên cứu, đổi mới cơ chế chính sách để kết nối đồng bộ các loại hình năng lượng khác nhau nhằm có sự phát triển thực sự ổn định, bền vững, hiệu quả.

Ban biên tập Tạp chí Năng lượng Xanh Việt Nam hy vọng, với những cơ chế ưu đãi của Chính phủ, các Bộ ngành, địa phương, lĩnh vực năng lượng sạch sẽ tiếp tục phát triển mạnh trong thời gian tới góp phần thúc đẩy nền kinh tế đất nước phát triển bền vững và thực hiện cam kết chống biến đổi khí hậu.

Trân trọng!

BAN BIÊN TẬP

IEA kêu gọi thế giới đầu tư “xanh” trong lĩnh vực năng lượng

Cơ quan Năng lượng quốc tế (IEA) kêu gọi thế giới đầu tư gấp đôi vào năng lượng tái tạo, đồng thời cắt giảm mạnh đầu tư cho dầu mỏ và than đá trước năm 2030 mới mong đạt mục tiêu đề ra trong Hiệp định Paris về biến đổi khí hậu.

CẨM HẠNH



Trong bản báo cáo thường niên lần thứ tư về đầu tư năng lượng thế giới, IEA cảnh báo, năm 2018, thế giới đang đi ngược xu hướng cần thiết nêu trên. Cụ thể, vốn đầu tư cho các dự án dầu mỏ và khí đốt như đầu tư vào khai thác, khoan và cơ sở hạ tầng tăng 4%, trong khi đầu tư cho các nguồn khoáng sản than đá mới cũng tăng 2%, đánh dấu lần tăng đầu tiên trong lĩnh vực này từ năm 2012.

Cùng thời gian đó, đầu tư cho các dự án năng lượng tái tạo ở mọi loại hình giảm 2%. Tổng đầu

tư toàn cầu cho năng lượng vẫn duy trì ở mức 1,85 nghìn tỷ USD, tương đương với năm 2017.

Nhà phân tích đầu tư Mike Waldron của IEA cho rằng, nguyên nhân là vì các chính phủ đã không cam kết một cách rõ ràng hoặc hầu như không cam kết cụ thể để đạt được các mục tiêu trong Hiệp định Paris về biến đổi khí hậu. Theo mục tiêu đề ra, các quốc gia cùng cam kết kiểm soát mức nhiệt tăng toàn cầu tính tới cuối thế kỷ thấp hơn 2 độ C.

Trước đó, Tổng Thư ký Liên Hợp Quốc A.Guterres từng cảnh báo, biến đổi khí hậu khiến nền kinh tế toàn cầu có thể phải gánh chịu thiệt hại lên đến 21 nghìn tỷ USD vào năm 2050. Thủ phạm chính khiến nhiệt độ trung bình toàn cầu gia tăng là khí thải CO₂, trong đó, ngành năng lượng đóng góp không nhỏ do nhu cầu tiêu thụ điện năng và việc sử dụng than đá gia tăng. Theo IEA, năm 2018, lượng khí thải CO₂ liên quan năng lượng đã tăng 1,7% so năm 2017, lên 33 tỷ tấn, mức cao nhất trong 6 năm qua. Khí thải từ hoạt động sản xuất điện năng chiếm gần 70%.

Thực tế nêu trên xuất phát từ nhu cầu năng lượng toàn cầu tăng 2,3% trong năm 2018, gần gấp đôi mức tăng trung bình kể từ năm 2010, chủ yếu do kinh tế thế giới tăng trưởng mạnh mẽ. Trong khi đó, mức tăng trưởng hai con số trong sản xuất điện mặt trời và điện gió chưa đủ nhanh để đáp ứng nhu cầu điện năng gia tăng. Các nghiên cứu chỉ ra rằng, nếu con người tiếp tục khai thác và sử dụng nhiên liệu hóa thạch với tốc độ hiện tại, đến năm 2250, nồng độ CO₂ trong không khí sẽ tăng lên mức cao chưa từng thấy trong 200 triệu năm qua kể từ kỷ Trias - thời kỳ nóng nhất trong lịch sử trái đất với hai cực địa cầu không có băng tuyết.



Hồi tháng 10/2018, Liên Hợp Quốc công bố báo cáo quan trọng kết luận rằng, mức thải khí CO₂ phải giảm 45% trước năm 2030 và đạt mức 0 trước năm 2050 nếu muốn hạn chế mức nhiệt tăng ở khoảng 1,5 độ C vào cuối thế kỷ này.

Nhận thức được những nguy cơ tiềm tàng, nhiều tổ chức quốc tế cũng như chính phủ các nước đã hợp tác và triển khai các biện pháp nhằm cứu trái đất. Thay vì sử dụng nhiên liệu hóa thạch, con người đã và đang nghiên cứu chuyển sang các nguồn năng lượng tái tạo, thân thiện với môi trường nhằm giảm phát thải khí gây hiệu ứng nhà kính. Đức, Trung Quốc và Nhật Bản

hiện là 3 trong số những quốc gia sử dụng nhiều năng lượng mặt trời nhất thế giới, ước tính có thể cung cấp điện cho hơn 1 triệu người. Thành phố Sydney của Australia đặt mục tiêu sử dụng 100% năng lượng tái tạo vào năm 2030. Các nhà khoa học thuộc Đại học Illinois và Đại học Maryland của Mỹ còn phát hiện ra việc lắp đặt các trang trại gió và năng lượng mặt trời tại sa mạc Sahara ở châu Phi không chỉ làm chậm quá trình ấm lên của khí hậu trái đất mà còn giúp tăng lượng mưa ở khu vực khô hạn này.

Tuy nhiên, những nỗ lực đó là chưa đủ. Muốn phát triển bền vững, thời gian tới chúng ta phải đầu tư hơn nữa cho lĩnh vực năng lượng “xanh”. Trong bản báo cáo của mình, IEA cũng chỉ ra rằng vì thiếu các chính sách rõ ràng về biến đổi khí hậu nên các nhà đầu tư hướng tới các dự án trong thời gian ngắn hơn và điều này có thể dẫn tới chênh lệch cung và cầu trong tương lai.

Theo các xu hướng hiện tại, vốn đầu tư để phát triển các loại năng lượng (đặc biệt là dầu mỏ, khí đốt và than đá) sẽ không thể đáp ứng nhu cầu năng lượng cần thiết trong thập niên tới. IEA cảnh báo, theo mọi kịch bản thì thế giới đang đối mặt với nguy cơ ngày càng lớn thiếu hụt năng lượng trong tương lai vì hiện không đầu tư đủ cho các yếu tố cung năng lượng truyền thống để duy trì đáp ứng khung tiêu thụ.



Năng lượng sạch hấp dẫn doanh nghiệp tư nhân

Hàng loạt các dự án năng lượng được khởi công, khánh thành thời gian gần đây do các doanh nghiệp tư nhân đầu tư chứng tỏ sức hấp dẫn của lĩnh vực này.

HUYỀN CHÂU

Sáng 27/4, 2 dự án điện mặt trời có quy mô lớn nhất nước cho đến thời điểm hiện tại, tại Ninh Thuận, đã chính thức hoà lưới điện quốc gia.

Dự án thứ nhất là cụm 3 nhà máy điện mặt trời có công suất 330 MW, lớn nhất Đông Nam Á, đặt tại xã Phước Minh, huyện Thuận Nam, tỉnh Ninh

Thuận. Dự án có tổng vốn đầu tư hơn 7.000 tỷ, lắp đặt hơn 1 triệu tấm pin năng lượng mặt trời, dự kiến sản xuất khoảng 600 triệu kWh/năm, phục vụ 200.000 hộ gia đình mỗi năm và góp phần giảm gần 304.400 tấn CO2 thải ra môi trường mỗi năm. Đây là dự án BIM Energy của BIM Group.

Dự án thứ hai là giai đoạn 1 của tổ hợp điện mặt trời và điện gió đặt tại hai xã Lợi Hải và Bắc Phong, huyện Thuận Bắc, tỉnh Ninh Thuận. Dự án được xây dựng trên 268 ha với quy mô thiết kế hơn 705.000 tấm pin với công suất 204 MW. Cũng trên diện tích này có 17 turbine gió (39 MW) được lắp đặt trong giai đoạn 1 của dự án điện gió. Giai đoạn 2 sẽ có thêm 28 turbine gió (công suất 112 MW) được lắp đặt. Dự kiến sau khi hoàn thành toàn bộ, tổ hợp điện gió và điện mặt trời Trung Nam đạt tổng công suất khoảng 360 MW.

Chiều 26/4, tại xã Đức Minh, huyện Mộ Đức, tỉnh Quảng Ngãi



đã diễn ra lễ Khánh thành nhà máy quang điện mặt trời Mộ Đức là dự án hiện đại nhất Việt Nam hiện nay với công nghệ của Mỹ, thiết bị do các nước châu Âu sản xuất và nhập về.

Dự án xây dựng nhà máy quang điện mặt trời Mộ Đức do Thiên Tân Group đầu tư, có công suất thiết kế 19,2 MW, áp dụng công nghệ theo công nghệ quang điện mặt trời của Thái Lan, diện tích đất dự kiến sử dụng khoảng 30 ha, với tổng vốn đầu tư gần 900 tỷ đồng.

Nhà máy được ưu đãi tiền thuê đất và miễn thuế thu nhập doanh nghiệp trong 4 năm, giảm 50% số thuế TNDN phải nộp trong 9 năm tiếp theo đối với thu nhập từ thực hiện dự án đầu tư mới.

Thời gian gần đây rất nhiều các dự án điện mặt trời, điện gió được các doanh nghiệp tư nhân tham gia đầu tư. Theo đại diện tập đoàn BIM Group, một trong những định hướng của BIM Group là trở thành nhà đầu tư tiên phong hàng đầu về năng

lượng tái tạo tại Việt Nam. Mục tiêu đến năm 2022 đạt tổng quy mô 1.000 MW điện mặt trời, đồng thời hướng tới phát triển các dự án điện gió.

BIM Group là tập đoàn kinh tế đa ngành lớn tại Việt Nam với nhiều dấu ấn trong 4 lĩnh vực kinh doanh chính là phát triển du lịch và đầu tư bất động sản, nông nghiệp và thực phẩm, dịch vụ thương mại và năng lượng tái tạo.

Ông Franz Gerner - Chuyên gia trưởng ngành Kinh tế năng lượng của Ngân hàng Thế giới tại Việt Nam đánh giá giới đầu

tư tư nhân rất quan tâm tham gia vào thị trường năng lượng đang lớn mạnh ở Việt Nam, đặc biệt là phát triển năng lượng tái tạo và khí hóa lỏng.

Việt Nam được đánh giá là quốc gia có nguồn năng lượng tái tạo dồi dào và đa dạng. Các nghiên cứu cho thấy đến năm 2030, Việt Nam có khả năng phát triển 20.000 MW điện gió và 35.000 MW điện mặt trời.

Sự phát triển nhanh chóng của công nghệ, theo đánh giá sẽ làm giảm đáng kể chi phí sản xuất năng lượng tái tạo. Theo hãng tư vấn quản lý toàn cầu McKinsey & Company, từ 2012 - 2017, giá vốn điện mặt trời tại Việt Nam giảm 75% và điện gió giảm 30%.

Việc phát triển năng lượng tái tạo cũng giúp Việt Nam giảm được 60% nhiên liệu nhập khẩu, đồng thời giảm rủi ro từ biến động giá nhiên liệu. Đầu tư vào năng lượng tái tạo cũng có thể tạo ra hơn 465.000 việc làm mới từ năm 2017 - 2030, theo McKinsey & Company.





Đức hỗ trợ An Giang phát triển dự án điện mặt trời

"Chương trình Thí điểm của Chính phủ Đức và các tiểu bang" hỗ trợ An Giang làm hệ thống điện mặt trời trình diễn có tổng chi phí đầu tư khoảng 15.000 đô la Mỹ với toàn bộ các thiết bị được sản xuất tại Đức. Hệ thống sẽ giúp An Giang tránh được lượng phát thải 2,1 tấn CO₂ mỗi năm.

T. PHƯƠNG

Ngày 10/5 tại Sở Công Thương tỉnh An Giang đã diễn ra Lễ khánh thành hệ thống điện mặt trời trình diễn (PV) 3kWp. Dự án này nằm trong khuôn khổ hợp tác giữa tỉnh An Giang và bang Mecklenburg-Vorpommern, CHLB Đức.

Năm 2017, tỉnh An Giang và bang Mecklenburg-Vorpommern (CHLB Đức) đã khởi tạo dự án "Hợp tác chuyển dịch năng lượng", dự án nằm trong khuôn khổ

"Chương trình Thí điểm của Chính phủ Đức và các tiểu bang" được Bộ Hợp tác Kinh tế và Phát triển Đức (BMZ) tài trợ. Dự án được thực hiện dưới sự hợp tác với Chương trình Hỗ trợ Năng lượng Bộ Công Thương/GIZ - chương trình đã và đang hỗ trợ sự phát triển của ngành năng lượng Việt Nam từ năm 2009.

Ông Rainer Brohm, chuyên gia quốc tế GIZ cho biết: GIZ đã điều phối dự án hợp tác Việt - Đức từ năm 2017 và chúng tôi rất vui mừng khi hệ

thống điện mặt trời áp mái đã được hoàn thiện và bàn giao cho Sở Công Thương tỉnh An Giang. Hệ thống có một màn hình ở lối vào chính của của tòa nhà Sở Công Thương, thể hiện những thông tin về thông số vận hành thực tế và lợi ích môi trường. Chúng tôi mong rằng hệ thống này sẽ giúp nâng cao nhận thức về năng lượng mặt trời của người dân tỉnh An Giang và trở thành mô hình tiêu biểu cho rất nhiều dự án điện mặt trời khác sẽ được phát triển tại tỉnh trong tương lai.

Theo đó, hệ thống điện mặt trời trình diễn có tổng chi phí đầu tư khoảng 15.000 đô la Mỹ với toàn bộ các thiết bị được sản xuất tại Đức. Với sản lượng điện phát hàng năm dự kiến đạt 3.546 kWh, hệ thống sẽ cung cấp điện năng cho tòa nhà của Sở Công Thương tỉnh An Giang và được các chuyên gia năng lượng của Sở vận hành và quản lý. Hệ thống sẽ giúp An Giang tránh được lượng phát thải 2,1 tấn CO₂ mỗi năm và trở thành một hoạt động điển hình của tỉnh trong chiến lược đối phó với biến đổi khí hậu và chuyển dịch sang lĩnh vực năng lượng sạch.

Ông Đoàn Minh Triết, Phó Giám đốc Sở Công Thương tỉnh An Giang cho hay: Khai thác và nhận thức rõ tiềm năng năng lượng tái tạo của tỉnh là một trong những trọng tâm trong kế hoạch phát triển đa dạng các nguồn năng lượng mới. Qua đó, chúng tôi có thể đáp ứng nhu cầu năng lượng ngày càng tăng cao tại địa phương và góp phần thích ứng với biến đổi khí hậu, bảo vệ môi trường và giảm phát thải nhà kính tại Việt Nam.

Trước đó, đoàn công tác của lãnh đạo tỉnh An Giang đã có chuyến thăm bang



Mecklenburg-Vorpommern vào năm 2017 nhằm tăng cường mối liên hệ với chính quyền tiểu bang và tham khảo hệ thống cơ sở vật chất và phương thức quản lý của vùng đông bắc nước Đức. Đến năm 2018, GIZ và Sở Công Thương An Giang đã tổ chức nhiều hội thảo và khóa đào tạo về năng lượng tái tạo cho 172 học viên đến từ các cơ

quan của tỉnh và huyện cũng như các doanh nghiệp đầu tư tư nhân, công ty cung ứng dịch vụ, các trường đại học và cao đẳng. Nối tiếp thành công của Lễ khánh thành hệ thống điện mặt trời trình diễn, Sở Công Thương tỉnh An Giang và GIZ sẽ tổ chức một khóa đào tạo về lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái, cách thức vận hành và bảo trì cho các chuyên gia của Sở, chuyên gia khác trong ngành năng lượng địa phương và các nhà phát triển dự án có liên quan.

Mới đây, UBND tỉnh An Giang vừa phê duyệt Đề án phát triển nguồn năng lượng mặt trời giai đoạn đến 2020, xét đến 2030, với tổng vốn dự kiến 18.318 tỉ đồng. Theo đó, tỉnh An Giang dự kiến công suất lắp đặt đạt khoảng 250MWp, với sản lượng điện mặt trời tương ứng là 361,4 triệu kWh đến năm 2020. Giai đoạn sau năm 2020, dự kiến công suất lắp đặt lũy kế đạt khoảng 807 MWp, với sản lượng điện mặt trời tương ứng là 1.166,7 triệu kWh.



Dự án điện mặt trời áp mái đặt tại trụ sở Sở Công Thương tỉnh An Giang

Ninh Thuận vận hành hai tổ hợp điện gió, điện mặt trời lớn nhất cả nước

Mới đây, tỉnh Ninh Thuận tổ chức lễ khánh thành, vận hành tổ hợp trang trại năng lượng tái tạo điện mặt trời và điện gió Trung Nam (giai đoạn 1) và khánh thành cụm nhà máy điện mặt trời BIM gồm ba tổ hợp: nhà máy điện BIM 1 có công suất 30MWp; BIM 2 có công suất 250MWp cùng BIM 3 có công suất 50MWp.

NHÃ QUYÊN



Tổ hợp trang trại Năng lượng tái tạo điện mặt trời và điện gió Trung Nam giai đoạn 1 do Công ty CP Đầu tư xây dựng Trung Nam (Trung Nam Group) đầu tư xây dựng tại xã Bắc Phong và xã Lợi Hải, huyện Thuận Bắc, tỉnh Ninh Thuận. Đây là tổ hợp năng lượng tái tạo đầu tiên của Việt Nam được hoà lưới điện trong năm 2019. Tổ hợp năng lượng tái tạo của Trung Nam được đấu nối trực tiếp với hệ thống lưới điện quốc gia thông qua trạm biến áp 220kV Tháp Chàm.

Ông Nguyễn Tâm Tiến, Tổng giám đốc Trung Nam Group cho biết: Tổng sản lượng khai thác hàng năm của tổ hợp năng lượng này đạt 950 triệu - 1 tỷ kWh/năm. Trong đó, nhà máy điện mặt trời có công suất 204 MW, sản lượng điện tối đa khoảng 450 triệu kWh/năm. Tổng diện tích vùng dự án là 900 hecta, trong đó trang trại điện gió có tổng vốn đầu tư 4.000 tỷ đồng với tổng công suất 151.95 MW và trang trại điện mặt trời có tổng vốn đầu tư 6.000 tỷ đồng với tổng công suất 258 MWp.

Giai đoạn 1, nhà máy điện gió Trung Nam gồm 17 trụ, công suất 39.95 MW, đạt sản lượng khai thác 110 triệu kWh/năm. Dự kiến đến quý IV/2019, giai đoạn 2 dự án sẽ có thêm 16 trụ, công suất 64 MW và đạt sản lượng khai thác 179 triệu kWh/năm. Giai đoạn 3 dự kiến hoàn tất trong năm 2020 sẽ 12 trụ, có công suất 48 MW và đạt sản lượng khai thác 134 triệu kWh/năm.

Mỗi trụ cối xay gió cao gần 85 m. Nhà máy điện gió sử dụng tuabin gió theo công nghệ "không hộp số" (Gearless) và tự động điều chỉnh đón gió do Enercon - nhà sản xuất thiết bị điện gió hàng đầu châu Âu đến từ Đức cung cấp. Với công nghệ tuabin không hộp số, các trụ gió tại trang trại điện gió Trung Nam có thể hoàn toàn vận hành bình thường ngay khi gió đạt tốc độ 2.5 m/s và cùng tốc độ gió như thế là các tuabin đã có thể khởi động.

Trong khi đó, trang trại điện mặt trời có quy mô lắp đặt 705.000 pin mặt trời. Đặc trưng tại cánh đồng điện mặt trời là thiết bị inverter và công nghệ



chuyển hóa bức xạ mặt trời do Siemens cung cấp. Cùng với đó là hệ giá đỡ tự điều hướng có thể tự động điều hướng, có 90 tấm pin/dây, góc xoay 120 độ. Các thiết bị được thiết kế chịu nhiệt độ trên 40 độ C mà không suy giảm hiệu suất chuyển hóa cũng như không xảy ra tình trạng quá tải do nhiệt độ cao. Các thiết bị, phụ kiện khác do Siemens triển khai đạt được kích thước tối ưu khi gọn và nhẹ hơn so với các hãng khác.

Ông Lưu Xuân Vĩnh, Chủ tịch UBND tỉnh Ninh Thuận đánh giá cao sự đầu tư của Trung Nam Group để xây dựng tổ hợp năng lượng điện gió, điện mặt trời trên địa bàn tỉnh. Việc đưa dự án này vào hoạt động góp phần đưa Ninh Thuận vượt lên dẫn đầu cả nước với 8 dự án điện gió và điện mặt trời đưa vào vận hành thương mại.

Khánh thành cùng ngày với tổ hợp trang trại năng lượng tái tạo điện mặt trời và điện gió Trung Nam là cụm nhà máy điện mặt trời BIM. Dự án do Công ty CP Năng lượng Tái tạo BIM Energy - thương hiệu thuộc BIM Group hợp tác với AC Energy thuộc Ayala - một trong những tập đoàn lớn nhất Philippines thực hiện. Liên doanh BIM - AC Renewables tập trung phát triển các dự án năng lượng tái tạo tại Ninh Thuận. Đây là cụm nhà máy năng lượng điện mặt trời lớn nhất Đông Nam Á tính tới thời điểm hiện tại.

Ba nhà máy điện mặt trời BIM 1, BIM 2 và BIM 3 khởi công vào tháng 1/2018, thực hiện ký kết hợp đồng mua bán điện với EVN vào cuối năm ngoái. Với tiến độ triển khai nhanh chóng, trong hơn 9 tháng chính thức thi công, cả ba nhà máy điện mặt trời đã hoàn tất nghi thức đóng điện và hòa lưới điện quốc gia trong tháng 4/2019.

Với tổng công suất 330MW, cụm nhà máy bao gồm: nhà máy điện BIM 1 có công suất 30MW; BIM 2 có công suất 250MW và BIM 3 có công suất 50MW. Tính đến tháng 4/2019, cụm 3 nhà

máy năng lượng mặt trời của BIM đã cung cấp sản lượng điện 15 triệu kWh.

Ông Đoàn Quốc Việt, Chủ tịch Tập đoàn BIM Group chia sẻ: "Nhận thấy được tiềm năng về lợi thế địa hình, khí hậu và tài nguyên sẵn có của Ninh Thuận, chúng tôi đã tiếp tục đầu tư vào năng lượng sạch, bắt đầu với cụm 3 nhà máy điện mặt trời, sau đó sẽ là điện gió nhằm đạt mục tiêu phát triển ít nhất 1000 MWp năng lượng sạch tới năm 2025".

Theo ông Đoàn Quốc Huy, Phó Chủ tịch HĐQT Tập đoàn BIM Group, Tổng giám đốc BIM Energy, tập đoàn định hướng trở thành nhà đầu tư tiên phong hàng đầu về năng lượng tái tạo tại Việt Nam. Việc khánh thành cùng lúc cụm ba nhà máy có công suất lớn nhất trong thời gian ngắn là minh chứng cho cam kết đầu tư lâu dài của BIM Group vào năng lượng sạch. Đến năm 2022, tổng công suất cung cấp năng lượng sạch từ BIM Energy sẽ đạt tổng quy mô 1.000 MW điện mặt trời và điện gió.

"Chúng tôi mong muốn góp phần và chung tay bảo vệ môi trường, thích ứng biến đổi khí hậu, hỗ trợ an ninh năng lượng quốc gia, xây dựng nguồn năng lượng bền vững cho tương lai đất nước", ông Huy khẳng định.

Ông Fernando Zobel De Ayala, Chủ tịch Tập đoàn Ayala, đồng chủ đầu tư liên doanh BIM/AC Renewables cũng chia sẻ: "Tôi rất vui mừng có mặt tại buổi lễ khánh thành một trong nhà máy điện mặt trời lớn nhất Đông Nam Á. Chúng tôi hân hạnh được là một phần của dấu mốc quan trọng này, không chỉ đối với Ninh Thuận mà cả với Việt Nam. Cụm 3 nhà máy BIM 1, BIM 2, BIM 3 là dự án điện mặt trời lớn nhất mà chúng tôi là đồng chủ đầu tư ra thị trường quốc tế. Việt Nam là điểm đến tiềm năng và quan trọng của chúng tôi trong mảng phát triển năng lượng tái tạo và hợp tác với Tập đoàn BIM Group thực sự là bước tiến chiến lược của chúng tôi tại thị trường này".



PV GAS chăm lo cho người lao động để phát triển bền vững

Thời gian qua, Tổng công ty Khí Việt Nam (PV GAS) luôn quan tâm chăm lo tốt nhất cho phúc lợi của người lao động (NLĐ). Đây là một khâu quan trọng trong chiến lược phát triển của PV GAS.

TÂM AN

Hiện nay, PV GAS duy trì chế độ làm việc 40 giờ/tuần, tương đương 176 giờ/tháng. Các trường hợp NLĐ làm việc theo ca kíp đều được bố trí nghỉ giữa ca, được thanh toán chế độ làm thêm giờ cho số giờ chênh lệch theo đúng quy định của Tổng công ty.

Các chế độ thu nhập, tiền lương, tiền thưởng được PV GAS thực hiện theo đúng quy định của Nhà nước, PVN và Tổng công ty. Việc trích lập, phân phối chi

trả tiền lương, thưởng và các chế độ cho NLĐ gắn liền với kết quả sản xuất kinh doanh, công việc của từng cá nhân và kết quả sản xuất kinh doanh của công ty, thu nhập bình quân đầu người năm 2018 cao hơn so với năm 2017.

NLĐ được bảo đảm các quyền lợi, chế độ bảo hiểm, chăm sóc sức khỏe và phúc lợi theo quy định pháp luật. Tổng công ty trích nộp đầy đủ, kịp thời bảo hiểm xã hội, bảo hiểm y tế, bảo hiểm thất nghiệp và chi phí công đoàn cho NLĐ, giải quyết các chế độ hưu trí, tử tuất, ốm đau, thai sản kịp thời

đầy đủ, đúng quy định của Bộ luật Lao động và chính sách nhân viên của Tổng công ty.

Đồng thời, Tổng công ty luôn tổ chức khám sức khỏe định kỳ hàng năm và tư vấn sức khỏe cho 100% NLĐ và kiểm soát bệnh nghề nghiệp cho NLĐ làm việc trong môi trường độc hại, nguy hiểm... trong đó, có một số chế độ được bổ sung nhiều hơn quy định.

Nhận thức được vai trò quan trọng của NLĐ trong quy trình hoạt động và phát triển vì vậy, lãnh đạo PV GAS luôn quan tâm và đã áp dụng nhiều giải pháp để duy trì việc làm ổn

định, bảo đảm cho NLĐ được bố trí công việc phù hợp với trình độ chuyên môn và khả năng. Năm 2018, tại Công ty mẹ PV GAS không có trường hợp nào nghỉ chờ việc, mất việc.

Đơn cử như trường hợp hợp nhiều dự án trong ngành và Tổng công ty bị tạm dừng, ảnh hưởng trực tiếp đến 2 đơn vị thành viên của PV GAS là PV PIPE và PV Coating nhưng lãnh đạo PV GAS và lãnh đạo 2 đơn vị nói trên đã nỗ lực hết sức để đưa 2 đơn vị vượt qua khó khăn, cải thiện hoạt động sản xuất kinh doanh so với năm 2017. Bước sang năm 2019, đã và sẽ có nhiều dự án lớn được triển khai nên việc làm và thu nhập cho NLĐ tại 2 đơn vị này sẽ tiếp tục được cải thiện.

Nhằm xây dựng mối quan hệ lao động hài hòa, tiến bộ, xây dựng tập thể vững mạnh, đoàn kết, Tổng công ty thực hiện tốt quy chế dân chủ. Các chế độ chính sách, quy chế, quy định liên quan đến NLĐ được phổ biến kịp thời để NLĐ biết và giám sát thực hiện. Công đoàn luôn sát cánh để nắm bắt tâm tư, nguyện vọng của NLĐ, qua đó đề xuất kịp thời với Đảng ủy, HĐQT và Ban Tổng giám đốc Tổng công ty những chính sách về lương bổng, thưởng thích hợp để động viên NLĐ yên tâm công tác, góp phần hoàn thành nhiệm vụ được giao.

Bên cạnh đó, Công đoàn phối hợp chặt chẽ với chính quyền và các ban chuyên môn để tạo ra môi trường làm việc tốt nhất cho NLĐ. Cụ thể, các quy chế và quy định an toàn vệ sinh lao động được xây dựng và áp dụng thống nhất trong toàn Tổng công ty, phương tiện bảo hộ lao động được trang bị đầy đủ, theo đúng quy định của Nhà nước và quy chuẩn của ngành khí. NLĐ được trang bị đầy đủ phương tiện bảo hộ cá

nhân, bồi dưỡng bằng hiện vật và các chế độ khác đúng quy định, hàng quý tổ chức khảo sát vệ sinh môi trường.

Để tạo môi trường làm việc dân chủ, hàng năm, PV GAS tổ chức đầy đủ các cuộc đối thoại định kỳ với đại diện toàn thể NLĐ. Tại mỗi cuộc đối thoại, lãnh đạo PV GAS tổng kết tình hình thực hiện nhiệm vụ sản xuất kinh doanh và thảo luận tìm các giải pháp thúc đẩy phát triển sản xuất; bàn bạc, giải quyết nhiều vấn đề liên quan đến nghĩa vụ, quyền lợi của NLĐ một cách thỏa đáng, hài hòa và tiến bộ. Chính nhờ những giải pháp hiệu quả, tích cực mà nhiều năm nay, tại PV GAS không xảy ra bất cứ tranh chấp hoặc khiếu nại, tố cáo nào của NLĐ.

Bên cạnh đó, Tổng công ty luôn xác định chất lượng nguồn nhân lực là một khâu quan trọng trong chiến lược phát triển của PV GAS. Chính vì vậy, tại đây công tác đào tạo luôn được chú trọng nhằm cung cấp các kiến thức kỹ năng lao động cũng như cập nhật, phổ biến các văn bản pháp luật mới để phục vụ yêu cầu sản xuất kinh doanh và xây dựng hệ thống quản trị nguồn nhân lực. Riêng

trong năm 2018, PV GAS tổ chức đào tạo cho 10.110 lượt NLĐ với chi phí đào tạo hơn 38 tỷ đồng. Sang năm 2019, công tác đào tạo của PV GAS sẽ tập trung vào các lĩnh vực đào tạo chuyên sâu về điện, điều khiển, tự động hóa, chống ăn mòn đường ống, LNG và đào tạo kỹ sư đầu ngành.

Đồng thời, công tác thi đua, khen thưởng nhân rộng các điển hình tiên tiến tại PV GAS cũng luôn được quan tâm, chú trọng, thật sự là động lực thúc đẩy NLĐ hăng hái thi đua lao động sản xuất, vượt qua những khó khăn, thách thức, phát huy sáng kiến cải tiến, hoàn thành tốt kế hoạch được giao.

Đặc biệt, những chương trình bảo đảm phúc lợi cho NLĐ như mua bảo hiểm hưu trí tự nguyện, bảo hiểm chăm sóc sức khỏe PVI Care với mức trách nhiệm cao cho NLĐ; tổ chức teambuilding, nghỉ dưỡng sức phục hồi sức khỏe; tổ chức xe đưa đón cuối tuần TP HCM - Vũng Tàu; tổ chức bếp ăn tập thể cho NLĐ, góp phần nâng cao đời sống vật chất và tinh thần cho NLĐ, từ đó tạo thêm niềm tin, động lực để NLĐ cống hiến cho doanh nghiệp.





Doanh nghiệp “bắt tay” với trường đại học phát triển năng lượng sạch

Tập đoàn Năng lượng Mặt trời Bách khoa (SolarBK) và trường Đại học Bách khoa TP HCM vừa tổ chức Lễ ký kết Thỏa thuận hợp tác toàn diện trong lĩnh vực tài trợ, hợp tác đào tạo, tuyển dụng, nghiên cứu khoa học và chuyển giao công nghệ năng lượng sạch.

ANH THƯ

Theo đó, hai bên ký kết hợp tác nghiên cứu, phát triển, triển khai các công nghệ mới cũng như chia sẻ các kinh nghiệm và chuyên môn theo nhu cầu thực tế của hai bên. Thông qua thỏa thuận, hai bên sẽ đề cử thành lập nhóm chuyên gia để cùng nghiên cứu khoa học trong dự án liên quan đến phát triển năng lượng sạch thông minh “Made in Vietnam”, hỗ trợ chuyển

giao công nghệ về lĩnh vực năng lượng tái tạo và hợp tác thí điểm hệ thống điện mặt trời áp mái theo mô hình ESCO.

Bên cạnh đó, việc hợp tác này cũng nhằm hỗ trợ các sinh viên, nguồn lực tương lai tiếp cận với môi trường làm việc thực tế thông qua cơ hội thực tập và đào tạo các kỹ năng làm việc. Có thể kể đến như hỗ trợ sinh viên tham quan các công trình đang thi công thực tế của SolarBK, hỗ trợ môi trường thực tập về lĩnh vực năng lượng sạch cho sinh viên các khối ngành liên quan; hợp tác tổ chức các chương trình đào tạo về năng lượng sạch, nhân rộng mô hình không gian năng lượng sạch...

Ông Nguyễn Dương Tuấn, Tổng Giám đốc SolarBK chia sẻ, bên cạnh hợp tác để thúc đẩy phát triển khoa học công nghệ, SolarBK mong muốn góp sức tạo ra một thế hệ kế cận có tư duy tốt hơn, được học tập trong môi trường tốt hơn, được trải nghiệm công nghệ mới, có kiến thức thực tiễn về ngành...

“Hiện nay, giữa đào tạo ở trường học và nhu cầu của doanh nghiệp luôn có khoảng cách. SolarBK muốn trở thành một cầu nối truyền cảm hứng, giúp

sinh viên được cọ xát thực tế, nâng cao chất lượng nguồn nhân lực để đáp ứng nhu cầu phát triển của ngành năng lượng sạch tại Việt Nam. Đó là mục tiêu sâu xa mà việc hợp tác hướng đến”, ông Tuấn nhấn mạnh.

Bên cạnh hoạt động thương mại, SolarBK luôn coi trọng việc đầu tư vào giáo dục và nghiên cứu phát triển. Với tầm nhìn xây dựng “đội ngũ kế thừa” chất lượng, sự hợp tác này không chỉ đem lại cho SolarBK sự chủ động nguồn nhân lực chất lượng cao mà còn là điều kiện để doanh nghiệp và nhà trường cùng thực hiện những chuyên đề nghiên cứu khoa học mang tính thực tiễn, góp phần nâng cao cải tiến sản xuất cũng như chất lượng sản phẩm “Made in Vietnam”, thực hiện hóa sứ mệnh phổ biến điện mặt trời gần gũi hơn với cuộc sống.

Ban giám hiệu của trường Đại học Bách khoa TP HCM cũng mong muốn, hoạt động hợp tác nghiên cứu sẽ cho ra những đề tài hiệu quả, mang tính ứng dụng cao, từ đó thu hút sự quan tâm của các bạn sinh viên với ngành năng lượng sạch.

PGS.TS Mai Thanh Phong, Hiệu trưởng trường Đại học Bách khoa TP HCM hy vọng, với thỏa thuận này, hai bên sẽ tiếp tục có những hợp tác vượt bậc hơn trong tương lai. Cụ thể như, hợp tác giải quyết

những vấn đề vướng mắc trong điện mặt trời áp mái, phát triển thêm khu trải nghiệm, giới thiệu công nghệ mới, thúc đẩy nghiên cứu khoa học để đưa ra thị trường những sản phẩm tốt hơn cũng như nâng cao nhận thức cộng đồng về năng lượng tái tạo và bảo vệ môi trường, đào tạo sinh viên chuyên ngành của trường... Thông qua đó, nâng cao uy tín, thương hiệu của hai bên trên thị trường và trong xã hội.

Trước đó, SolarBK và Đại học Bách khoa TP HCM đã có nhiều sự hợp tác hiệu quả trong lĩnh vực năng lượng sạch. Điển hình là không gian trải nghiệm năng lượng sạch (SES) được khánh thành năm 2017. Đây là mô hình trải nghiệm về năng lượng sạch đầu tiên tại Việt Nam dành cho các bạn sinh viên đam mê nghiên cứu, mong muốn học hỏi kiến thức về ngành. Tính đến hết 2018, không gian trải nghiệm năng lượng sạch đã tiếp cận gần 24.000 sinh viên tìm hiểu về năng lượng tái tạo, tổ chức thành công gần 10 buổi đào tạo, trong đó bao gồm hơn 240 cán bộ, chuyên viên và sinh viên các khối ngành kỹ thuật yêu thích tìm hiểu về năng lượng sạch. Ngoài ra, dự án này cũng đã vượt qua hơn 41 đối thủ để trở thành dự án duy nhất của Việt Nam giành chiến thắng trong cuộc thi quốc tế The smarter E Award 2018 – hạng mục Outstanding Project.



Xây dựng Chương trình quốc gia về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững

Chương trình quốc gia về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững giai đoạn 2020 – 2030 sẽ góp phần đạt được các mục tiêu đã đặt ra của Chương trình nghị sự 2030 vì sự phát triển bền vững.

HẢI ĐĂNG

Bộ Công Thương vừa tổ chức Hội thảo Tham vấn xây dựng Chương trình quốc gia về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững giai đoạn 2020 – 2030. Thứ trưởng Bộ Công thương Hoàng Quốc Vương cho biết, ngày 10 tháng 5 năm 2017, Thủ tướng chính phủ đã ký quyết định phê chuẩn Kế hoạch hành động quốc gia thực hiện chương trình nghị sự 2030 vì sự phát triển bền vững, thể hiện cam kết chính trị to lớn của Việt Nam cho các mục tiêu phát triển bền vững.

Bộ Công Thương đã chú trọng và triển khai rất nhiều các hoạt động thúc đẩy phát triển bền vững như: Trình Chính phủ ban hành và chủ trì thực hiện Chiến lược quốc gia về sản xuất sạch

hơn trong công nghiệp giai đoạn 2009 - 2020; Chương trình quốc gia về sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả 2005 - 2016; Chương trình Thương hiệu quốc gia; Chương trình xúc tiến thương mại; Các chương trình khuyến công... Đi đôi với việc xây dựng, thực hiện các Chương trình này, Bộ Công Thương cũng đã và đang thực hiện việc xây dựng, đề xuất các cơ quan thẩm quyền ban hành các văn bản, chính sách hỗ trợ các doanh nghiệp cũng như người tiêu dùng hướng đến phát triển bền vững.

Đối với hoạt động sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững, Bộ Công Thương từ năm 2009 đến nay đã và đang chủ trì triển khai 02 Chiến lược và Chương trình quốc gia về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững. Đến nay, 2 Chiến lược và Chương trình quốc gia đã được triển khai rộng khắp trên cả nước. Hiện có 47 trung tâm trên cả nước có hoạt động tư vấn, hỗ trợ sản xuất sạch hơn; gần 500 chuyên gia tư vấn về sản xuất sạch hơn; 45 tỉnh, thành phố ban hành kế hoạch thực hiện chiến lược sản xuất sạch hơn; khoảng 150 tỷ đồng đã được dành cho thực hiện các hoạt động sản xuất sạch hơn.

Bộ Công Thương cũng đã thành lập Văn phòng về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững, trung tâm sản xuất sạch hơn và có trang thông tin điện tử về sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững. Tuy nhiên, Thứ trưởng cho biết, trong quá trình triển khai cũng gặp nhiều khó khăn vướng mắc như thiếu kinh phí, chính sách cụ thể cho hoạt động sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững; hay những thách thức trong việc chuyển đổi nhận thức và hành vi tiêu dùng hướng đến bền vững.

Chương trình quốc gia giai đoạn đến năm 2030 này dự kiến sẽ đề xuất các mục tiêu và các hoạt động nhằm tiếp tục triển khai đồng thời các hoạt động thúc đẩy sản xuất sạch hơn và tiêu dùng bền vững tại Việt Nam. Thứ trưởng Bộ Công Thương khẳng định, Chương trình không chỉ khuyến khích



các cơ quan quản lý nhà nước, các doanh nghiệp, tổ chức, cá nhân áp dụng khoa học, công nghệ và thay đổi phương thức quản lý nhằm hướng đến sản xuất sạch hơn mà còn định hướng và thay đổi hành vi tiêu dùng hướng đến tiêu dùng bền vững tại Việt Nam. Thông qua đó sẽ góp phần đạt được các mục tiêu đã đặt ra của Chương trình nghị sự 2030 vì sự phát triển bền vững.

Ông Bruno Angelet, Đại sứ Phái đoàn Liên minh châu Âu tại Việt Nam cho biết, trước đây, người châu Âu cũng có những vấn đề ô nhiễm nhưng chúng tôi đã có thể xử lý, giờ đây nguồn nước đó người dân có thể bơi và sử dụng được. Việt Nam hiện nay có thể tiếp cận các công nghệ, hoàn toàn có thể là nước đi đầu trong 5G, đạt được sự tăng trưởng mạnh mẽ... và chúng ta cùng làm để tiến nhanh về phía trước.

TIẾT KIỆM 50% NĂNG LƯỢNG GIAI ĐOẠN 2016 – 2020

Trong giai đoạn 2016 – 2020, từng bước thay đổi mô hình sản xuất và tiêu dùng theo hướng nâng cao hiệu quả sử dụng các nguồn tài nguyên và năng lượng; tăng cường sử dụng các nguyên vật liệu, năng lượng tái tạo, sản phẩm thân thiện môi trường; giảm thiểu, tái sử dụng và tái chế chất thải; duy trì tính bền vững của hệ sinh thái tại tất cả các khâu trong vòng đời sản phẩm từ khai thác, cung ứng nguyên liệu đến sản xuất chế biến, phân phối, tiêu dùng và thải bỏ sản phẩm.

MỤC TIÊU CỤ THỂ:

- Phần đầu tỷ lệ doanh nghiệp trong các ngành sử dụng nhiều năng lượng, có nguy cơ ô nhiễm môi trường cao, xây dựng và thực hiện lộ trình áp dụng đổi mới công nghệ theo hướng công nghệ sạch đạt 60% đến 70%; tỷ lệ các cơ sở sản xuất công nghiệp áp dụng các giải pháp về sản xuất sạch hơn, tiết kiệm năng lượng đạt 50%; hoạt động đổi mới sinh thái được triển khai thí điểm thành công trong các doanh nghiệp, khu công nghiệp, cụm công nghiệp, từng bước mở rộng quy mô và phạm vi áp dụng; tỷ trọng đóng góp của các ngành công nghiệp xanh, công nghiệp môi trường, tái chế chất thải trong GDP từ 42% đến 45%;
- Giảm thiểu việc phát sinh chất thải trong hoạt động phân phối. Phần đầu khoảng 50% các doanh nghiệp trong lĩnh vực phân phối có nhận thức, được hướng dẫn thực hiện và áp dụng các giải pháp về sản xuất sạch hơn, tiết kiệm năng lượng; giảm đến khoảng 65% tỷ lệ sử dụng bao bì khó phân hủy tại các siêu thị, trung tâm thương mại và đến khoảng 50% tại các chợ dân sinh; thực hiện chứng nhận các mô hình phân phối xanh; phát triển thành công và từng bước nhân rộng các mô hình chuỗi cung ứng bền vững, chuỗi giá trị xanh cho một số nhóm sản phẩm;
- Người tiêu dùng và cộng đồng được cung cấp thông tin đầy đủ về các sản phẩm thân thiện với môi trường, các hoạt động sản xuất và tiêu dùng bền vững; nâng tỷ trọng các sản phẩm, dịch vụ thân thiện môi trường trong cơ cấu chi tiêu công của Chính phủ; hoàn thiện khung pháp lý quy định, hướng dẫn thực hiện mua sắm công xanh;

(Chương trình hành động quốc gia về sản xuất và tiêu dùng bền vững đến năm 2020)





Đèn năng lượng mặt trời đến với người nghèo

1.000 đèn năng lượng mặt trời vừa được tặng cho người dân bản Huổi Do, Nà Phàng, Pá Hốc (xã Chiềng Nới, huyện Mai Sơn, tỉnh Sơn La) và 3 xã Khánh Bình Tây, Khánh Bình Tây Bắc, đảo Hòn Chuối (huyện Trần Văn Thời, tỉnh Cà Mau).

NAM THANH

Những ngày cuối tháng 4 vừa qua, Công ty Điện tử Samsung Vina đã tổ chức chương trình trao 1.000 đèn năng lượng mặt trời và các phần quà tặng với tổng trị giá hơn một tỷ đồng cho người dân bản Huổi Do, Nà Phàng, Pá Hốc (xã Chiềng Nới, huyện Mai Sơn, tỉnh Sơn La) và 3 xã Khánh Bình Tây, Khánh Bình Tây Bắc, đảo Hòn Chuối (huyện Trần Văn Thời, tỉnh Cà Mau). Đây là các bản, xã vùng

sâu vùng xa, địa hình chia cắt, khó tiếp cận lưới điện quốc gia, nguồn sáng không đủ đáp ứng nhu cầu sinh hoạt của các gia đình vào ban đêm.

Những chiếc đèn năng lượng mặt trời được thiết kế nhẹ, gọn, xinh xắn; một mặt lắp pin năng lượng mặt trời vốn được làm bằng chất liệu không bám bẩn và thấm nước, mặt còn lại được lắp đèn chiếu sáng. Chỉ cần sạc pin dưới ánh sáng mặt trời vào ban ngày, đèn có thể thắp sáng trong vòng 8 giờ vào ban đêm, hoàn toàn linh động, dễ di chuyển và chiếu sáng mọi góc ngách

trong nhà. Đặc biệt, nguyên liệu cho những chiếc đèn này được mua bằng chính số tiền tiết kiệm được sau hoạt động tắt đèn tại 7 trụ sở chính tại Hàn Quốc, 31 chi nhánh bán hàng của Công ty Điện tử Samsung trên khắp thế giới nhằm hưởng ứng chiến dịch Giờ Trái đất 2019, do chính tay các nhân viên công ty Samsung lắp ráp, gửi tặng các khu vực còn thiếu điện tại Việt Nam và châu Phi.

Chiềng Nới, Mai Sơn, Sơn La là một xã gặp nhiều khó khăn. Các hộ dân ở đây không có điện thắp sáng, sinh hoạt. Người dân

muốn có điện phải mua dầu thắp đèn cách nhà 80km hoặc sử dụng máy phát tự chế.

Em Tòng Thị Vân (14 tuổi, học sinh trường THCS Chiềng Nới, Mai Sơn, Sơn La) học bán trú tại trường, thứ 7 Vân được bố đón về nhà. Nhưng những hôm ở nhà em không thể tập vẽ hoặc làm bài tập buổi tối được vì không có điện. Thế nhưng cô bé luôn mong muốn được về nhà giúp đỡ bố mẹ, ăn cơm cùng gia đình...

Chiếc đèn làm từ năng lượng mặt trời lần này được trao tặng không chỉ giúp cho Vân và nhiều người khác thắp sáng từng góc học tập, gian bếp hay khu vực sinh hoạt chung trong nhà, mà còn sẽ chia ánh sáng hy vọng, kiến tạo ước mơ cho trẻ nhỏ, người dân, bản làng, thôn xóm.

Ông Nguyễn Trí Thông, Giám đốc Corporate Marketing, Công ty Điện tử Samsung Vina, cho biết: "Dự án 'Mặt trời mơ ước' tiếp nối thông điệp 'Cùng bạn

kiến tạo tương lai", là một trong những hoạt động trách nhiệm xã hội ý nghĩa thiết thực của Samsung. Bằng việc chia sẻ đèn năng lượng mặt trời đến bà con xã Chiềng Nới thuộc vùng núi Tây Bắc Sơn La và huyện Trần Văn Thời, Cà Mau, chúng tôi hy vọng sẽ giúp nâng cao nhận thức về các vấn đề môi trường toàn cầu và mang đến ánh sáng hy vọng, sự thay đổi cho các khu vực thiếu thốn xuyên bị thiếu điện hoặc không có điện trên khắp Việt Nam".

Năm 2018, dự án "Mặt trời mơ ước" được tổ chức tại xã Tri Lễ, huyện Quế Phong, tỉnh Nghệ An đã trao tặng 1.000 chiếc đèn năng lượng mặt trời cùng một công trình trường học và thư viện khang trang cho trẻ em, thầy giáo và người dân vùng cao Tri Lễ với tổng giá trị dự án lên tới hơn 6 tỷ đồng, nơi các em nhỏ người H'mông luôn phải sinh hoạt và học tập trong điều kiện "4 không": không điện,



không đường, không nước sạch, không sóng điện thoại.

Samsung mong muốn dự án "Mặt trời mơ ước" sẽ trở thành cầu nối đưa công nghệ đến gần hơn với mỗi người dân Việt Nam, cũng như thêm cơ hội để hàng nghìn những mái nhà trong đêm tối, sẽ giúp những người dân ở vùng quê thiếu điện như xã Mường Lống, huyện Quế Phong (Nghệ An), bản Huổi Do, Nà Phàng, Pá Hốc, xã Chiềng Nới (Sơn La) và Xã Khánh Bình Tây, Khánh Bình Tây Bắc, đảo Hòn Chuối, huyện Trần Văn Thời (Cà Mau) có thể tiếp tục sinh hoạt ngày thường, cải thiện chất lượng cuộc sống như chính thông điệp in trên mỗi chiếc đèn - "Share the light" (Sẻ chia ánh sáng).





Điện lực Việt Nam chính thức có văn phòng tại quần đảo Trường Sa

Vừa qua, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN), Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) phối hợp với huyện đảo Trường Sa (tỉnh Khánh Hòa) tổ chức khánh thành Văn phòng làm việc của Điện lực Trường Sa.

THANH THẢO

Đây là sự kiện đánh dấu sự hiện diện chính thức của ngành điện lực Việt Nam trên hệ thống các đảo trong quần đảo Trường Sa, phục vụ trực tiếp các khách hàng sử dụng điện tại đây.

Phó Tổng giám đốc EVN Nguyễn Tài Anh cho biết, trong những năm gần đây, bên cạnh công tác sản xuất kinh doanh đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội, sinh hoạt của nhân dân, EVN luôn xác định việc cung cấp điện

cho khu vực nông thôn, miền núi, hải đảo là nhiệm vụ chính trị quan trọng.

Đối với huyện đảo Trường Sa, thực hiện thỏa thuận hợp tác cung cấp điện trên quần đảo Trường Sa và nhà giàn DK1, EVN đã giao EVNSPC, Công ty Điện lực Ninh Thuận thực hiện tiếp nhận hệ thống năng lượng sạch trên các đảo từ tháng 8/2017.

Được sự thống nhất của Bộ Tư lệnh Vùng 4 Hải quân về việc xây dựng và tiếp nhận nhà văn phòng trụ sở làm việc của Điện lực Trường Sa nhằm nâng cao năng lực đảm bảo cung cấp điện; đến nay, trụ sở văn phòng làm việc của Điện lực Trường Sa đã được sửa chữa, hoàn thành đưa vào sử dụng. Việc thiết lập văn phòng trụ sở làm việc tại đảo Trường Sa lớn là điều kiện thuận lợi để Điện lực Trường Sa thực hiện tốt nhiệm vụ quản lý vận hành hệ thống điện trên hệ thống các đảo, nhà giàn DK1.

"Trong thời gian tới, EVN sẽ tiếp tục đầu tư sửa chữa hệ

thống điện trên đảo, đồng thời tiếp nhận kịp thời các yêu cầu về nhu cầu về sử dụng điện tại các điểm đảo. Tập đoàn Điện lực Việt Nam cũng tiếp tục duy trì bảo dưỡng, sửa chữa quản lý vận hành hệ thống năng lượng sạch để đảm bảo cung cấp điện liên tục, đầy đủ, qua đó góp phần giữ vững an ninh quốc phòng, bảo vệ chủ quyền, phát triển kinh tế biển đảo, nâng cao đời sống của cán bộ, chiến sĩ và nhân dân huyện đảo", Phó Tổng giám đốc EVN nhấn mạnh.

Theo ông Nguyễn Hữu Tiên, Phó Giám đốc Công ty Điện lực Ninh Thuận kiêm Giám đốc Điện lực Trường Sa, sau khi tiếp nhận, Điện lực Trường Sa đã phối hợp với các đơn vị liên quan khôi phục cung cấp điện liên tục cho 24/24h tại các điểm đảo chính ngay từ trước Tết Nguyên đán Mậu Tuất 2018. Một số điểm đảo và nhà giàn còn lại đang dự kiến phần đầu hoàn thành trong 6 tháng đầu năm 2019.

Theo Đại tá Đỗ Quốc Ân, Phó Chủ nhiệm Kỹ thuật Quân chủng Hải quân: Trong những năm qua, EVN có nhiều hoạt động

thiết thực quan tâm ủng hộ quân và dân huyện đảo. EVN tổ chức nhiều đoàn ra thăm Trường Sa, tặng quà cho quân, dân trên đảo và quyên góp vào quỹ "Ủng hộ Trường Sa". Đặc biệt, EVN triển khai và hoàn thành văn phòng làm việc Điện lực Trường Sa. Đây là sự kiện quan trọng đảm bảo điện, hạ tầng kỹ thuật cho huyện đảo Trường Sa, trong đó có các lực lượng đơn vị vũ trang, nhân dân đóng trên quần đảo. Đây cũng là minh chứng về tình cảm, sự quan tâm ủng hộ, giúp đỡ có chiều sâu, hiệu quả thiết thực của cán bộ, đoàn viên, công nhân, người lao động trong cả nước, trong đó có vai trò tiên phong hết sức quan trọng của EVN.

Tính đến nay, EVN đã tiếp nhận, quản lý, vận hành và đầu tư hàng nghìn tỷ đồng để đảm bảo cung cấp điện tại 11 huyện đảo của cả nước. Do đặc điểm vị trí địa lý cách xa đất liền và bao gồm nhiều đảo, điểm đảo trải dài trên vùng biển rộng lớn, việc cấp điện cho quần đảo Trường Sa và nhà giàn DK1 sẽ khó khăn hơn rất nhiều so với việc cấp điện



cho các đảo khác vốn cũng rất khó khăn. Việc EVN tiếp nhận quản lý vận hành hệ thống năng lượng sạch và chiếu sáng trên quần đảo Trường Sa và nhà giàn DK1 theo chỉ đạo của Chính phủ sẽ tạo điều kiện thuận lợi hơn cho việc đáp ứng nhu cầu năng lượng điện, nâng cao chất lượng cuộc sống phục vụ quân và dân trên các điểm đảo và nhà giàn DK1, đồng thời góp phần nâng cao hiệu quả năng lực phòng thủ để bảo vệ chủ quyền biển đảo thiêng liêng của Tổ quốc.



EVN dồn sức thực hiện chủ đề năm

Đảng ủy Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) ban hành Nghị quyết “Nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện và thị trường điện” để thúc đẩy việc thực hiện chủ đề năm 2019. Mục tiêu Nghị quyết hướng tới là đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định, đáp ứng nhu cầu phát triển kinh tế xã hội của đất nước, xây dựng thị trường điện công khai, minh bạch, đảm bảo hoạt động sản xuất kinh doanh có lợi nhuận.

ĐỨC DŨNG

Theo đó, Đảng ủy Tập đoàn yêu cầu các đơn vị cần tăng cường lãnh đạo, chỉ đạo của cấp ủy Đảng, đẩy mạnh tuyên truyền, phổ biến, quán triệt sâu sắc về vai trò, vị trí của công tác vận hành hệ thống điện, thị trường điện. Nghiên cứu, đề xuất, hoàn thiện các quy chế, quy định, văn bản liên quan đến vận hành hệ thống điện và thị trường điện.

Đặc biệt, cần tập trung nguồn lực, đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ; xác định và triển khai nhiệm vụ trong từng lĩnh vực cụ thể. Trong

công tác vận hành hệ thống điện cần tính toán, lập phương thức và triển khai các biện pháp để vận hành và điều độ tin cậy, đảm bảo chất lượng, tối ưu hệ thống... nhằm nâng cao hiệu quả kinh tế của hệ thống điện, giảm thiểu chi phí mua điện của EVN.

Bên cạnh đó, ứng dụng công nghệ thông tin để thiết lập hệ thống dự báo phụ tải và vận hành hệ thống điện, thị trường điện dựa trên nguyên tắc tổng hợp, phân tích số liệu quá khứ và các yếu tố đầu vào dự báo như nhiệt độ, độ ẩm, tình hình thời tiết, thủy văn... Trong công tác điều hành giao dịch thị trường điện cần nghiên cứu đưa các nhà máy điện đa mục tiêu của Tập đoàn tham gia thị trường phát điện cạnh tranh và thị trường bán buôn. Nâng cao năng lực tham gia thị trường điện, thị trường nhiên liệu, nghiên cứu áp dụng ứng dụng xử lý dữ liệu lớn để mô phỏng, dự báo xu thế thị trường điện trong bối cảnh nhiều yếu tố bất định, hỗ trợ ra các quyết định cải thiện chiến lược chào giá điện và mua nhiên liệu. Hoàn thành đầu tư cơ sở hạ tầng công nghệ thông tin phục vụ thị trường điện.

Trong lĩnh vực phát điện, triển khai các giải pháp kết nối lưới điện, bổ sung các công trình lưới điện để nhập khẩu điện từ các nước trong khu vực, đảm bảo cung ứng đủ điện cho phát triển kinh tế xã hội của đất nước. Ưu tiên triển khai mô hình điều khiển nhà máy thông minh, trung tâm quản lý vận hành... cho các cụm nhà máy cùng đơn vị phát điện.

Phối hợp triển khai hệ thống tự động điều khiển tổ máy có giao tiếp và trao đổi dữ liệu với các hệ thống lập kế hoạch vận hành hệ thống điện và thị trường điện đáp ứng yêu cầu vận hành.

Trong lĩnh vực truyền tải điện, xây dựng hệ thống truyền tải điện thông minh nhằm nâng cao



EVN và các đơn vị thành viên đang nỗ lực thực hiện chủ đề năm 2019 là “Nâng cao hiệu quả vận hành hệ thống điện và thị trường điện”.

độ ổn định lưới điện; giám sát điều khiển xa lưới điện, thiết bị trạm, đường dây. Nghiên cứu xây dựng trạm biến áp số, chuyển đổi sang trạm biến áp số với lộ trình phù hợp. Ứng dụng các thiết bị công nghệ tiên tiến, hiện đại và đẩy mạnh áp dụng hệ thống công nghệ thông tin trong công tác quản lý, bảo dưỡng, sửa chữa, giám sát vận hành đường dây tải điện.

Trong lĩnh vực phân phối điện, xây dựng kế hoạch cụ thể cho các tổng công ty điện lực hoàn thành trước thời hạn các chỉ tiêu năm 2020 trong năm 2019. Đẩy mạnh triển khai các chương trình điều chỉnh phụ tải và các chương trình sử dụng điện hiệu quả. Triển khai các nguồn năng lượng khác như điện gió, điện mặt trời tại những vùng sâu, vùng xa, hải đảo trên cơ sở hiệu quả kinh tế nhằm tăng nguồn tại chỗ, giảm tổn thất điện năng và quá tải lưới điện.

Đồng thời, cần đẩy mạnh thực hiện tái cơ cấu, nâng cao hiệu quả hoạt động doanh nghiệp; đảm bảo tiến độ đầu tư xây dựng các công trình trọng điểm, cấp bách như Nhà máy điện Vĩnh Tân 4 mở rộng, Duyên Hải 3 mở rộng, Quảng Trạch 1, Trung tâm Điện lực Dung Quất, Thủy điện Hòa Bình mở rộng, Ialy mở rộng, các công trình lưới điện đường

dây 500 kV mạch 3, lưới điện giải tỏa thủy điện nhỏ khu vực Tây Bắc, lưới điện giải tỏa các nguồn năng lượng tái tạo.

Đảng ủy Tập đoàn giao các cấp ủy trực thuộc, các tổ chức đoàn thể căn cứ Nghị quyết, xây dựng kế hoạch quán triệt và triển khai thực hiện Nghị quyết, có giải pháp cụ thể để phù hợp với đặc điểm, tình hình của từng đơn vị. Hội đồng Thành viên, Tổng giám đốc Tập đoàn chỉ đạo các ban tham mưu, các đơn vị thành viên trong Tập đoàn thực hiện có hiệu quả các mục tiêu, nhiệm vụ đề ra trong Nghị quyết.



Điện lực miền Bắc hướng tới không sử dụng tiền mặt trong thanh toán tiền điện

Tổng công ty Điện lực miền Bắc (EVNNPC) sẽ đẩy mạnh việc thu tiền điện qua hệ thống ngân hàng và các tổ chức trung gian. Việc này không chỉ mang lại sự tiện ích cho khách hàng mà còn giúp ngành điện tối ưu hóa nguồn nhân lực, nâng cao năng suất lao động, tạo ra sự minh bạch hóa và chống thất thu thuế cho Nhà nước.

CẢM HẠNH

Nhằm hiện thực hóa Đề án của Chính phủ về phát triển thanh toán không dùng tiền mặt tại Việt Nam giai đoạn 2016 - 2020, những năm qua, EVNNPC đã tích cực phối hợp với các ngân hàng, tổ chức trung gian trong việc triển khai công tác thu hộ tiền điện và coi đây là một trong những mũi đột phá trong giao dịch thanh toán tiền điện, ứng dụng công nghệ thông tin để khách hàng trả tiền điện thuận tiện, nhanh chóng và an toàn nhất.

Theo đó, từ năm 2013 đến nay EVNNPC triển khai thực hiện hình thức thu tiền điện qua ngân hàng và các tổ chức trung gian nhằm nâng cao hiệu quả sản xuất kinh doanh, giảm chi phí, tạo thuận lợi cho khách hàng.

Tuy nhiên, trong thời gian đầu, việc triển khai thanh toán tiền điện qua ngân hàng của Tổng công ty còn gặp nhiều khó khăn bởi đa phần người dân vẫn có thói quen sử dụng tiền mặt. Nhóm đối tượng khách hàng là người lớn tuổi phần đông đều chưa có thói quen sử dụng các thiết bị công nghệ như: smartphone, máy tính... để vào các trang thanh toán điện tử.

Cùng với đó, địa chỉ giao dịch của ngân hàng và tổ chức trung gian trên địa bàn các tỉnh khu vực phía Bắc đều tập trung ở các thành phố, thị xã, thị trấn trong khi nhóm khách hàng sử dụng điện là

Tổng công ty Điện lực miền Bắc đang đẩy mạnh việc thu tiền điện qua hệ thống ngân hàng và các tổ chức trung gian.

các gia đình ở nông thôn, vùng sâu, vùng xa lại chiếm tỉ lệ lớn.

Trong công tác truyền thông, EVNNPC, ngân hàng cùng các đối tác vẫn chưa thực sự phát huy được hiệu quả, chưa có nhiều chương trình khuyến mãi để thu hút và kích thích khách hàng sử dụng dịch vụ...

Để đẩy mạnh hình thức thanh toán tiền điện qua ngân hàng và các tổ chức trung gian, những năm qua, EVNNPC đã vận động cán bộ công nhân viên, lao động trong toàn Tổng công ty tích cực hưởng ứng hình thức thanh toán mới.

Tổng công ty tổ chức nhiều hội nghị bàn về các giải pháp nâng cao tỷ lệ thanh toán qua ngân hàng và cử các đoàn công tác làm việc cụ thể với từng ngân hàng nhằm thống nhất các phương thức tuyên truyền đến người dân để triển khai có hiệu quả. EVNNPC cũng tiến hành nhiều đợt quảng bá về các tiện ích thanh toán tiền điện qua ngân hàng dưới nhiều hình thức như: treo băng rôn, cổ động tuyên truyền, đăng thông tin trên website, thông báo trên email, Zalo, Facebook, qua các dịch vụ tin nhắn SMS và vận động khách hàng trực tiếp khi đến giao dịch.

Đặc biệt, Tổng công ty chỉ đạo các Công ty Điện lực thành viên cử nhân viên đi đến từng khu phố, hộ gia đình để phát tờ rơi, giúp khách hàng làm thủ

tục đăng ký và vận động trực tiếp các hộ gia đình, cơ quan, tổ chức, doanh nghiệp tham gia thực hiện.

Đến nay, EVNNPC đã ký kết thỏa thuận hợp tác với 12 ngân hàng như: Agribank, BIDV, Vietinbank, Vietcombank, ABB Bank, HD Bank, LienVietPostBank, Techcombank, VIB, MBBank... và 7 tổ chức trung gian gồm: VNPost, Viettel, Ecpay, Payoo, VNPAY, VTC, VED để triển khai dịch vụ thu hộ tiền điện.

Theo đó, các đối tác tạo điều kiện thuận lợi tối đa cho khách hàng thanh toán bằng nhiều phương thức như: trích nợ tự động tài khoản; thanh toán qua Internet Banking/Mobile banking; thanh toán tại phòng giao dịch các ngân hàng bằng tiền mặt hoặc chuyển khoản; thanh toán qua ví điện tử; thanh toán tại phòng giao dịch khách hàng của Công ty Điện lực...

Kết quả là từ năm 2013 trở lại đây, tỉ lệ thanh toán tiền điện qua các ngân hàng và các tổ chức trung gian của EVNNPC năm sau luôn cao hơn năm trước. Tính đến hết quý I/2019, tỉ lệ khách hàng thanh toán không dùng tiền mặt trên toàn Tổng công ty đạt 8,96%, tương ứng với 881.064 khách hàng sử dụng điện và chiếm 60,9% tổng doanh thu tiền điện. Qua đó, tạo nên sự thay đổi căn bản về phương thức tổ chức thu tiền điện tại khu vực phía Bắc.

EVNNPC cho biết, đến hết năm 2019, Tổng công ty đặt ra mục tiêu tỉ lệ khách hàng thanh toán qua ngân hàng và tổ chức trung gian sẽ đạt hơn 40%, tương ứng với 3,5 triệu khách hàng.

Để đạt được mục tiêu này, Tổng công ty sẽ tiếp tục đẩy mạnh những hình thức tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện thông qua các kênh phương tiện truyền thông đại chúng nhằm nâng cao nhận thức của người dân về văn hóa tiêu dùng, chi tiêu không dùng tiền mặt.

Đồng thời, Tổng công ty sẽ phối hợp với các ngân hàng và đối tác trung gian để đưa ra những chính sách nhằm khuyến khích khách hàng thanh toán

tiền điện không sử dụng tiền mặt như: hỗ trợ chi phí giao dịch; tặng tiền khi đăng ký tham gia giao dịch; nhắn tin quảng bá đến các khách hàng có tài khoản ngân hàng để thực hiện thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt. Đặc biệt, EVNNPC sẽ giao chỉ tiêu cụ thể cho từng Công ty Điện lực thành viên về tỉ lệ khách hàng thanh toán tiền điện không sử dụng tiền mặt.

Ngoài ra, EVNNPC đang nghiên cứu và phối hợp với Tập đoàn Công nghiệp - Viễn thông Quân đội Viettel áp dụng ví điện tử ViettelPay vào chương trình thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt. ViettelPay với nhiều tiện ích, tính năng như một ví điện tử tích hợp không chỉ riêng đối với các thuê bao của nhà mạng Viettel mà những thuê bao của các nhà mạng viễn thông khác cũng có thể sử dụng dịch vụ này để thanh toán hóa đơn tiền điện một cách dễ dàng. Theo đó, người dùng có thể ra hàng ngàn điểm giao dịch Viettel trên toàn quốc để thực hiện giao dịch, kể cả vùng nông thôn. Đây là một trong những lợi thế mà EVNNPC quan tâm với địa bàn quản lý rộng khắp các tỉnh thành phía Bắc, đặc biệt là những địa bàn vùng sâu vùng xa vẫn có thể áp dụng tiện ích này.



Điện lực TPHCM ký hợp đồng mua điện mặt trời áp mái với hộ dân

Mới đây, Công ty Điện lực Sài Gòn (đơn vị quản lý cung cấp điện cho địa bàn quận 1, 3) thuộc Tổng công ty Điện lực TPHCM (EVNHCMC) ký hợp đồng mua điện với 49 khách hàng đầu tiên là hộ dân, gia đình đã lắp đặt hệ thống điện mặt trời trên mái nhà, với tổng công suất hơn 456 kWp. Đây là lần đầu tiên, một đơn vị thuộc EVNHCMC chính thức ký hợp đồng mua điện của các hộ dân, đơn vị lắp đặt hệ thống điện mặt trời trên mái nhà.

PHẠM ĐIỆP

Công ty Điện lực Sài Gòn ký kết hợp đồng mua bán điện với người dân thực

hiện lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái từ tháng 5/2019. Đây là lần đầu tiên ngành điện thành phố thực hiện chương trình này để khuyến khích người dân lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái, giảm áp lực

trong việc cung ứng điện. Qua đó, góp phần bảo vệ môi trường và cũng là một "kênh" đầu tư của người dân khi lượng điện từ hệ thống mặt trời áp mái sẽ được ngành điện mua lại theo quy định của Bộ Công Thương.

Theo EVNHCMC, việc ký hợp đồng mua bán điện với người dân thực hiện lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái là cơ sở để ngành điện thanh toán tiền điện cho khách hàng đã lắp đặt điện mặt trời áp mái trong thời gian qua.

Thực hiện Quyết định số 11/2017/QĐ-TTg ngày 11/4/2017 của Thủ tướng Chính phủ về cơ chế khuyến khích các dự án điện mặt trời tại Việt Nam, thời gian qua, EVNHCMC đã triển khai nhiều giải pháp



Người dân lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái có thể bán lượng điện dư thừa cho ngành điện.

nhằm hỗ trợ, khuyến khích người dân trên địa bàn lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái.

Với giá mua điện mặt trời 2.134 đồng/kWh (năm 2019), lần đầu tiên không chỉ người dân trên địa bàn TPHCM mà người dân khắp cả nước sẽ có nguồn thu từ việc đầu tư nguồn năng lượng sạch. Bên cạnh đó, các hộ gia đình bán điện dưới 100 triệu đồng/năm không phải đóng thuế. Điều này sẽ góp phần giúp điện mặt trời áp mái bùng nổ trong thời gian tới.

Theo EVNHCMC, đến cuối tháng 4/2019, trên địa bàn thành phố đã có 1.432 công trình lắp đặt điện mặt trời áp mái của các hộ dân với tổng công suất 17,46 MWp. Trong năm 2019, TPHCM có kế hoạch lắp đặt điện mặt trời trên mái nhà với tổng công suất dự kiến từ 50 - 80 MW. Tổng công ty đã làm việc với 18.000 khách hàng tiềm năng để lắp đặt điện mặt trời trên mái nhà.

Theo tính toán của EVNHCMC, thông qua hệ thống đo đếm, lượng điện sản xuất từ

các mô hình điện mặt trời phát lên lưới đạt hơn 4 triệu kWh. Nếu nhân với đơn giá mua điện năm 2019 thì số tiền ngành điện phải chi trả cho việc mua điện mặt trời là hơn 8,5 tỷ đồng.

Như vậy, sau khi tháo gỡ vướng mắc về cơ chế mua và bán, cũng như cách tính thuế của hệ thống điện mặt trời theo Thông tư số 05/2019/TT-BCT của Bộ Công Thương, giá bán điện của hộ dân, gia đình lắp đặt hệ thống điện mặt trời áp mái cho ngành điện trong năm 2019 là 2.134 đồng/kWh, chưa bao gồm thuế giá trị gia tăng (tương đương với 9,35 UScents/kWh nhân với tỷ giá



trung tâm của đồng Việt Nam với đồng USD do Ngân hàng Nhà nước Việt Nam công bố áp dụng cho ngày 31/12/2018 là 22.825 đồng/USD). Từ năm 2020 và các năm tiếp theo, giá mua điện tính theo sự chênh lệch tỉ giá từng năm cụ thể.

Về cách xác định thuế, đối với đơn vị doanh nghiệp có phát hành hóa đơn, đơn vị lắp đặt khai thuế bằng phương pháp khấu trừ 10%. Trường hợp đơn vị lắp đặt kê khai thuế trực tiếp trên thuế VAT thì nộp 2%/doanh thu. Riêng các hộ gia đình không phát hành hóa đơn, nếu mức doanh thu hơn 100 triệu đồng/năm được áp dụng mức thuế 2%, còn doanh thu dưới 100 triệu đồng/năm thì không phải chịu thuế.

Ngoài ra, đối với lượng điện ghi nhận trước đó chưa thanh toán cũng sẽ được thanh toán kể từ tháng 5/2019. Theo tính toán của ngành điện, việc đầu tư của người dân vào hệ thống mặt trời áp mái cũng sẽ mang lại hiệu quả kinh tế với thời gian thu hồi vốn trong 7 - 8 năm.

Điện lực miền Nam tăng tốc đưa công nghệ 4.0 vào sản xuất, kinh doanh



Tổng công ty Điện lực miền Nam (EVNSPC) đang tăng tốc để áp dụng công nghệ 4.0 tới tất cả các khâu của quá trình sản xuất, kinh doanh nhằm thực hiện tốt mục tiêu mà Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã đề ra "Ứng dụng thành quả Cách mạng công nghiệp 4.0 để đưa EVN lên Top đơn vị hàng đầu ASEAN".

HẢI LONG

Theo EVN, hiện nay quy mô của hệ thống điện Việt Nam đang đứng thứ 2 khu vực ASEAN và thứ 30 trên thế giới. Để tận dụng các thành tựu của Cách mạng công nghiệp 4.0, EVN đã xây dựng chiến lược với từng lộ trình cụ thể để xây dựng lưới điện thông minh, từ đó từng bước triển khai hệ thống đo đếm hiện đại, tiên tiến.

Là một tổng công ty lớn trực thuộc Tập đoàn, EVNSPC hiện đang quản lý địa bàn 21 tỉnh, thành phố phía Nam có gần 8 triệu khách hàng với tổng số tiền thu được năm 2018 là hơn 122.457 tỷ đồng, bình quân hơn 10.204 tỷ đồng/tháng và 335 tỷ đồng/ngày; sản lượng điện thương phẩm năm 2018 là 66 tỷ 669 triệu kWh nên EVNSPC càng

ý thức được tầm quan trọng của việc áp dụng công nghệ 4.0 không chỉ tiết kiệm được chi phí nhân công, chi phí sản xuất mà còn từng bước hiện đại hoá ngành điện từ đó nâng cao các chỉ số đánh giá trong đó quan trọng nhất là chỉ số tiếp cận điện năng.

Tổng công ty đã tăng tốc đưa công nghệ 4.0 vào hầu hết các khâu của quá trình sản xuất, kinh doanh. Cụ thể, đã trang bị công tơ điện tử (CTĐT) và đo ghi từ xa và ứng dụng phần mềm EVNHES tới 79.907 trạm công cộng, 79.907 CTĐT (chiếm tỷ lệ 100%); có 110.699 công tơ bán điện khách hàng, trong đó đã trang bị 81.582 CTĐT (chiếm tỷ lệ 74,62%); chỉ còn 29.117 công tơ cơ (chiếm tỷ lệ 25,38%, trong đó có 24.154 công tơ bán điện khách hàng thanh long, 4.963 công tơ lắp cho khách hàng bán điện 1 giá).

Đặc biệt, trong số 7.723.810 công tơ bán điện khách hàng sau trạm công cộng, thì đến nay EVNSPC đã trang bị được 2.656.225 CTĐT (chiếm tỷ lệ 34,39%). Mục tiêu trong những năm tới, bên cạnh việc tập trung đầu tư cho quá trình CTĐT hoá, Tổng công ty cũng sẽ vận động, tuyên truyền cho người dân thấy lợi ích của việc thay đổi từ công tơ cơ sang CTĐT.

Đặc biệt, Tổng công ty đã triển khai hệ thống MDMS là hệ thống được triển khai theo mô hình chung của EVN quản

lý toàn bộ dữ liệu đo đếm của hệ thống đo đếm ranh giới ngoài, ranh giới nội bộ, trạm công cộng, trạm chuyên dùng và một phần công tơ bán điện thuộc hệ thống PLC. Số lượng triển khai tại Tổng công ty là 1 triệu điểm đo. Qua hệ thống đo ghi từ xa này đã có thể kiểm soát được dữ liệu đo đếm chiếm gần 70% sản lượng điện thương phẩm toàn EVNSPC, hướng đến phương thức quản lý điều hành hiệu quả hơn.

Bên cạnh đó, Tổng công ty cũng nỗ lực triển khai đúng tiến độ EVN giao nâng cấp hệ thống thông tin quản lý khách hàng dùng điện CMIS 2.0 lên 3.0.

Chia sẻ về vai trò quan trọng của ứng dụng công nghệ 4.0 vào quá trình sản xuất, kinh doanh, theo ông Lê Minh Quốc

Việt, Giám đốc Công ty Điện lực Bình Dương, nổi bật nhất về hiệu quả là ứng dụng công nghệ mới trong đo ghi chỉ số công tơ từ xa. Tại Công ty Điện lực Bình Dương, trong công tác ghi chỉ số và giám sát hệ thống đo đếm, việc triển khai ứng dụng công nghệ mới (công nghệ PLC, công nghệ GPRS, ghi chỉ số bằng chương trình trên điện thoại di động) để ghi chỉ số đã góp phần nâng cao hiệu quả công tác quản lý, tăng năng suất lao động của điện lực và nâng cao chất lượng dịch vụ khách hàng.

Khách hàng có thể tự giám sát được sản lượng điện tiêu thụ hay mức tải đã và đang sử dụng trong từng thời điểm, từ đó có giải pháp điều chỉnh phụ tải hợp lý hơn trong quá trình

sử dụng điện mà không cần chờ nhân viên điện lực đến ghi điện hàng tháng. Đồng thời, công nghệ cho phép cảnh báo kịp thời các trường hợp chậm chấp hay rò điện phía sau công tơ giúp khách hàng kịp thời khắc phục sự cố nên an toàn hơn trong sử dụng điện và giảm được chi phí thanh toán tiền điện.

Song song với các giải pháp thúc đẩy sản xuất kinh doanh, EVNSPC thực hiện báo cáo và chữ ký điện tử trong giao dịch nội bộ. Theo đó, Tổng công ty tập huấn cho các công ty điện lực vào tháng 11/2018 áp dụng chữ ký số trên chương trình CMIS 3.0 trong lưu trữ bảng kê liên 1, bảng kê kiểm dò chỉ số, giao Công ty Điện lực Bình Dương thực hiện thí điểm từ tháng 12/2018...



Hiện EVNSPC đang tăng tốc đưa công nghệ 4.0 vào hầu hết các khâu của quá trình sản xuất, kinh doanh.

PV POWER đảm bảo an toàn cho người lao động

Trong năm 2018 toàn Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power) đã tổ chức thực hiện tốt các quy định của pháp luật trong các công tác an ninh, an toàn, phòng chống cháy nổ và bảo vệ môi trường. Tất cả các đơn vị thành viên của Tổng công ty đều không để xảy ra tai nạn lao động, không có người mắc bệnh nghề nghiệp, không xảy ra cháy nổ và không gây ô nhiễm môi trường.

HÀ GIANG

Ngày 08/5/2019, Tại Hội trường Công ty Điện lực Dầu khí Cà Mau (PV Power Cà Mau), xã Khánh An, huyện U Minh, tỉnh Cà Mau, PV Power đã tổ chức Hội nghị An toàn - Sức khỏe - Môi trường (AT-SK-MT) thường niên lần thứ X năm 2019.

Báo cáo tổng kết công tác quản lý AT-SK-MT năm 2018 và Phương hướng thực hiện nhiệm vụ công tác AT-SK-MT

năm 2019 của PV Power, ông Mai Đình Tân, Trưởng ban AT-SK-MT PV Power nhấn mạnh, trong năm 2018 toàn Tổng công ty đã tổ chức thực hiện tốt các quy định của pháp luật trong các công tác an ninh, an toàn, phòng chống cháy nổ và bảo vệ môi trường. Tất cả các đơn vị thành viên của Tổng công ty đều không để xảy ra tai nạn lao động, không có người mắc bệnh nghề nghiệp, không xảy ra cháy nổ và không

gây ô nhiễm môi trường.

Hội nghị cũng thông qua báo cáo tham luận tình hình quản lý công tác phòng cháy chữa cháy và cứu hộ cứu nạn (PCCC&CNCH) theo quy định của pháp luật; Công tác phối hợp về PCCC&CNCH với các đơn vị trên địa bàn trong những năm qua của Công ty ĐLKD Cà Mau; Quản lý an toàn công nghệ nhà máy điện trong thời gian qua; những vướng mắc, giải pháp và kiến nghị của Công ty ĐLKD Nhơn Trạch; Quản lý tro xỉ tại Nhà máy nhiệt điện Vũng Áng 1 của Công ty ĐLKD Hà Tĩnh; Triển khai công tác phòng chống thiên tai và tìm kiếm cứu nạn năm 2018 theo quy định pháp luật của Công ty CP Thủy điện Hòa Na; Vai trò của an toàn vệ sinh viên trong công tác quản lý ATSKMT của Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật ĐLKD Việt Nam...

Phát biểu tại Hội nghị, ông Trần Văn Lượng, Cục trưởng Cục Kỹ thuật An toàn và Môi trường Công nghiệp Bộ Công Thương đã đánh giá cao thành tích về công tác AT-SK-MT của PV Power đã đạt được trong thời gian qua. Ông Trần Văn Lượng đã nhấn mạnh PV Power không được chủ quan trong công tác an toàn, cần chú trọng thông tin và phổ biến sự cố đến các đơn vị thành viên. Xây dựng kế hoạch cụ thể, phù hợp với các đơn vị để thực hiện tốt công tác AT-SK-MT Tổng công ty; Nâng cao nhận thức của người lao động; Rà soát và hoàn thiện hệ thống quy trình, quy định của Tổng công ty, trên cơ sở đó đánh giá rủi ro, có giải pháp cụ thể và phổ biến nội dung quy trình, nội dung công việc đến người lao động...

Phát biểu tại hội nghị, ông Phạm Xuân Trường, Thành viên



Sáng 09/5/2019, tại Nhà máy điện Cà Mau 1&2, PV Power đã tổ chức Hội thao ATVSLĐ-PCCN lần thứ XI hưởng ứng Tháng hành động về ATVSLĐ năm 2019. Hội thao có sự tham gia của 9 đội với 100 vận động viên đến từ các đơn vị trong PV Power.

Các đội thi đã tiến hành thi đấu ở 02 môn: Môn 1: PCCC&CNCH gồm hai phần: Thi chạy 4x100m tiếp sức vượt chướng ngại vật chữa cháy và thi chạy 100m qua không gian hạn chế, vượt chướng ngại vật chữa cháy và cứu nạn, cứu hộ; Môn 2: Sơ cấp cứu gồm hai phần: Thực hiện hà hơi thổi ngạt kết hợp ép tim ngoài lồng ngực 01 nạn nhân bị điện giật, bị ngất (thực hiện trên mô hình), băng bó cho 01 nạn nhân bị gãy hở xương đùi trái tại vị trí xuất phát và di chuyển nạn nhân bằng cáng về vị trí đích.



Hội đồng quản trị Tổng công ty đánh giá: Năm 2018 PV Power đã thực hiện rất tốt công tác sản xuất kinh doanh, đặc biệt công tác AT-SK-MT đã góp phần quan trọng vào việc hoàn thành các chỉ tiêu Tập đoàn Dầu khí Việt Nam giao. Cụ thể, toàn Tổng công ty đã đạt 4,437 triệu giờ công an toàn, lũy kế là 36,810 triệu giờ công an toàn.

Theo ông Nguyễn Minh Đạo, Phó Tổng giám đốc Tổng công ty mục tiêu đã đề ra năm 2019 của Công ty về công tác an ninh, AT-SK-MT là không có tai nạn lao động, không có sự cố cháy nổ, bảo vệ môi trường. Đồng thời, ông nhấn mạnh trong thời gian tới, Tổng công ty cần thực hiện nghiêm túc chỉ đạo của lãnh đạo Tập đoàn trong kết luận tại Biên bản Hội nghị AT-SK-MT Tập đoàn Dầu khí Việt Nam lần thứ XIII; Nâng cao chất lượng huấn luyện, đào tạo, tuyên truyền cho người lao động của Tổng công ty; Tăng cường và nâng cao chất lượng công tác kiểm tra, thanh tra việc tuân thủ quy phạm pháp luật, các quy định của Tập đoàn, Tổng công ty tại các đơn vị.

EVNNPT

được Fitch Ratings xác nhận xếp hạng tín nhiệm tích cực

Mức xếp hạng tín nhiệm của Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) được Fitch Ratings (một trong những tổ chức xếp hạng tín nhiệm uy tín trên thế giới) công bố mới đây khẳng định thêm tình hình tài chính vững mạnh của các công ty thuộc ngành điện Việt Nam.

MẠNH PHÚC

Việc đạt được xếp hạng tín nhiệm phát hành nợ ngoại tệ dài hạn ở mức “BB” với “triển vọng ổn định” và xếp hạng tín nhiệm đối với nợ không đảm bảo có ưu tiên trả trước (Senior Unsecured Debt) ở mức “BB” của EVNNPT là tương ứng với xếp hạng quốc gia của Việt

Nam và xếp hạng của công ty mẹ - Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) tháng 6 năm ngoái. Xếp hạng độc lập của EVNNPT là “BB +”.

Kết quả xếp hạng của EVNNPT củng cố mức độ tín nhiệm và tăng cường tính minh bạch của Tổng công ty, phù hợp với các tiêu chuẩn quốc

tế. Bước phát triển mới này cho phép EVNNPT đa dạng hóa các nguồn tài chính và phát hành trái phiếu quốc tế. EVNNPT hiện nay đang ở vị thế tốt hơn trong việc thực hiện sứ mệnh đảm bảo truyền tải điện an toàn, liên tục và ổn định phục vụ nhu cầu của người dân và các doanh nghiệp Việt Nam.

Tiến sĩ Đặng Phan Tường, Chủ tịch Hội đồng Thành viên EVNNPT cho biết: “Mỗi năm EVNNPT cần khoảng 700 – 800 triệu USD để đáp ứng nhu cầu đầu tư theo Quy hoạch phát triển điện lực Quốc gia 7. Xếp hạng tín nhiệm tích cực do Fitch công bố đã khẳng định vị thế tài chính vững mạnh của EVNNPT và tạo điều kiện thuận lợi cho EVNNPT trong việc thâm nhập vào thị trường vốn quốc tế để huy động vốn”.

Khối Nghiệp vụ toàn cầu về năng lượng và khai khoáng của Ngân hàng Thế giới phối hợp với Quỹ Hạ tầng toàn cầu (Global Infrastructure Facility - GIF) tại Singapore đã đồng hỗ trợ về mặt kỹ thuật việc thực hiện xếp hạng tín nhiệm với hỗ trợ tài chính của Quỹ Tư vấn hạ tầng công tư (Public Private Infrastructure

Advisory Facility - PPIAF). Hỗ trợ của Ngân hàng Thế giới bao gồm việc chỉ định ngân hàng Mizuho tư vấn về công tác chuẩn bị cho việc thực hiện đánh giá và xếp hạng tín nhiệm.

Ông Ousmane Dione, Giám đốc Quốc gia Ngân hàng Thế giới tại Việt Nam cho biết: “Mạng lưới truyền tải điện là xương sống của một hệ thống điện, giữ vai trò quan trọng trong việc cung cấp điện ổn định và bền vững cho công cuộc phát triển kinh tế xã hội của Việt Nam. Sau EVN, việc xếp hạng tín nhiệm tích cực sẽ giúp EVNNPT có thể tiếp cận các nguồn vốn thương mại mới không có bảo lãnh của Chính phủ, nhờ đó bổ trợ cho các nguồn tài chính truyền thống như ngân sách Nhà nước hoặc ODA, để có thêm các đầu tư mới nhằm giải quyết các khó khăn của hệ thống truyền tải điện trong việc tích hợp và phát triển nguồn năng lượng điện gió và mặt trời”.

Xếp hạng tín nhiệm độc lập của EVNNPT được xác lập trên cơ sở Tổng công ty giữ vai trò độc quyền chi phối thị trường trong lĩnh vực truyền tải điện của Việt Nam; mức độ rủi ro thấp về giá và khối lượng trong phạm vi quy định của khuôn khổ pháp lý, nhờ đó giúp gia tăng doanh thu và lợi nhuận; khả năng hòa đồng rủi

ro đối tác và các khoản phải thu lành mạnh.

Theo WB, Việt Nam đã có sự phát triển mạnh mẽ trong ba thập kỷ qua. Trong đó, ngành điện đóng vai trò quan trọng trong việc hỗ trợ phát triển kinh tế thông qua việc phủ rộng lưới điện gần như khắp cả nước và giảm tổn thất kỹ thuật và thương mại.



Ngành điện cần ứng dụng công nghệ tiên tiến để bảo vệ môi trường

Trong buổi làm việc về công tác bảo vệ môi trường (BVMT) và phát triển bền vững tại Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) mới đây, Bộ trưởng Bộ Tài Nguyên và Môi trường Trần Hồng Hà chỉ đạo, EVN cần đẩy mạnh các ứng dụng công nghệ hiện đại để bảo vệ môi trường.

MAI CHI



Những năm qua, trong các hoạt động đầu tư - xây dựng, sản xuất - kinh doanh, EVN luôn chú trọng thực hiện những giải pháp đảm bảo môi trường. Cụ thể, EVN đã không ngừng kiện toàn cơ cấu tổ chức và hệ thống quản lý môi trường. Tập đoàn thường xuyên cập nhật, phổ biến các văn bản pháp luật về bảo vệ môi trường và hướng dẫn thực hiện cho các đơn vị, cũng như tổ chức đào tạo cho cán bộ nhân viên.

Trong công tác đầu tư - xây dựng, hiện nay, EVN đều lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường (ĐTM) hoặc Kế hoạch bảo vệ môi trường

cho các dự án đầu tư, trình các cơ quan quản lý Nhà nước phê duyệt.

Trong sản xuất, các nhà máy nhiệt điện của EVN được đầu tư, nâng cấp công nghệ hiện đại như hệ thống lọc bụi tĩnh điện, cải tiến các bộ lọc khử bụi, khử khí SOx, NOx, nghiên cứu và chuyển đổi sử dụng dầu DO (ít phát thải hơn) thay cho dầu FO, HFO trong giai đoạn khởi động lò... Lượng tro, xỉ của các nhà máy nhiệt điện đã được nhiều đối tác thu mua, đặc biệt là ở miền Bắc để làm phụ gia xi măng, sản xuất gạch không nung. Tại miền Nam, các nhà máy nhiệt điện đang tích cực tìm kiếm đối tác để đẩy mạnh tiêu thụ tro, xỉ.

Hàng năm, các nhà máy nhiệt điện và thủy điện do EVN quản lý đều thực hiện đầy đủ, nghiêm túc công tác giám sát, đo đạc chất lượng môi trường. Kết quả đo đạc, giám sát đều được báo cáo về Sở Tài nguyên và Môi trường địa phương, cũng như báo cáo về EVN để trình Bộ Công Thương và các cơ quan quản lý nhà nước.

Kết quả đo đạc cho thấy, nhìn chung, các đơn vị của EVN đều có mức độ phát thải, nồng độ các chất ô nhiễm nằm trong giới hạn cho phép của quy chuẩn môi trường Việt Nam (QCVN).

Tại buổi làm việc, EVN kiến nghị Bộ Tài Nguyên và Môi trường tháo gỡ một số vướng mắc trong thực thi Luật Bảo vệ Môi trường, Luật Tài nguyên nước và các nghị định liên quan. Trong đó, Tập đoàn kiến nghị Bộ công nhận tro, xỉ không phải chất thải nguy hại sau khi được phân tích đúng quy trình, quy định; kiến nghị sửa đổi Nghị định 38/2015/NĐ-CP theo hướng loại bỏ yêu cầu về chức năng đối với các đơn vị tiếp nhận, vận chuyển, xử lý và tiêu thụ tro xỉ nhiệt điện.



EVN đề xuất Bộ kiến nghị Chính phủ chỉ đạo sớm có quy hoạch vùng nhận chìm vật chất nạo vét cảng, luồng tàu phục vụ cho công tác vận chuyển than cho các nhà máy nhiệt điện; đảm bảo hiệu quả sản xuất kinh doanh của nhà máy như thiết kế.

Ghi nhận những nỗ lực của EVN, Bộ trưởng Trần Hồng Hà khẳng định: Cùng với việc thực hiện nhiệm vụ chính trị đảm bảo điện cho đất nước, EVN đã quan tâm thích đáng đến công tác môi trường. Bộ trưởng nhấn mạnh về việc cần

duy trì thường xuyên hoạt động trao đổi chuyên môn giữa EVN và Bộ Tài nguyên và Môi trường, thiết lập cơ chế giám sát công việc để kịp thời tháo gỡ khó khăn, vướng mắc.

Bộ trưởng Trần Hồng Hà chỉ đạo, EVN cần đẩy mạnh các ứng dụng công nghệ hiện đại như nhiệt điện siêu siêu tới hạn, lựa chọn công nghệ tối ưu để lọc bụi, khử SOx bằng đá vôi, tiếp tục cải thiện chất lượng các thiết bị quan trắc môi trường... Để làm tốt công tác môi trường tại các nhà máy nhiệt điện, EVN cần chủ động tìm kiếm đối tác để thu mua, tiêu thụ tro, xỉ; tập trung xử lý chất thải rắn. Trong đó, xỉ có chất lượng tốt được xem là nguồn nguyên liệu cho sản xuất vật liệu xây dựng, vật liệu san lấp. Với xỉ còn hàm lượng than chưa cháy kiệt, cần có thêm quy trình xử lý trước khi sử dụng.

Đối với quy trình vận hành liên hồ chứa, để tối ưu sử dụng nước cho thủy điện và cho các mục đích khác, đảm bảo điều tiết hiệu quả, an toàn trong mùa lũ, Bộ trưởng Trần Hồng Hà đồng ý với kiến nghị của EVN về việc xem xét phương án điều tiết hồ mùa lũ theo thời gian thực...



HÀ NỘI

thiếu nhiều mảng màu xanh

Nhiều chuyên gia cho rằng, việc xây dựng ồ ạt tòa nhà, chung cư, khu đô thị cùng với tăng dân số Thủ đô khiến tỷ lệ diện tích cây xanh không tăng, nhiều khu vực thậm chí thiếu cây xanh. Xây dựng đô thị xanh của Hà Nội cần bám sát quy hoạch.

TUẦN KIẾT

Theo Tổ chức thành phố sống tốt tại Việt Nam (Healthbridge Canada), dự kiến mục tiêu của TP Hà Nội đến năm 2020 tỷ lệ cây xanh bình quân đầu người trên địa bàn sẽ đạt 18m²/người, nhưng thực tế con số này hiện nay mới chỉ đạt trên 4m²/người. Còn tại các quận trung tâm tỷ lệ còn thấp hơn, ở mức 0,9m²/người trong khi đó mục tiêu là 7m²/người.

Khảo sát trên các tuyến phố Hà Nội hiện nay, mật độ cây xanh rất thấp. Một số tuyến như Lê Văn Lương, Lê Trọng Tấn, Nguyễn Xiển... thiếu rất nhiều cây xanh.

Theo PGS.TS Trần Văn Thụy - Trưởng bộ môn Sinh thái Môi trường (Đại học Khoa học tự nhiên Hà Nội), chính quyền Hà Nội đã có những biện pháp tức thời để giải quyết tình trạng thiếu cây xanh, đó là việc hoàn thành Chương trình trồng 1 triệu cây xanh giai đoạn 2016 - 2018 và đang tiếp tục triển khai thêm khoảng 600.000 cây xanh giai đoạn 2019 - 2020.

"Nhưng thực tế, chính quyền chỉ đủ khả năng để mở rộng diện tích cây xanh tại các khu vực công cộng. Còn tại các dự án đó là trách nhiệm của chủ đầu tư, trong khi hạ tầng cây

xanh dự án thì lại bị cắt xén. Vì vậy, cho dù TP có thực hiện thêm nhiều chương trình trồng mới cây xanh thì với tốc độ đô thị hóa như hiện nay, vẫn đề mục tiêu tăng diện tích cây xanh theo bình quân đầu người khó mà đạt được trong tương lai gần" - ông Thụy chia sẻ.

Cũng theo ông Thụy, xây dựng đô thị xanh, không gian sống xanh không chỉ là trách nhiệm của chính quyền, mà là trách nhiệm của cả cộng đồng; các doanh nghiệp bất động sản, chủ đầu tư các dự án cần phải ý thức được vai trò của không gian xanh đối với cuộc sống con người, không nên vì chạy theo lợi nhuận mà làm ảnh hưởng đến phát triển bền vững, các thể hệ tương lai.

Đồ án quy hoạch chung xây dựng Thủ đô đến năm 2030 tầm nhìn đến năm 2050, Thủ đô Hà Nội sẽ xây dựng thêm 5 khu đô thị vệ tinh, với mục tiêu phát triển là các khu đô thị thông minh, đô thị xanh. Cũng theo đồ án, mục tiêu đến năm 2030, Thủ đô sẽ xây dựng mới thêm khoảng 20 công viên cây xanh, trong đó có 5 công viên cây xanh đạt tiêu chuẩn quốc tế.

Theo KTS Trần Ngọc Chính - Chủ tịch Hội Quy hoạch phát triển đô thị Việt Nam, mục tiêu của Đồ án quy hoạch chung Thủ đô đến năm 2030 tầm nhìn đến năm 2050 thể hiện vị thế của Hà Nội trong quá trình hội nhập quốc tế, hướng tới đạt được các tiêu chí: Xanh - Văn hiến - Văn minh - Hiện đại. Theo đó, Hà Nội trong tương lai sẽ giữ được màu xanh thực sự với những điểm nhấn thể hiện chiều sâu của văn hóa, lịch sử và kỷ ức đô thị; đồng thời bắt kịp xu thế toàn cầu hóa, hội nhập với sự phát triển chung của thế giới. Đó chính là quan điểm nhất quán xuyên suốt quá trình phát triển hàng thế kỷ để thấy được tương lai của Thủ đô của các chuyên gia quy hoạch trong và ngoài nước.



Tại Singapore, các công trình đều được thiết kế đề cao tiêu chí: Tỷ lệ cây xanh, tính cộng đồng, không gian kết nối, tỷ lệ đóng góp cho đô thị, khả năng tự cung, tự cấp... Điển hình là những công trình: Khách sạn Park Royal, khu nhà ở xã hội SkyVille@Dawson, khu dân cư Enabling... tỷ lệ cây xanh, khả năng tự cung, tự cấp ngày càng tăng theo thời gian, nhờ thiết kế sáng tạo.

Kiến trúc sư Chan Ee Mun, Giám đốc thiết kế Woha Architects (Singapore) cho rằng, kiến trúc xanh, đô thị xanh với việc sử dụng vật liệu thân thiện, gắn bó con người với thiên nhiên, không làm ô nhiễm môi trường, tiết kiệm tối đa các nguồn năng lượng... là xu hướng chung của các quốc gia trên thế giới. Singapore đã và đang theo đuổi hiệu quả, còn Việt Nam nên sớm phát triển.



Vì một thế giới không rác thải

Việt Nam hiện đứng thứ 4 (sau Trung Quốc, Indonesia, Philippines) ở châu Á phát sinh nhiều chất thải nhựa. Việc quản lý rác thải sinh hoạt đang trở nên thách thức với số lượng rác thải sinh hoạt tăng lên gấp 2 lần trong 15 năm qua.

AN NHIÊN

Việt Nam đứng thứ 4 thế giới phát sinh rác thải nhựa

Theo Liên Hiệp Quốc, mỗi phút có 1.000 túi nhựa được tiêu thụ nhưng chỉ có 27% trong số đó được xử lý và tái chế, dự báo đến năm 2050, rác thải nhựa sẽ nặng hơn khối lượng cá ở các đại dương. Theo thống kê của Quỹ Quốc tế Bảo tồn thiên nhiên (WWF), khoảng 150 triệu tấn rác nhựa

đang trôi nổi trên biển. Sản lượng nhựa được dự báo sẽ tăng thêm 40% vào năm 2030 nếu như chúng ta không có hành động gì để thay đổi.

GS Đặng Kim Chi, chuyên gia về chất thải rắn chia sẻ, Việt Nam đứng thứ 4 (sau Trung Quốc, Indonesia, Philippines) ở châu Á phát sinh nhiều chất thải nhựa. Báo cáo của Liên Hiệp Quốc xếp Việt Nam ở vị trí thứ 17 trong 109 quốc gia có mức độ ô nhiễm rác nhựa lớn trên thế giới.

Theo Vụ Quản lý Chất thải, Tổng cục Môi trường Bộ Tài nguyên và Môi trường, nếu chất thải nhựa và túi nilon không được tái sử dụng, tái chế, lượng chất thải nhựa và túi nilon thải bỏ ở Việt Nam xấp xỉ 2,5 triệu tấn/năm. Chỉ số nhựa tiêu thụ tính trên đầu người tại Việt Nam tăng nhanh trong những năm qua. Nếu như năm 1990, mỗi người Việt tiêu thụ khoảng 3,8 kg/năm thì đến năm 2015 con số này đã tăng lên 49 kg/người/năm, gấp gần 13 lần. Rác thải nhựa chiếm 13-16% trong rác thải sinh hoạt. Lượng rác thải nhựa ngày càng tăng, nhưng phần lớn chưa được thu gom và xử lý đúng quy định, một lượng lớn bị thải ra các dòng sông và dần đi ra biển.

Theo dự báo của các nhà khoa học, trong khoảng 10 năm tới, lượng rác thải nhựa ra biển sẽ tăng gấp đôi và nếu chúng ta không hành động, vào năm 2050 các đại dương sẽ chứa nhiều rác thải nhựa hơn các loại cá. Ngày Trái đất 22/4 hàng năm là sự kiện môi trường được tổ chức trên toàn thế giới, kêu gọi sự tham gia tích cực của mỗi người để bảo vệ hành tinh.

Thay đổi thói quen sử dụng rác thải nhựa một lần

WWF dẫn con số thống kê, hạt vi nhựa có trong 93% số mẫu nước đóng chai từ 11 nhãn hàng tại 9 quốc gia. Mỗi người hấp thụ tối đa là 4.620 hạt vi nhựa/năm qua ăn uống với những nước tiêu thụ nhiều hải sản. Ngoài ra, mỗi năm mỗi người hít vào 13.731 - 68.415 hạt vi nhựa từ các đồ đạc trong gia đình.



Rác thải nhựa còn ảnh hưởng đến sức khỏe con người thông qua con đường ăn uống. Có rất nhiều nghiên cứu đã được thực hiện về độc chất của nhựa đối với sức khỏe con người. Trong các hạt nhựa có 4% là các phụ gia giúp dẻo hóa, tăng độ bền, độ trong suốt hoặc các tính chất khác của nhựa. Bản thân nhựa cũng có khả năng hấp phụ các chất ô nhiễm để trở thành chất ô nhiễm. Các phụ gia của nhựa và chất ô nhiễm đều có thể kết hợp với các chất hữu cơ hoặc các chất vô cơ để trở thành các chất hữu cơ/vô cơ khó phân hủy.

Thủ tướng Chính phủ Nguyễn Xuân Phúc vừa có thư kêu gọi chung tay hành động vì một "Việt Nam với môi trường sống trong lành, an toàn và phát triển bền vững, giải quyết vấn đề ô nhiễm môi trường do rác thải nhựa gây ra".

Thủ tướng kêu gọi mọi người dân Việt Nam hãy chung tay hành động giải quyết vấn đề rác thải nhựa. Từng cơ quan, đơn vị trong cả hệ thống chính trị, cộng đồng doanh nghiệp và nhân dân cần làm tốt công tác thông tin tuyên truyền, đề cao tinh thần trách nhiệm, phát động các phong trào, xây dựng nhân rộng các mô hình, đề xuất các sáng kiến và tích cực tham gia bằng các hành động cụ thể, như: Thay đổi thói quen sử dụng, giảm thiểu, phân loại, thu gom, tái sử dụng, tái chế rác thải nhựa; tăng cường sử dụng các sản phẩm thân thiện với môi trường; khuyến khích sử dụng bao bì, túi đựng nhiều lần; kịp thời biểu dương, tôn vinh, khen thưởng các điển hình tiên tiến, mô hình tốt, cách làm hay, sáng kiến có giá trị.

Ông Nguyễn Việt Dũng - Giám đốc Trung tâm Truyền thông Tài nguyên và Môi trường - Bộ Tài

nguyên và Môi trường cho biết, một trong những giải pháp quan trọng nhất là làm sao để có thể huy động, kết nối được cộng đồng, huy động mọi người dân cùng tham gia bảo vệ môi trường. Bộ Tài nguyên và Môi trường hoan nghênh các nhà bán lẻ, các siêu thị, trung tâm thương mại đã có những hành động cụ thể nhằm giảm thiểu việc sử dụng túi nilon khó phân hủy.

Bà Nguyễn Ngọc Lý - Giám đốc Trung tâm Nghiên cứu Môi trường và Cộng đồng nhấn mạnh: "Thay đổi thói quen của chúng ta trong việc sử dụng các sản phẩm nhựa dùng một lần chính là hành động thiết thực nhất để bảo vệ môi trường. Từ cá nhân đến gia đình hãy cùng nhau giảm thiểu việc dùng sản phẩm nhựa dùng một lần. Bên cạnh đó, áp dụng những giải pháp để thay thế cũng như những sáng kiến để tái chế sản phẩm nhựa dùng một lần. Hãy hành động ngay hôm nay để bảo vệ trái đất của chúng ta".





Hà Nội tăng cường sử dụng xe buýt dùng nhiên liệu sạch CNG

Hà Nội sẽ có hàng loạt các tuyến xe buýt sử dụng nhiên liệu sạch CNG nhằm tiết kiệm nhiên liệu, giảm thiểu ô nhiễm môi trường.

HÀ LINH

Ông Nguyễn Văn Viện – Giám đốc Sở Giao thông Vận tải Hà Nội cho biết đang chuẩn bị trình báo cáo lên UBND TP về việc thí điểm 4 tuyến buýt trợ giá sử dụng nhiên liệu sạch CNG mở mới gồm: Kim Lũ (Sóc Sơn) - Nam Thăng Long với cự ly 31,3 km, Cầu Giấy - Tam Hiệp (Thanh Trì) với cự ly 16 km, Nhổn - Thọ An với cự ly 21 km và Bến xe Yên Nghĩa - Hoài Đức có cự ly 34 km.

4 tuyến buýt này hoạt động chủ yếu ở khu vực các quận

nội thành như: Hai Bà Trưng, Cầu Giấy, Hà Đông, Hoàng Mai, Bắc Từ Liêm và các huyện gồm Đông Anh, Sóc Sơn, Thanh Trì, Chương Mỹ, Quốc Oai, Hoài Đức, Đan Phượng. Đây là những khu vực có mật độ dân cư đông, giao thông lớn cần thiết phải giảm thiểu tiếng ồn do động cơ, ô nhiễm khí thải do phương tiện gây ra.

Việc sử dụng xe buýt dùng nhiên liệu sạch nằm trong Đề án "Nâng cao chất lượng dịch vụ và phát triển hệ thống vận tải hành khách công cộng bằng xe buýt ở Hà Nội giai đoạn 2016 - 2020 và định

hướng đến năm 2025", ưu tiên, khuyến khích việc đầu tư phương tiện trong hoạt động vận tải hành khách công cộng bằng xe buýt sử dụng nhiên liệu sạch, thân thiện với môi trường, góp phần giảm ô nhiễm môi trường, nâng cao chất lượng cuộc sống của nhân dân Thủ đô.

Ưu điểm của buýt CNG là giảm thiểu ô nhiễm môi trường, tiết kiệm 30% nhiên liệu so với xe sử dụng dầu, giảm đến 20% lượng khí cacbonic, 30% nito oxit và 70% sunfua oxit so với xe sử dụng nhiên liệu dầu... Với lộ trình 30 - 40 km, giá vé trên các tuyến này chỉ 7.000 - 9.000 đồng/lượt.

Trong 21 tuyến buýt dự kiến mở mới năm 2019, ngoài 4 tuyến sử dụng nhiên liệu sạch, còn có 9 tuyến kết nối

với các khu vực ngoại thành, khu du lịch như: Bến xe Yên Nghĩa - Miếu Môn, Bến xe Yên Nghĩa - Thường Tín, Bến xe Yên Nghĩa - Hoài Đức, Công viên Thiên đường Bảo Sơn - Phùng, Nhổn - Thọ An, Bắc Cổ - Kiều Kỵ, Cầu Giấy - Tam Hiệp (Thanh Trì), Cầu Giấy - Khương Đình, Trung tâm Thể dục thể thao Hoàng Cầu - Hoàng Mai.

Tháng 8/2018, lần đầu tiên Hà Nội khai trương các tuyến buýt sử dụng nhiên liệu sạch CNG. Đó là 3 tuyến Bến xe Mỹ Đình - Bến xe Sơn Tây (19 xe), Bến xe Yên Nghĩa - Khu đô thị Đặng Xá (16 xe), Bệnh viện Nhiệt đới Trung ương cơ sở II - Khu đô thị Times City (15 xe). Đây đều là các xe sàn thấp hỗ trợ cho người khuyết tật, hệ thống bảng điện tử LED hiện đại, wifi miễn phí, hệ thống GPS... Cả 3 tuyến buýt này đều do Công ty TNHH Du lịch Dịch vụ Xây dựng Bảo Yến vận hành.

Ông Nguyễn Anh Tuấn, Giám đốc Công ty TNHH Du lịch dịch vụ xây dựng Bảo Yến cho biết, nhiên liệu sạch CNG với thành phần chủ yếu là CH₄ - methane (chiếm 85%-95%) đáp

ứng tiêu chuẩn khí thải EURO 5. Do thành phần đơn giản, dễ xử lý để loại bỏ các hợp chất độc hại nên khi đốt nhiên liệu này không giải phóng nhiều khí độc như SO₂, NO₂, CO... và hầu như không phát sinh bụi so với các nhiên liệu khác.

Bên cạnh ưu thế vượt trội về tiết kiệm nhiên liệu và giảm thiểu ô nhiễm môi trường, xe buýt CNG có hệ thống hỗ trợ người khuyết tật lên, xuống xe và trên xe có thiết kế vị trí dành riêng cho xe của người khuyết tật. Mỗi xe sử dụng 3 bảng thông tin điện tử LED để hành khách dễ nhận biết về tuyến; có hệ thống wifi miễn phí, camera lắp trong xe và camera giám sát hành trình nhằm giám sát chất lượng của lái xe và nhân viên phục vụ trên xe.

Theo Phó Chủ tịch UBND TP Hà Nội Nguyễn Thế Hùng, trong những năm qua biến đổi khí hậu đã tác động tiêu cực đến nhiều nước trên thế giới, trong đó có Việt Nam. Trước vấn đề đó, việc kiểm soát ô nhiễm môi trường trong hoạt động giao thông vận tải được các cấp, các ngành quan tâm



đặc biệt. Hà Nội, TP Hồ Chí Minh, Đà Nẵng đã được Thủ tướng Chính phủ cho phép ưu tiên ứng dụng thí điểm các nhiên liệu sạch LPG và CNG trong vận tải hành khách công cộng bằng xe buýt. Việc thí điểm xe buýt CNG là bước đột phá trong hoạt động vận tải hành khách công cộng, đúng với chủ trương của Chính phủ và TP Hà Nội. Sử dụng nhiên liệu sạch trong các hoạt động vận tải cần tiếp tục được nhân rộng để giảm ô nhiễm môi trường, giảm phát thải khí nhà kính.



Hãng Volkswagen đầu tư lớn phát triển xe điện

Hãng sản xuất ô tô hàng đầu của Đức Volkswagen tuyên bố hãng có kế hoạch sẽ ra mắt 70 mẫu xe điện mới từ nay đến năm 2028. Volkswagen cũng tăng sản lượng xe điện trong 10 năm tới lên 22 triệu chiếc, cao hơn mức mục tiêu 15 triệu chiếc đặt ra trước đó.



LAN ANH

Tại hội nghị truyền thông thường niên, Volkswagen tuyên bố sẽ đưa ra thị trường khoảng 70 mẫu xe điện mới trong vòng 10 năm tới. Như vậy, sản lượng xe dự kiến được phát triển trên nền tảng điện của VW sẽ tăng từ 15 triệu lên 22 triệu xe.

Volkswagen sẽ đầu tư hơn 30 tỷ Euro (tương đương 33,7 tỷ USD) từ nay đến năm 2023 để điện khí hóa danh mục sản phẩm. Dự kiến đến năm 2030, xe điện sẽ chiếm ít nhất 40% đội hình xe hơi của tập đoàn này.

Mẫu xe điện thế hệ mới đầu tiên được đưa vào sản xuất trong năm nay là Audi e-tron và Porsche Taycan. Tiếp theo sẽ là Volkswagen ID hatchback, VW

ID Crozz, Seat el-born, Skoda Vision E, VW ID Buzz và VW ID Vizzion.

Để chuẩn bị cho kế hoạch lớn này, Volkswagen sẽ bắt tay với các nhà cung cấp pin chiến lược là LG Chem, SKI, CATL và Samsung. Nhà sản xuất ô tô của Đức cũng đang xem xét khả năng đầu tư vào các cơ sở sản xuất pin ở châu Âu. Tập đoàn này đã nhìn thấy tiềm năng lớn của pin thể rắn và hướng tới sản xuất sản phẩm công nghệ này trên quy mô công nghiệp cùng QuantumScape.

Volkswagen cho biết, riêng số đơn đặt hàng trước cho mẫu xe điện ID.3 của hãng vượt 10.000 đơn chỉ trong 24 giờ. Mẫu xe cơ bản có giá dưới 30.000 Euro, tương đương 33.600 USD. Việc giao hàng ở châu Âu dự kiến khởi động từ giữa năm 2020. ID.3 sẽ chính thức ra mắt vào tháng 9 tới đây tại Triển lãm ô tô Frankfurt.

Theo CNBC, xe có tên ID.3 vì Volkswagen xem mẫu xe này là sự phát triển lớn thứ ba trong lịch sử doanh nghiệp, sau mẫu ô tô Golf và Beetle. Nhà sản xuất châu Âu bắt đầu nhận đơn đặt hàng trước cho ID.3 từ ngày 8/5, yêu cầu khách đặt cọc 1.000 Euro.

Các khách hàng đặt hàng trước có thể chính thức đặt

mua xe của họ sau Triển lãm ô tô Frankfurt. Đơn hàng bắt đầu không được hoàn lại từ tháng 4/2020. Từ nay đến lúc đó, những khách hàng thay đổi ý định so với ban đầu đều được hoàn tiền đầy đủ. Sếp bán hàng Volkswagen Jürgen Stackmann cho biết trên Twitter rằng, công ty ghi nhận hơn 10.000 đơn đặt hàng trước từ khắp châu Âu chỉ 24 giờ sau khi mở tính năng đặt trước.

Ông Stackmann cho biết, xe điện có nhiều không gian bên trong hơn so với xe động cơ đốt trong truyền thống. Nhìn từ bên ngoài, nó có kích thước cỡ mẫu Golf song bên trong thì rộng cỡ chiếc xe trung bình.

Volkswagen có kế hoạch bán ba phiên bản của ID.3 là 45 kWh, 58 kWh và 77 kWh, với tầm chạy khác nhau là 321 km, 420 km và 550 km. Theo Volkswagen, thời gian bảo hành đầy đủ của pin ID.3 là 8 năm hay khoảng dưới 161.000 km và khấu hao bình thường của pin đến 70% công suất tối đa ban đầu của nó.

Volkswagen cũng thể hiện nỗ lực góp phần bảo vệ môi trường khi ký kết một chương

trình giảm thiểu khí thải carbon toàn diện nhằm đạt được sự loại bỏ hoàn toàn CO2 trong tất cả các lĩnh vực từ sản xuất xe hơi đến vận hành quản lý vào năm 2050. Volkswagen cho biết, điều này thể hiện sự cam kết đầy đủ của hãng đối với các mục tiêu của Hiệp định Paris về biến đổi khí hậu.

"Tập đoàn Volkswagen đang tìm cách cung cấp phương tiện di chuyển cá nhân an toàn hơn, sạch hơn và được kết nối đầy đủ cho hàng triệu người trong nhiều năm tới. Để đảm bảo các khoản đầu tư cần thiết

cho kế hoạch phát triển xe điện, chúng tôi phải cải thiện hơn nữa về hiệu quả và hiệu suất hoạt động trong tất cả các lĩnh vực", Tiến sĩ Herbert Diess, CEO của Volkswagen cho biết.

Điều đó đồng nghĩa với việc rất nhiều thách thức lớn vẫn còn ở phía trước. Trên con đường loại bỏ hoàn toàn khí carbon vào năm 2050, Volkswagen sẽ áp dụng 3 nguyên tắc: giảm CO2 hiệu quả và bền vững, chuyển sang các nguồn năng lượng tái tạo để cung cấp năng lượng và bù đắp lượng khí thải không thể tránh khỏi còn lại.





Thành phố truyền thông thông minh đầu tiên của Việt Nam

Tỉnh Thừa Thiên - Huế đặt mục tiêu xây dựng và phát triển TP. Huế trở thành thành phố truyền thông thông minh đầu tiên của Việt Nam.

THANH NGÂN

22 triệu USD xây dựng thành phố truyền thông

Vừa qua, lãnh đạo tỉnh Thừa Thiên - Huế đã có buổi làm việc với đại diện các Sở, ngành, chuyên gia nước ngoài về việc xây dựng và phát triển TP. Huế trở thành thành phố truyền thông thông minh đầu tiên của Việt Nam.

Theo đó, dự án thành phố truyền thông thông minh Huế

được xây dựng tại khu đô thị mới An Vân Dương (TP. Huế) với tổng diện tích 39,6ha, tổng kinh phí là hơn 22 triệu USD.

Mục tiêu của dự án nhằm hình thành một thành phố truyền thông thông minh đầu tiên tại Việt Nam. Trong đó, chú trọng vào phát triển ngành công nghệ thông tin (CNTT), công nghệ thực tế ảo (VR) và ngành công nghiệp điện ảnh. Đồng thời, kết nối với các nguồn tài nguyên lịch sử vốn được bảo tồn ở Huế, nguồn nhân lực chất lượng cao và ngành công nghiệp du lịch tại địa phương.

Ông Phan Ngọc Thọ - Chủ tịch UBND tỉnh Thừa Thiên - Huế cho biết, dự án này sẽ mở rộng các ngành công nghiệp vốn có thông qua việc thu hút các ngành công nghiệp mới gắn kết với du lịch; đẩy mạnh thu hút doanh nghiệp, nhất là

doanh nghiệp chiến lược; đẩy mạnh nền kinh tế địa phương, tạo ra cơ hội việc làm cho nguồn lao động địa phương; phát triển đô thị bền vững thông qua ứng dụng công nghệ kỹ thuật số thông minh.

Để thực hiện dự án, Chủ tịch UBND tỉnh Thừa Thiên - Huế giao Sở Thông tin và Truyền thông nghiên cứu các quy định của Chính phủ về khu CNTT tập trung để tham mưu tỉnh Thừa Thiên - Huế đề xuất đưa vào quy hoạch chung của Chính phủ. Đẩy nhanh các bước sớm gia nhập Huế vào chuỗi công viên công nghệ phần mềm Quang Trung. Đồng thời, đề nghị chủ đầu tư (Công ty Smart Media City - Hàn Quốc) tiếp thu tất cả các ý kiến đóng góp để hoàn thiện đề án. Tỉnh chủ trương đồng ý trong phát triển có khu nhà ở cho chuyên gia, tuy nhiên cần

có sự cân đối về hạ tầng và diện tích ưu tiên.

Sau khi nghe các ý kiến tham vấn, Chủ tịch UBND tỉnh Phan Ngọc Thọ đề nghị các cơ quan liên quan đẩy nhanh tiến độ thực hiện dự án; đưa dự án này trở thành dự án trọng điểm của tỉnh. Về kiến trúc, cần nghiên cứu kỹ, làm sao để phù hợp với cảnh quan, môi trường, một số thiết chế cần nghiên cứu kỹ về đảm bảo hạ tầng như điện, nước, viễn thông...

100 tỷ đồng hoàn thiện hệ thống hạ tầng TP. Huế

Để xứng tầm đô thị trung tâm, tạo chuỗi liên hoàn kết nối với các đô thị vệ tinh như Hương Trà, Phú Vang, Hương Thủy và đô thị mới Chân Mây - Lăng Cô, năm 2019, UBND TP. Huế đầu tư gần 100 tỷ đồng hoàn thiện hạ tầng giao thông, điện chiếu sáng, xử lý nước thải; trong đó tập trung chỉnh trang không gian hai bờ sông Hương.

Chủ tịch UBND TP. Huế, ông Nguyễn Văn Thành thông tin, năm 2019, TP tập trung chỉnh trang và nâng cấp hạ tầng đô thị ở khu vực trung tâm và tạo



cảnh quan, không gian hai bờ sông Hương để tạo đột phá cho bộ mặt đô thị Huế. Trong bối cảnh nguồn ngân sách hạn chế, TP tập trung chỉnh trang các điểm xanh, công viên hai bờ sông Hương, hạ lễ và nâng cấp các tuyến đường trung tâm như Hùng Vương, Lê Lai, Hà Nội, Nguyễn Huệ, chỉnh trang nút giao ngã 6, xây dựng đường dạo bộ ven sông Hương và triển khai dự án (DA) lắp đặt hệ thống camera giám sát.

Ông Thành cho biết, để xứng tầm là đô thị động lực của tỉnh, sắp tới, TP tiếp tục huy động các nguồn lực, lập đề án xin ngân sách tỉnh, đồng thời chỉ đạo Ban quản lý DA Cải thiện môi trường nước đầy

nhANH tiến độ thi công, hoàn thành đúng tiến độ và khai thác nguồn vốn kết dư của DA để chỉnh trang đô thị.

TP đang xây dựng kế hoạch đề nghị Chính phủ Hàn Quốc tài trợ không hoàn lại 3 DA quy mô lớn nhằm tạo sự đột phá cho bộ mặt đô thị Huế và hướng đến xây dựng đô thị thông minh. Đó là DA cầu đi bộ qua sông Hương nối từ Học viện Âm nhạc Huế sang công viên Bùi Thị Xuân, DA thứ hai là đầu tư thêm hệ thống camera giám sát và hệ thống điện chiếu sáng hai bờ sông Hương và DA chỉnh trang các sông hồ khu vực Thượng Thành nhằm tránh ngập úng với tổng mức đầu tư cả 3 DA khoảng 3 triệu USD.





Định hình đô thị thông minh

Hàng loạt các tỉnh, thành phố trên cả nước đang quyết liệt xây dựng trở thành đô thị thông minh (ĐTTM).

HẢI ĐĂNG

Tại TP.HCM tính đến thời điểm này, Kho dữ liệu dùng chung của TP, giai đoạn 1 đã hoạt động tại Công viên phần mềm Quang Trung trên cơ sở tích hợp các dữ liệu hiện có của các sở, ngành. Một số cơ sở dữ liệu quan trọng đã được tích hợp về Kho dữ liệu dùng chung như cơ sở dữ liệu một cửa điện tử, khiếu nại tố cáo, đường dây nóng, đăng ký doanh nghiệp (DN), đầu tư nước ngoài, cơ sở dữ liệu đất đai... Theo đó, đã triển khai ứng dụng phục vụ công tác chỉ đạo điều hành của lãnh đạo TP, bước đầu thực hiện trích xuất, khai thác Kho dữ liệu dùng chung phục vụ cho công tác điều hành của TP.

Về xây dựng Trung tâm điều hành chỉ huy của ĐTTM, trong giai đoạn 1, TP đã triển khai thí điểm kết nối, tích hợp dữ liệu các hệ thống camera giám sát của Sở Giao thông Vận tải TP, UBND các quận, huyện (Quận 1, 12, Phú Nhuận, Gò Vấp), với hơn 1.000 camera, trong đó phân

tích nâng cao dữ liệu cùng lúc 50 camera gồm: Nhận diện khuôn mặt, nhận dạng loại phương tiện, phát hiện đám đông, các sự cố về giao thông, an ninh trật tự...

Bên cạnh đó, hệ thống quản lý hạ tầng kỹ thuật đô thị trên nền bản đồ số (GIS) được xây dựng với vai trò một nền tảng tích hợp tất cả các cơ sở dữ liệu về hạ tầng kỹ thuật đô thị trên địa bàn TP gồm: Bưu chính, viễn thông, điện lực, cấp nước...

Tại Nghệ An, đề án ĐTTM đang được triển khai rất mạnh mẽ. Cụ thể, từ 10/01/2017, các dịch vụ đã triển khai thành công và đưa vào khai thác chính thức gồm: Hệ thống một cửa điện tử liên thông VNPT-iGate đến 100% cơ quan có cung cấp dịch vụ công; Hệ thống quản lý văn bản và điều hành VNPT-iOffice cho Văn phòng UBND tỉnh Nghệ An, HĐND tỉnh Nghệ An, 23/23 đơn vị cấp sở, 21/21 UBND cấp huyện, 480/480 UBND cấp xã, 93/93 trường THPT, 225/225 cơ quan trực thuộc UBND cấp huyện, 100% các cơ sở y tế, trường đại học và một số khách hàng khác. Từ ngày 01/08/2018, Trục liên thông văn bản nội tỉnh cho tỉnh Nghệ An cũng chính thức đưa vào sử dụng.

Cùng với đó, Tập đoàn VNPT đã phối hợp với Sở GD&ĐT Nghệ An xây dựng website miễn phí cho 300 trường học; triển khai chương trình

quản lý giáo dục VnEdu tới 1.409/1.491 trường học từ cuối năm 2014; phối hợp với ngành y tế ứng dụng CNTT trong khám, chữa bệnh và thanh toán BHYT cho 499 cơ sở y tế. Hệ thống công nghệ còn hỗ trợ doanh nghiệp quảng bá sản phẩm du lịch, báo cáo dữ liệu với cơ quan quản lý, đồng thời giúp cơ quan quản lý thuận lợi trong công tác thống kê khách, xác định thị phần du lịch, thu thập và giải quyết các phản hồi của người dân, doanh nghiệp và du khách...

Văn phòng Đoàn đại biểu Quốc hội, HĐND và UBND tỉnh Yên Bái đã lập Đề án xây dựng mô hình ĐTTM, trình UBND tỉnh xem xét, phê duyệt, phân bổ cơ bản hoàn thiện Đề án vào cuối tháng 5/2019.

Theo đó, giai đoạn 2019 - 2020 sẽ triển khai 8 dự án gồm: Xây dựng hạ tầng đô thị thông minh; Trung tâm điều hành ĐTTM; Camera giám sát trong ĐTTM; Giáo dục thông minh; Y tế thông minh; Du lịch thông minh; Quản lý ĐTTM; Xây dựng thí điểm khu ĐTTM phường Đồng Tâm, TP Yên Bái

Giai đoạn 2021 - 2025 sẽ triển khai 8 dự án gồm: Quản lý đô thị thông minh thành phố Yên Bái (giai đoạn 2); Đô thị thông minh trong lĩnh vực kinh tế; Nông nghiệp thông minh tỉnh Yên Bái; Đô thị thông minh lĩnh vực tài nguyên môi trường; Đô thị thông minh lĩnh vực lao động, thương binh, xã hội; Giao thông thông minh tỉnh; Đô thị thông minh trong lĩnh vực công thương; Đô thị thông minh lĩnh vực phòng chống thiên

tai. Tại Quảng Bình, Việt Trì (Phú Thọ) cũng đã hình thành các Trung tâm điều hành đô thị thông minh. Hàng loạt các ứng dụng công nghệ đã được thực hiện ở các lĩnh vực như giao thông, du lịch, y tế, giáo dục...

Mới đây, Cơ quan Hợp tác Quốc tế Hàn Quốc (KOICA) đã ký hợp tác với các địa phương: Thừa Thiên-Huế, Quảng Nam và Đà Nẵng về Chương trình Thung lũng đô thị thông minh tại miền Trung, Việt Nam.

Theo đó, Chương trình Thung lũng đô thị thông minh miền Trung, Việt Nam được thực hiện dựa trên kinh nghiệm các dự án đô thị thông minh của KOICA trong phạm vi như sau: Đối với TP. Đà Nẵng sẽ tập trung về quản lý thiên tai và an toàn theo định hướng đô thị thông minh; đối với tỉnh Thừa Thiên - Huế tập trung về văn hoá, du lịch và hạ tầng theo định hướng đô thị thông minh tại TP. Huế; đối với Quảng Nam tập trung vào cơ sở dữ liệu hành chính, hạ tầng và dịch vụ đô thị theo định hướng thành phố thông minh tại TP. Tam Kỳ.

Chương trình sẽ triển khai thực hiện đến năm 2025. Phía KOICA sẽ tài trợ và hợp tác với tư cách là điều phối viên chương trình nhằm kêu gọi sự tham gia của các đối tác Hàn Quốc bao gồm các đối tác công - tư tham gia đầu tư và hợp tác kỹ thuật; trao đổi thông tin và kinh nghiệm nhằm triển khai việc thực hiện, giám sát dự án và quản lý hệ thống các dự án đô thị thông minh của KOICA một cách có hiệu quả...



Vimefulland đảm bảo nguồn nước sạch cho dự án The Emerald

“Nước là một nhu cầu thiết yếu, không thể thiếu cho bất cứ ai. Con người muốn sống và tồn tại đều cần phải có nước. Nước không chỉ là điều kiện đảm bảo cho cuộc sống của con người mà còn là điều kiện để nâng cao sức khỏe, năng lực, tinh thần con người. Hơn thế nữa, việc sử dụng nước sạch còn thể hiện được nền văn hoá, văn minh tiến bộ của đất nước”. Nhận được tầm quan trọng đó, Vimefulland luôn mong muốn cư dân tại dự án The Emerald được sử dụng nguồn nước đảm bảo cho sinh hoạt hàng ngày.

TUẦN CƯỜNG

Nguồn nước sạch theo quy chuẩn quy định của quốc gia phải là nguồn nước đáp ứng được các chỉ tiêu về chất lượng nước sinh hoạt QCVN 02:2009 của Bộ Y tế áp dụng đối với nước sinh hoạt dùng trong các hoạt động sinh hoạt thông thường hoặc dùng cho chế biến thực phẩm tại các cơ sở chế biến thực phẩm. QCVN 01:2009/BYT: áp dụng với nước dùng để ăn uống, nấu nướng. Tiêu chuẩn 6-1:2010/BYT: áp dụng đối với nước dùng để uống trực tiếp. Trong đó, QCVN 01:2009/BYT áp dụng với nước máy thành phố với 109 chỉ tiêu, mỗi chỉ tiêu đều có mức độ đánh giá cụ thể. Trên các chỉ tiêu đó mà các cơ quan chức năng có thể đánh giá và kiểm tra chất lượng nguồn nước và tiêu chuẩn xây dựng nhà máy, trạm cấp nước, đồng thời là cơ sở để người tiêu dùng tự kiểm tra đánh giá chất lượng nguồn nước mà gia đình mình đang sử dụng.



Công ty Cổ phần Viwaco là công ty cung cấp nước sạch lớn nhất của thành phố với công suất hoạt động và tiêu chuẩn đạt chất lượng của Bộ Y tế, đồng thời đây là đơn vị cung cấp nguồn nước sạch cho dự án The Emerald.

Trong suốt 14 năm hoạt động, Viwaco đã đầu tư, đổi mới và đồng bộ hóa trang bị dây chuyền xử lý nước mặt theo công nghệ tiên tiến trên thế giới. Theo đó, nước thô được lấy từ nguồn nước mặt sông Đà sẽ được xử lý và khử trùng qua công nghệ xử lý nước, rồi chảy vào bể chứa nước sạch. Sau đó, nước sẽ tự chảy về các hệ tiêu thụ bằng những tuyến ống dẫn lớn và chắc chắn. Chất lượng nước sau khi xử lý được Viwaco cam kết đảm bảo các yêu cầu theo QCVN 01:2009/BYT hiện hành.

Không những thế, để đảm bảo nguồn cung ứng nước luôn được ổn định và đảm bảo chất lượng, đơn vị này cũng thường xuyên thực hiện công tác kiểm tra, bảo dưỡng máy móc, thiết bị để bảo đảm đạt công suất quy định, trong trường hợp có sự cố phải tập trung khắc phục kịp thời trong thời gian 24 giờ; xây dựng chế độ vận hành tối ưu bảo đảm chất lượng nước, năng lực cấp nước để nâng cao mức độ dịch vụ trên toàn hệ thống, khắc phục và thu hẹp các điểm thiếu nước cục bộ. Ngoài ra, công ty luôn thực hiện kiểm nghiệm nguồn nước sạch định kỳ tại các hòng nước nguồn, làm tốt công tác chuẩn bị nhân sự, máy móc, thiết bị và vật tư để xử lý khi xảy ra sự cố trong thời gian sớm nhất.

Trước khi nước sạch của Công ty cổ phần Viwaco vào bể nước toà nhà CT1, CT2 dự án The Emerald phải thực hiện lọc thô.

Cột lọc kim loại nặng: nước của Công ty cổ phần Viwaco đi thẳng qua cột lọc kim loại nặng. Ở đây, kim



loại nặng tồn tại dưới dạng hợp chất, dạng keo hay huyền phù trong nước, dưới tác dụng của lớp vật liệu lọc – cát thạch anh có kích thước khe lọc từ 1500 - 2000µm, sẽ bước đầu được lọc tách, giữ lại trên bề mặt của nguyên liệu lọc những loại cặn thô, các ô - xít kim loại đã kết tủa, một số loại muối và cặn trôi nổi, phù du... có trong nước trước khi cho qua hệ thống hấp phụ hữu cơ. Các phản ứng oxy hóa của các ion kim loại với quặng Mn (MnO₂) sẽ diễn ra tại tầng vật liệu lọc Mn (MnO₂). Tại tầng vật liệu lọc này, cát Mn hoạt động như 1 chất oxy hóa bề mặt, dùng để loại bỏ các ion Fe, các ion Mn và Hydrogen sulfide, tạo muối kết tủa trên bề mặt vật liệu lọc theo phương trình: $Fe^{3+} + MnO_2 = Fe_2O_3 + Mn$; muối Fe được lọc lại tại lớp cát thạch anh bên dưới; $Mn + MnO_2 = 2 MnO$, kết tủa bám ngay trên mặt vật liệu lọc; một phần các ion kim loại nặng và các muối này sẽ được lọc lại lần nữa tại lớp cát thạch anh trước khi nước sạch được thu tại lớp sỏi đỡ bên dưới. Các chất bẩn này sẽ được thải bỏ khi hệ thống tiến hành rửa ngược.

Cột lọc hấp phụ tạp chất hữu cơ: sau khi đi qua hệ thống lọc kim loại nặng, nước được đưa sang hệ thống hấp phụ tạp chất hữu cơ – vật liệu lọc là than hoạt tính. Than hoạt tính là danh từ chung, chỉ các loại than đã được hoạt hóa. Thành phần chính là các nguyên tố cacbon, có bề mặt tiếp xúc lớn (cực đại vào khoảng 900m²/g) có cấu trúc rỗng, nhiều mao mạch. Bề mặt phân tử than sẽ thu hút các chất hóa học, tạp chất hòa tan trong nước và giữ chúng nằm lại bên trong vật liệu lọc. Với đặc tính không hút nước nhưng hấp thụ dầu mỡ, than hoạt tính có tác dụng mạnh với rất nhiều loại hóa chất chứa Clo, Benzen hay các hóa chất công nghiệp hòa tan trong nước. Hệ thống này sẽ hấp phụ toàn bộ Clo dư trong nước, các mùi lạ, mùi tanh đồng thời khử các tạp chất hữu cơ khác còn lại trong nước. Chất lượng nước sau khi lọc cam kết đạt đạt QCVN 01:2009 / BYT và đã được kiểm nghiệm...

Tại mỗi căn hộ của toà nhà, chủ đầu tư cung cấp một máy lọc nước Kangaroo KG109 uv 9 lõi, đây là dòng máy lọc nước thông minh và đầy đủ các tính năng lọc nước thách thức mọi nguồn nước, lõi lọc số

8 được làm từ đá thiên nhiên Maifan có tính năng bổ sung các tinh chất từ thiên nhiên cho nước, tăng cường sức đề kháng cho cơ thể. Kết hợp với lõi lọc 9-ORP của máy lọc nước Kangaroo KG109 uv thể hệ mới 2014 được cấu tạo từ các loại đá khoáng có tác dụng hiệu quả cao chống oxy hóa, phòng ngừa các bệnh mãn tính, hỗ trợ giảm mỡ máu cho cơ thể... Đặc biệt ứng dụng đèn UV diệt khuẩn, sử dụng ánh sáng của tia cực tím làm phá hủy hoàn toàn các liên kết sinh học của các loại vi khuẩn, virus, nấm mốc, siêu vi khuẩn còn sót lại trong quá trình lọc nước làm cho nước vô trùng mà không làm thay đổi tính lý hóa hay mất đi tính lý hóa của nước. Nước được lọc qua 9 cấp UV lọc loại bỏ 99,9 % vi khuẩn có hại trong nước, thiết kế nhỏ gọn có thể đặt để trong phòng bếp, phòng khách để thuận tiện cho việc lấy nước ăn uống hàng ngày.

Để đảm bảo chất lượng nguồn nước sạch của Công ty cổ phần Viwaco đến từng căn hộ, chủ đầu tư thực hiện công tác giám sát, xét nghiệm tất cả các chỉ tiêu thuộc mức độ A, B, C theo đúng quy định giám sát trong bộ quy chuẩn về chất lượng nguồn nước do Bộ y tế ban hành.

Giám sát trước khi đưa nước vào bể lọc thô: Nước sạch trước khi vào lọc thô chủ đầu tư thực hiện theo đúng tiêu chuẩn giám sát được quy định trong bộ quy chuẩn QCVN 01:2009 / BYT với 3 giai đoạn như sau:

Giám sát trước khi đưa nguồn nước vào sử dụng: Xét nghiệm tất cả các chỉ tiêu thuộc mức độ A, B, C do cơ sở cung cấp nước thực hiện.

Giám sát định kỳ:

Đối với các chỉ tiêu thuộc mức độ A: Xét nghiệm ít nhất 01 lần/01 tuần do cơ sở cung cấp nước thực hiện; Kiểm tra, giám sát, xét nghiệm ít nhất 01 lần/01 tháng do các cơ quan có thẩm quyền thực hiện.

Đối với các chỉ tiêu thuộc mức độ B: Xét nghiệm ít nhất 01 lần/06 tháng do cơ sở cung cấp nước thực hiện; Kiểm tra, giám sát, xét nghiệm ít nhất 01 lần/06 tháng do cơ quan có thẩm quyền thực hiện.

Đối với các chỉ tiêu thuộc mức độ C: Xét nghiệm ít nhất 01 lần/02 năm do cơ sở cung cấp nước thực hiện; kiểm tra, giám sát, xét nghiệm ít nhất 01 lần/02 năm do cơ quan có thẩm quyền thực hiện.

Giám sát đột xuất:

Các trường hợp phải thực hiện giám sát đột xuất: khi kết quả kiểm tra vệ sinh nguồn nước hoặc điều tra dịch tễ cho thấy nguồn nước có nguy cơ bị ô nhiễm; khi xảy ra sự cố môi trường có thể ảnh hưởng đến chất lượng vệ sinh nguồn nước; khi có các yêu cầu đặc biệt khác.

Bên cạnh đó, dự án Khu nhà ở cao tầng - dịch vụ tại ô đất quy hoạch ký hiệu CT8 thuộc Khu đô thị mới Mỹ Đình (dự án The Emerald) được chủ đầu tư đặt bể nước dung tích 2500m³ tại tầng hầm 1 và 22 tét nước Sơn Hà trên mái có dung tích 660m³.



Phát triển du lịch từ nhiều nguồn lực

Theo Phó Thủ tướng Chính phủ Vũ Đức Đam, để du lịch thực sự là ngành kinh tế mũi nhọn, cần nhiều cơ chế, chính sách, cách làm; từ việc xúc tiến, quảng bá, xuất nhập cảnh, đầu tư xây dựng, đào tạo nhân lực đến giữ gìn trật tự trị an, vệ sinh môi trường, vệ sinh an toàn thực phẩm... phải được coi trọng.

BÌNH AN

P hát biểu tại Lễ khai mạc Năm Du lịch Quốc gia 2019 tại Nha Trang, Khánh Hòa, Phó Thủ tướng Chính phủ Vũ Đức Đam cho biết, năm 2018 là năm thành công của ngành Du lịch Việt Nam, song dư địa phát triển vẫn còn nhiều.

“Để du lịch thực sự là ngành kinh tế mũi nhọn, cần nhiều cơ chế, chính sách, cách làm; từ việc xúc tiến, quảng bá, xuất nhập cảnh, đầu tư xây

dựng, đào tạo nhân lực đến giữ gìn trật tự trị an, vệ sinh môi trường, vệ sinh an toàn thực phẩm... phải được coi trọng. Hy vọng Lễ khai mạc Năm Du lịch quốc gia 2019 sẽ mang đến nguồn năng lượng mới để ngành du lịch Khánh Hòa cũng như cả nước tiếp tục có bước phát triển mạnh mẽ” - Phó Thủ tướng Chính phủ Vũ Đức Đam nhấn mạnh.

Mới đây, Thủ tướng Bộ Văn hóa, Thể thao và Du lịch Lê Quang Tùng vừa có buổi

làm việc với các lãnh đạo chủ chốt của Tổng cục Du lịch về những nhiệm vụ trọng tâm cuối năm 2019 nhằm giữ mức tăng trưởng của các thị trường trọng điểm và hoàn thành nhiệm vụ Thủ tướng Chính phủ giao.

Thủ tướng yêu cầu toàn ngành du lịch tập trung mọi nguồn lực để thúc đẩy tăng trưởng, phát triển bền vững; đặc biệt chú trọng việc xây dựng, hoàn thiện thể chế, chính sách tạo điều kiện cho các

doanh nghiệp du lịch hoạt động, nâng cao năng lực quản lý nhà nước về du lịch, nâng cao khả năng cạnh tranh với các nước trong khu vực; đẩy mạnh hoạt động quảng bá xúc tiến du lịch ở trong và ngoài nước. Trong đó, hoàn thiện và trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chiến lược phát triển du lịch Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn 2050; Xây dựng kế hoạch triển khai các đề án đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt.

Để hoàn thành các nhiệm vụ được Thủ tướng Chính phủ giao, giữ vững mức tăng trưởng của ngành, Thứ trưởng cho rằng cần tập trung đầu tư kinh phí và nguồn lực con người vào công tác quảng bá, xúc tiến du lịch; đồng thời với việc nâng cao chất lượng dịch vụ du lịch, đa dạng hóa sản phẩm, đầu tư cơ sở hạ tầng, tăng cường quản lý điểm đến...

Trong khi đó, cần phải huy động được các nguồn lực từ địa phương, từ khối doanh nghiệp để tạo thành sức mạnh tập thể, xúc tiến cho ra xúc tiến, quảng bá cho ra quảng

bá ở các hội chợ danh tiếng thế giới như: ITB (Đức), MITT (Nga), CITM (Trung Quốc), Travex (ATF), WTM (Anh), Top Resa (Pháp)... Hay ở các roadshow giới thiệu điểm đến ở nhiều thị trường nguồn, thị trường trọng điểm của du lịch Việt Nam như: Trung Quốc, Hàn Quốc, Nhật Bản, Tây Âu, Bắc Âu, ASEAN, New Zealand- Úc, Canada- Mỹ.... cần kêu gọi sự tham gia của các địa phương, Hiệp hội du lịch, các doanh nghiệp du lịch, các cơ quan văn hóa... để tạo ra dấu ấn đậm nét của Việt Nam.

Thứ trưởng Lê Quang Tùng nhấn mạnh việc cần phải tập trung được các nguồn lực và thể hiện rõ vai trò là “người nhạc trưởng” dẫn dắt cuộc chơi của Tổng cục Du lịch ở các chương trình quảng bá, xúc tiến du lịch tại nước ngoài. Đồng thời, lưu ý Tổng cục Du lịch khi tổ chức roadshow, tham gia hội chợ du lịch quốc tế ở nước ngoài, ngoài việc gặp gỡ, hợp tác với cơ quan quản lý nhà nước về du lịch,



Hiệp hội du lịch, doanh nghiệp các nước cũng cần tiếp cận và truyền thông tốt trên báo chí ở thị trường đó để hình ảnh Việt Nam được lan tỏa rộng hơn, đến gần hơn với người dân các nước. Ở trong nước, Tổng cục Du lịch phải thể hiện được vai trò “kiến trúc sư trưởng” của ngành trong việc tham mưu xây dựng các thể chế, chính sách thúc đẩy phát triển du lịch; nâng cao khả năng cạnh tranh của điểm đến Việt Nam trên thế giới.



Người tiêu dùng “chê” xăng E5

Thứ trưởng Bộ Công Thương Đỗ Thắng Hải cho biết, từ 01/01/2018 chúng ta đã đưa xăng E5RON92 vào thay thế cho xăng RON92. Năm 2018, xăng E5RON92 đã tiêu thụ 3,118 triệu m³ tương đương khoảng 42% lượng xăng tiêu thụ trên toàn quốc. Tuy nhiên, 3 tháng đầu năm 2019, theo số liệu báo cáo, lượng xăng E5RON92 tiêu thụ khoảng 740.000 m³ tương đương khoảng 38% tổng lượng xăng, như vậy là có giảm.

■ LINH GIANG

Tại TP.HCM nhiều doanh nghiệp kinh doanh xăng dầu bắt đầu giảm trụ bơm xăng E5 RON92 (E5 - xăng A92 pha 5% ethanol), thậm chí thay thế trụ bơm xăng E5 RON92 thành RON95. Đơn cử như với Công ty TNHH MTV Dầu khí TP HCM (Saigon Petro), tỷ trọng bán xăng E5 RON 92 trong hệ thống doanh nghiệp này từ mức

30,06% cuối năm 2018 đã giảm về dưới 30% những tháng đầu năm 2019. Cụ thể sức tiêu thụ xăng sinh học ở mức gần 26% vào tháng 1, giảm còn xấp xỉ 23% trong tháng 2 và tháng 3 còn gần 20%.

“Việc sản lượng tiêu thụ xăng E5 thấp cho nên nhiều đại lý, cửa hàng bán lẻ dần dần lơ là việc giới thiệu bán xăng E5, thậm chí loại bỏ hẳn

trụ bơm bán xăng E5 và chuyển sang bán xăng RON 95”, đại diện Saigon Petro cảnh báo. Đồng thời, đơn vị này đã có văn bản gửi Bộ Công Thương phản ánh xăng E5 chưa thật sự phát triển tương xứng với yêu cầu mục đích đề ra là thay thế xăng RON 92 đã ngưng kinh doanh từ đầu năm 2018.

Một trong những nguyên nhân khiến xăng E5 không được người tiêu dùng sử dụng là do tâm lý e ngại chất lượng xăng không đảm bảo. Bên cạnh đó, doanh nghiệp bán xăng càng bán càng lỗ. Thực tế, xăng sinh học đang xả Quỹ bình ổn giá nhiều hơn xăng khoáng RON 95. Riêng trong tháng 4, mức xả Quỹ bình ổn với xăng E5 RON 92 hơn 3.540 đồng một lít, trong khi xăng RON 95 khoảng 2.045 đồng một lít. Trong bối cảnh hầu hết doanh nghiệp xăng dầu đang bị âm Quỹ bình ổn và phải đi vay ngân hàng hoặc dùng dòng tiền tự có để bù vào, thì đơn vị nào bán xăng E5 khi mức trích quỹ lớn sẽ càng lỗ.

Thừa nhận bất cập này, ông Đỗ Thắng Hải cũng cho rằng, mức thuế bảo vệ môi trường

thu trên mỗi lít xăng E5 RON 92 chỉ thấp hơn xăng khoáng 200 đồng là “không khuyến khích người tiêu dùng lựa chọn xăng E5”. Chưa kể vẫn còn nhiều băn khoăn về chất lượng mặt hàng này.

“Hiện thuế bảo vệ môi trường với xăng E5 được tính bằng 95,1% mức thuế xăng khoáng là chưa hợp lý. Cần cân nhắc đưa ra mức thuế bảo vệ môi trường với xăng E5 dựa theo mức độ khí phát thải (75-80% mức thuế với xăng khoáng) thay vì cách tính cơ học bằng 95,1% như hiện nay”, ông Hải nhấn mạnh.

Để khuyến khích tiêu dùng, theo Bộ Công Thương, Chính phủ nên tăng mức chênh lệch giá giữa mặt hàng xăng E5RON92 và xăng RON95 thông qua điều chỉnh thuế bảo vệ môi trường đối với mặt hàng xăng E5RON92 do mặt hàng này được đưa vào thay thế xăng RON92 vì mục đích môi trường.

Bộ Công Thương kiến nghị Thủ tướng Chính phủ giao Bộ Tài chính khẩn trương trình cấp có thẩm quyền điều chỉnh mức thuế bảo vệ môi trường đối với nhiên liệu sinh học nói chung, xăng

E5RON92 nói riêng phù hợp với mức phát thải ra môi trường, tạo sự chênh lệch giá đủ lớn và cân bằng giữa xăng sinh học và xăng khoáng, đủ sức thuyết phục người dân lựa chọn sử dụng xăng sinh học thay vì sử dụng xăng khoáng.

Bộ Giao thông Vận tải phối hợp với các nhà sản xuất, kinh doanh xe sớm đưa khuyến cáo, thông báo rộng rãi các

loại xe, phương tiện nào sử dụng được xăng E5RON92 để chủ xe, chủ phương tiện và người dân an tâm sử dụng xăng E5RON92.

Bộ Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn tổ chức thực hiện quy hoạch nguồn nguyên liệu sản xuất ethanol E00 phục vụ phối trộn xăng E5RON92 nói riêng, nhiên liệu sinh học nói chung...



Năng lượng tái tạo giúp giữ các dòng chảy tự nhiên

Một báo cáo mới đây của WWF và Ủy ban Bảo vệ Thiên nhiên khẳng định năng lượng tái tạo có thể giải quyết thách thức toàn cầu về năng lượng và khí hậu mà không cần phải hy sinh những dòng sông chảy tự do cũng như những lợi ích đa dạng mà chúng mang lại cho con người và thiên nhiên.

TUẦN KIỆT

P hát hành trước ngày khai mạc Hội nghị Thủy điện Thế giới tại Paris, báo cáo: Kết nối và Dòng chảy: Một tương lai tái tạo cho các dòng sông, khí hậu và con người mô tả chi tiết những thay đổi đang xảy ra và làm thế nào chúng ta có thể nắm bắt cơ hội này để đạt được một hệ thống năng lượng bền vững.

Nhờ chi phí sản xuất năng lượng mặt trời và gió giảm, công nghệ dự trữ điện phát triển, quản lý lưới điện được cải tiến và năng lượng được sử dụng hiệu quả hơn – giờ đây chúng ta có thể sản xuất điện đủ để cung cấp cho hàng tỷ người, những người mà trước đó không thể tiếp cận với lưới điện, đồng thời giảm thiểu phát thải khí nhà kính và bảo tồn hàng chục cho tới hàng trăm ngàn km những dòng chảy tự nhiên.

Đập thủy điện là một nguồn cung cấp điện chính cho các nước trong khu vực sông Mekong nhưng các nghiên cứu cho thấy việc tiếp tục xây dựng các đập thủy điện hiện nay sẽ khiến cho gần một nửa lượng cá di cư bị mất đi và hơn nửa đồng bằng sẽ bị chìm dưới nước vào cuối thế kỷ này.

Ông Marc Goichot, Quản lý Chương trình Nước của WWF-Greater Mekong cho biết: "Dòng Mekong, Irrawaddy và Salween có vai trò quan trọng đối với an ninh lương thực, sinh kế và là nhà của hàng triệu người dân và những loài quý hiếm và đặc hữu như cá tra



khổng lồ và cá heo Irrawaddy. Nếu như đầu tư vào năng lượng mặt trời và gió ngay bây giờ, chúng ta có thể cung cấp năng lượng cho khu vực với giá thấp và tạo thêm thu nhập cho hàng triệu người dân. Bằng cách đó, chúng ta sẽ tránh được những tác động phụ nguy hiểm của các dự án đập lớn như Sambor hoặc Stung Treng."

Ông Jeff Opperman, Chuyên gia Tài nguyên nước của WWF và là trưởng nhóm nghiên cứu phát biểu "Chúng ta không phải hình dung về một tương lai trong đó mọi người đều có thể sử dụng điện sạch với giá thành phải chăng và có khả năng đáp ứng về kinh tế cho nhiều nguồn năng lượng tái tạo khác nhau. Giờ đây, chúng ta hoàn toàn có thể xây dựng một tương lai như vậy. Bằng cách thúc đẩy cách mạng năng lượng tái tạo, chúng ta có thể đảm bảo một tương lai tươi sáng hơn cho con người và thiên nhiên với hệ thống năng lượng phát thải các-bon thấp, chi phí sản xuất thấp và ít gây ra tác động."

Với sự đóng góp của nhiều học giả, báo cáo cho thấy việc thúc đẩy phát triển năng lượng tái tạo có thể ngăn chặn sự phân mảnh cho gần 165.000km chiều dài của các con sông, đồng thời đóng góp vào

mục tiêu hạn chế nhiệt độ trên trái đất tăng vượt mức 1.5°C. Cùng với việc góp phần chống biến đổi khí hậu, phát triển năng lượng tái tạo sẽ giúp làm chậm lại quá trình suy giảm nghiêm trọng quần thể các loài nước ngọt vốn đã giảm 83% kể từ năm 1970.

Ông Mark Lambrides, Giám đốc chương trình Năng lượng và Cơ sở Hạ tầng của Ủy ban Bảo vệ Thiên nhiên nói: "Tuần trước, trong bản đánh giá toàn cầu của Hội đồng Liên chính phủ về Đa dạng Sinh học và Dịch vụ Hệ sinh thái, một khuyến nghị quan trọng đã được đưa ra nhằm bảo vệ và phục hồi sự kết nối của các dòng sông. Đây là lần đầu tiên một báo cáo cho thấy cuộc cách mạng năng lượng tái tạo mang đến cơ hội quy hoạch các nguồn năng lượng tái tạo vào trong các hệ thống điện. Điều này sẽ giúp chúng ta tránh phải chia cắt các dòng sông, ngăn các cuộc tái định cư và tránh sự mất mát nguồn lợi thủy sản nuôi sống hàng triệu người."

Trước đó vài ngày, một nghiên cứu được công bố trên tạp chí Nature (Thiên nhiên) cho thấy hiện nay chỉ còn 37% các con sông lớn trên thế giới còn duy trì được dòng chảy tự nhiên. Việc xây dựng các con đập và hồ chứa nước đã ngắt kết nối của các con sông.

Mặc dù các dự án phát triển năng lượng tái tạo lớn sẽ không thể chấm dứt sự phát triển thủy điện, nhưng nó báo trước sự sụt giảm đáng kể các con đập mới và một sự dịch chuyển sang các dự án ít gây tác động như các dự án năng lượng gió và mặt trời.

Báo cáo kêu gọi các chính phủ tạo điều kiện thuận lợi để thúc đẩy phát triển cuộc cách mạng năng lượng tái tạo. Các chính phủ cũng nên đánh giá lại các dự án đập thủy điện hiện có bằng cách xem xét toàn bộ giá trị của các con sông – bao gồm các dịch vụ hệ sinh thái chúng cung cấp – và tính đến các giải pháp thay thế ít gây tác động. Trong khi đó các nhà phát triển và đầu tư tài chính nên hỗ trợ kế hoạch xây dựng các dự án ít gây tác động.

TẠI SAO PHẢI CÓ TẦM NHÌN CHIẾN LƯỢC KHAI THÁC TÀI NGUYÊN GIÓ, THỦY TRIỀU, SÓNG BIỂN, DÒNG HẢI LƯU?

PHẠM PHÚ UYNH

Phó Viện trưởng Viện Môi trường và Sinh thái Đô thị, Đại học Nguyễn Trãi - Ủy viên Ban KHCN Tổng hội Cơ khí Việt Nam.

Năng lượng có tầm quan trọng đặc biệt trong đời sống xã hội. Nó quyết định sự tồn tại và phát triển của nhân loại. Nếu thiếu năng lượng, công, nông, ngư nghiệp, sản xuất, kinh doanh, thương mại, dịch vụ, giao thông vận tải ngưng trệ,... nạn thất nghiệp gia tăng, kinh tế suy thoái, an ninh quốc phòng lao dốc, nội bộ lung củng sẽ dẫn đến nguy cơ bất ổn xã hội. Vì thế toàn thể giới đầu tư cho năng lượng với bất cứ giá nào. Đầu tư cho năng lượng là động lực thúc đẩy phát triển kinh tế - xã hội, mở đường cho lực lượng sản xuất, kinh doanh, thương mại phát triển, đáp ứng nhu cầu năng lượng ngày càng tăng lên theo sự vận động không ngừng của cuộc sống...

Để phát triển ngành công nghiệp năng lượng, Chính phủ đã có nhiều Quyết định như Quyết định số 1855/QĐ-TTg ngày 27/12/2017 về đẩy mạnh phát triển năng lượng, Nghị quyết số 2068/QĐ-TTg ngày 25/11/2015 phê duyệt phát triển năng lượng tái tạo của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050... Chúng ta cũng có Viện Chiến lược, Chính sách Tài nguyên Môi trường giúp Chính phủ đề ra chủ trương phát triển năng lượng...

Cả thế giới hiện nay đang sử dụng năng lượng thủy điện, nhiệt điện, điện hạt nhân. Tuy nhiên, những năng lượng này có nhiều bất ổn, gây nhiều hệ lụy: năng lượng thủy điện (Hydropwer) hủy hoại rừng, gây nguy cơ lũ lụt nghiêm trọng, đe dọa cuộc sống ở hạ du, chiếm nhiều lòng hồ rộng lớn, giải quyết dân di cư rất phức tạp, tường giá đầu tư rẻ nhưng thực tế không rẻ nếu tính diện tích đất đai, xây đập, máy móc thiết bị, chuyển tải điện năng... Vì thế, hiện nay ở ta 6 dự án thủy điện bậc thang và 418 dự án thủy điện nhỏ có tác động tiêu cực đến môi trường xã hội đã bị loại bỏ khỏi quy hoạch chung.

Năng lượng nhiệt điện than đá gây ô nhiễm môi trường sinh thái nghiêm

trọng, gây hiệu ứng nhà kính, gây biến đổi khí hậu, gây bệnh tật đe dọa cuộc sống, nên thế giới đang dần loại bỏ. Hơn nữa, năng lượng hóa thạch còn vài thập niên nữa sẽ bị cạn kiệt, loài người sẽ lâm vào khủng hoảng năng lượng nghiêm trọng, nếu ngay từ bây giờ không tìm kiếm nguồn năng lượng khác thay thế.

Còn năng lượng điện hạt nhân mất an toàn từ khi chế biến Uranium đến khi cất giấu chất thải hạt nhân nên bị nhân dân nhiều nước phản đối. Nhân dân Canada biểu tình phản đối cất giấu 57 tấn chất thải hạt nhân. Nhân dân Pháp, Đức phản đối vận chuyển chất thải hạt nhân. Nhân dân Đài Loan phản đối xây dựng nhà máy điện hạt nhân 1000 MW trị giá 4 tỷ USD. Ở Đức đào sâu 1 km để cất giấu chất thải hạt nhân. Sự cố nghiêm trọng ở nhà máy điện nguyên tử Chernobyl thời Liên Xô cũ (1986), nhà máy điện hạt nhân Fukushima ở Nhật (2011) là những bài học đau đớn về hàng chục vạn nạn nhân, gây độc hại đến hàng trăm năm. Vì thế chính phủ nhiều nước tuyên bố sẽ đóng cửa các nhà máy điện hạt nhân. CHLB Đức tuyên bố sẽ đóng cửa 19 nhà máy điện hạt nhân vào năm 2023... Còn ở Việt Nam, Quốc hội cho dừng xây dựng 2 nhà máy điện hạt nhân ở Ninh Thuận, Bình Thuận.

Mấy loại năng lượng kể trên ở ta đều nhập khẩu máy móc, thiết bị (có cái 95%), nhiên liệu (năm 2015 nhập 40 triệu tấn than, năm 2020 nhập 43 triệu tấn, năm 2025 nhập 57 triệu tấn, năm 2030 nhập 110 triệu tấn). Nếu năng lượng điện hạt nhân phải thuê chuyên gia hướng dẫn, đào tạo vận hành (có thể 98%), mua thiết bị nhiên liệu 100%. Chỉ có nước là không mua, nhưng không rẻ, chiếm lòng hồ rộng lớn.

Vì những nguyên nhân bức xúc nói trên, toàn cầu đang tìm cách phát triển năng lượng tái tạo: năng lượng mặt trời, gió, thủy triều, sóng biển, dòng hải lưu, năng lượng địa nhiệt, sinh học, sinh khối...

Thế giới như vậy. Việt Nam ta phải có tầm nhìn chiến lược, phải có bước đột phá khai thác năng lượng tái tạo ngay từ bây giờ. Nếu để chậm trễ sẽ bị tụt hậu. Hiện nay ngành điện phải bảo đảm 265 - 278 tỷ kWh vào năm 2020 và khoảng 572 - 632 tỷ kWh vào năm 2030. Chúng ta vẫn thiếu điện và phải nhập điện từ Trung Quốc và Lào. Do vậy chúng ta phải đầu tư cho năng lượng tái tạo để thay thế dần các nguồn năng lượng truyền thống ngày càng cạn kiệt. Chính phủ đã tuyên bố hướng ứng Chương trình Hội nghị Paris COP 21, hứa sẽ giảm nhẹ

khí nhà kính 5% vào năm 2020, 25% vào năm 2030, 45% vào năm 2050, tăng sản lượng năng lượng tái tạo 58 tỷ kWh vào năm 2015, 101 tỷ kWh vào năm 2020, 186 tỷ kWh vào năm 2030, 452 tỷ kWh vào năm 2050.

Việt Nam ta có lợi thế ở vùng nhiệt đới, gió mùa, có bờ biển dài 3.260 km, tích lũy nguồn năng lượng dồi dào nổi trội về nắng, gió, thủy triều, sóng biển, dòng hải lưu mà nhiều nước không có được.

Tiềm năng năng lượng biển ở nước ta rất lớn. Chỉ tính riêng khu vực từ Bình Thuận đến Cà Mau dự trữ năng lượng 808,5 tỷ kWh. Trong đó sóng biển 652,5 tỷ kWh, điện gió 118 tỷ kWh, điện mặt trời 35,6 tỷ kWh. Mỗi mét con số này, chưa tính đến năng lượng thủy triều, dòng hải lưu to lớn đã vượt quá nhu cầu năng lượng năm 2030 là 632 tỷ kWh như nói ở trên.

Về khai thác năng lượng mặt trời: ở ta có nắng to, giá đầu tư ngày càng rẻ, nhưng sáng sớm, chiều tối, ban đêm, trời mưa, mùa đông âm u không có nắng, nên bị hạn chế. Hơn nữa giá đất không chỉ mua thiết bị, tấm pin mặt trời, lắp đặt, mà còn chiếm diện tích đất đai rộng lớn, bình quân mỗi MW chiếm 1,2 ha (Ví như: Dự án điện mặt trời ở Krong Pa cho sản lượng điện 103 triệu kWh/năm chiếm 70,23 ha, ở Hồng Phong 4, Bình Thuận 92 triệu kWh/năm chiếm 57,6 ha, ở Vĩnh Bảo 6, Bình Thuận 83 triệu kWh/năm chiếm 60 ha). Mặt khác, điều ít ai để ý là nguy cơ độc hại và ô nhiễm môi trường khi sản xuất pin mặt trời và khi cất giấu số lượng lớn chất thải pin mặt trời.

Về khai thác năng lượng gió: Gió là nguồn năng lượng sạch, tiềm tàng vô tận, là tài nguyên bao la, là nguồn lợi kinh tế to lớn. Ở ta có nhiều vùng có gió mạnh quanh năm như bờ biển, hải đảo (2732 hòn đảo), núi cao, là những nơi mà nhiều triệu nông dân, ngư dân, bộ đội biên phòng, hải quân, dân tộc thiểu số, hàng chục vạn thuyền bè đánh cá xa bờ rất cần năng lượng gió để thắp sáng, chạy máy, nghe đài, xem tivi, nổi mạng, truyền tin, đánh bắt cá tôm, bảo quản, chế biến nông hải sản... Nhưng khai thác năng lượng này không dễ. Từ năm 1960 đến nay ở nước ta, nhiều nhà



Tuabin gió trục ngang ít cánh, nhiều cánh, nhiều lớp cánh

máy, xí nghiệp, các Cục, Vụ, Viện, trường Đại học, đơn vị bộ đội, kỹ sư, công nhân... đã chế tạo hàng chục vạn tuabin gió loại nhỏ từ 3 đến 12 cánh, copy mẫu nước ngoài, nhưng đều bị gãy cánh, gãy đuôi lái hết, không có cái nào đạt công suất trên vài kW, tồn tại được vài năm.

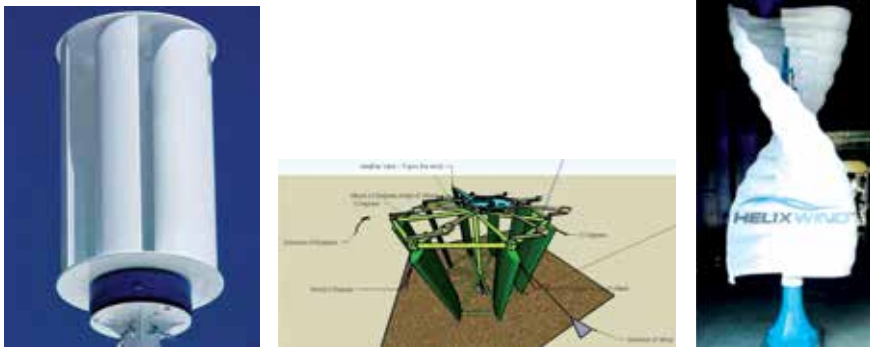
Những năm gần đây ta nhập khẩu tuabin gió từ nước ngoài (từ Pháp ở Đồ Sơn, Nhật ở Nam Định, Tây Ban Nha ở Bạch Long Vĩ, Đức, Mỹ ở Bình Thuận, Phú Quý, Bạc Liêu...). Nhưng nếu mua những tuabin gió trục ngang (horizontal axis) cỡ lớn gồm 2 hoặc 3 cánh như hiện nay, tuy được áp dụng nhiều nơi trên thế giới, nhưng đều không mang lại mấy kết quả, vì nó có nhiều nhược điểm không thể khắc phục được.

Những tuabin gió này theo nguyên lý chong chóng do người Hồi giáo tìm ra từ thế kỷ XVII ở Trung Cận Đông, nay đã quá lỗi thời, hiệu suất quá thấp, giá đầu tư quá đắt, rất lâu mới thu hồi vốn. Nó được tính toán thổi phồng công suất lên nhiều lần để quảng cáo bán hàng, công suất mỗi tuabin công bố chào hàng MW, nhưng đích thực chỉ vài trăm kW. Vì họ quan niệm toàn bộ lưu lượng gió đi qua vòng tròn bánh gió (πr^2) đều sinh ra năng lượng, trái với lý thuyết thủy khí động học của nhà

vật lý người Đức Albert Betz: "Chỉ có gió tác động vào cánh gây trì hoãn tốc độ mới sinh ra công" 1926. Ví dụ như một tuabin gió có 2 cánh, mỗi cánh dài 50m, rộng 70 m2. Trong công thức $N = 1/2 \rho C_{xv} A v^3$ con số, Nếu tính tổng diện tích cánh gió $A = 70 \times 2 = 140 \text{ m}^2$. Nếu tính diện tích vòng tròn bánh gió πr^2 , $F = 50 \times 50 \times 3,14 = 7850 \text{ m}^2$. Nếu đem so sánh $7850/140 = 56,07$. Nghĩa là đã thổi phồng công suất lên 56,07 lần, tương đương 5607% so với thực tế. Giá đầu tư công bố cho khách hàng 2250 USD/kW, nhưng thực tế 2.5000 - 30.000 USD/kW.

Đầu tư cho tuabin gió nhập ngoại không lãi, nhưng người ta lựa chọn, vì quyền sử dụng đất rất lớn, mỗi tuabin gió chiếm 4.000-6.000 m2 đất. (Ví dụ như quy hoạch cho năng lượng gió ở Bến Tre chiếm 16,95% diện tích của tỉnh, Cà Mau 16,91%, Sóc Trăng 11,68% diện tích của tỉnh, nên đất nông nghiệp bị lấn chiếm. Tình trạng giành đất, giữ chỗ, chuyển nhượng nhiều nơi trở nên sôi động.)

Thế giới đã tìm ra hàng ngàn sáng chế mới về tuabin gió trục đứng (vertical axis) muốn thay thế tuabin gió trục ngang, nhưng vì hiệu suất còn thấp hơn, do lực cản gần bằng lực tác động, nên không thể thay thế được...



Các loại tuabin gió trục đứng khác nhau

Muốn khai thác năng lượng gió có hiệu quả, thế giới phải dùng nguyên lý cánh bướm, hiệu suất cao, vì thuyền buồm thu năng lượng gió tốt nhất. Cho nên từ hàng ngàn năm về trước người ta đã dùng thuyền buồm giao lưu trên biển. Năm 1492, Christopher Columbus người Bồ Đào Nha dùng thuyền buồm tìm ra châu Mỹ. Năm 1522 Miguelan là người đầu tiên dùng thuyền buồm đi vòng quanh thế giới. Nhiều hạm đội của Tây Ban Nha, Bồ Đào Nha, Ý, Pháp, Nga... dùng thuyền buồm chở hàng ngàn lính thủy có tốc độ nhanh gần như tàu thủy hôm nay.

Ở Việt Nam có sáng chế số 9561 đã 2 lần đạt Giải thưởng, Cúp Vàng quốc gia về "Thiết bị khai thác năng lượng gió theo nguyên lý cản cánh bướm ĐRĐ3n. HTHG4m" có hiệu suất cao, vì có nhiều ưu điểm nổi trội như: 1- Tuabin đón gió mọi hướng, cho nên bất kỳ hướng gió nào, kể cả gió quẩn, gió xoáy, tuabin đều quay không cần bánh lái chỉnh hướng như tuabin gió trục ngang. 2- Có bí quyết về 4 yếu tố không thể tách rời nhau biến gió cản thành gió tác dụng mà các tuabin khác không có. 3- Nguyên lý cánh bướm nên hiệu suất cao, vì tuabin thu tóm toàn bộ lưu lượng gió tác động vào cánh, sau tuabin không còn năng lượng. 4- Đặc biệt có khả năng tăng lưu lượng gió, tăng công suất lên nhiều lần nhờ hệ thống phụ. 5- Thiết kế, chế tạo, lắp đặt dễ dàng. 6- Giá đầu tư rẻ hơn 10 lần tuabin gió hiện nay trên thế giới.

Nếu được đầu tư ổn định công nghệ chế tạo theo dây chuyền công nghiệp sản xuất hàng loạt vài trăm tuabin/ngày thì chỉ trong vòng 1 năm đã thu hồi vốn, giá bán điện sẽ đạt 3 - 4 cent/kWh, khác với điện mặt trời hiện 10 cent/kWh vẫn không có lãi. Đầu tư điện gió nhập ngoại công bố chào hàng 2.250 USD/ kW, nhưng thực tế 20.000 - 25.000 USD/kW nên hàng chục năm sau mới thu hồi vốn. Sáng chế này là lợi thế của ta.

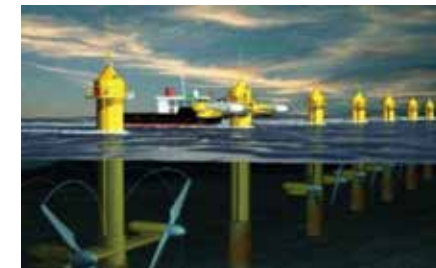
Về khai thác năng lượng biển:

Biển tích trữ năng lượng tiềm tàng vô tận, là nguồn lợi kinh tế to lớn, gồm năng lượng gió, thủy triều, sóng biển, dòng hải lưu. Năng lượng thủy triều là năng lượng nước biển dâng lên, hạ xuống do sức hút của mặt trăng theo định luật vạn vật hấp dẫn.

Nó ở dạng thể năng. Năng lượng dòng hải lưu ở dạng động năng. Năng lượng sóng biển do gió ở dạng thể năng và động năng.

Việt Nam có bờ biển dài 3.260 km, tiềm tàng năng lượng về thủy triều, dòng hải lưu, sóng biển khổng lồ, lớn hơn năng lượng gió, mặt trời nhiều lần, nhưng khai thác nó không dễ. Nhiều nước đã đầu tư nhiều tỷ USD khai thác năng lượng này từ những năm 1960 đến nay vẫn chưa mấy hiệu quả để chế tạo hàng loạt thay thế năng lượng truyền thống.

Hàng loạt nước như Bồ Đào Nha, Tây Ban Nha, Pháp, Anh, Ireland, Iceland, Đan Mạch, Trung Quốc, Hàn Quốc, Nhật Bản... đã dùng nhiều giải pháp để thu năng lượng thủy triều sóng biển, dòng hải lưu được công bố nhiều MW. Nhiều công trình khoe rằng "lớn nhất thế giới" được quảng cáo rùm beng, tưởng là thắng lợi rực



rỡ, nhưng chỉ ở dạng thí nghiệm, giá quá đắt, kỹ thuật quá phức tạp, coi như thất bại, vì nếu đích thực thắng lợi, đạt kinh tế cao, họ đã chế tạo hàng loạt bán ra khắp thế giới, cạnh tranh với năng lượng truyền thống. Việt Nam ta cũng có nhiều dự án khai thác năng lượng sóng biển, thủy triều, nhưng cũng chịu số phận tương tự, nên nhiều nhà khoa học chán nản, không muốn tiếp tục.

Vì lý do gì mà nhiều nước và ở Việt Nam khai thác năng lượng biển đều không đạt kết quả mong muốn để chế tạo hàng loạt ?

Người ta tốn kém với bất cứ giá nào, đã áp dụng rất nhiều phương tiện kỹ thuật, máy móc, tàu thủy, dàn dựng nhiều trạm thí nghiệm khổng lồ, mỗi công trình sử dụng hàng vạn tấn sắt thép, vật liệu đặc biệt chịu được phá hủy của nước biển... nhưng chưa có một sáng chế mới nào hữu hiệu. Tuy nhiều giải pháp kỹ thuật

được sử dụng, nhưng chỉ dựa vào hai giải pháp chính: dùng tuabin gió trục ngang và dùng phao nổi bập bênh.

- Dùng tuabin gió trục ngang 2 hoặc 3 cánh: Tuabin này vốn có hiệu suất rất thấp, vì nhiều nhược điểm vốn có không thể khắc phục được, cánh nghiêng, gió bị trượt nhiều, sau tuabin còn nhiều năng lượng, lực cản lớn, nên chạy rất chậm (như nói ở trên), áp dụng cho gió đã kém hiệu quả, lại đem áp dụng cho nước còn kém hiệu quả hơn. Không thể chế tạo cánh dài 50 mét, nặng hàng chục tấn ở dưới nước. Những thiết bị đồ sộ như những chiếc máy bay rất tốn kém mà thu ít năng lượng. Tốc độ gió hàng chục m/s, tốc độ nước chỉ vài m/s nên chạy chậm hơn nhiều. Nó chỉ áp dụng cho dòng hải lưu ở độ sâu, không áp dụng cho sóng biển chỉ có trên mặt nước, thủy triều dâng lên hạ xuống được.

- Dùng phao nổi bập bênh: dạng thể năng. Phương pháp này chỉ dùng cho năng lượng sóng trên mặt biển. Ở các nước nói trên người ta dùng nhiều loại phao. Có phao dài hàng trăm mét, chiều rộng đến 12 m. Khi sóng đưa phao lên cao tạo ra thể năng. Phao dâng lên, hạ xuống tích trữ một năng lượng lớn, nếu khối lượng, trọng lượng phao lớn. Nhưng vì tần số dao động của sóng rất thấp, nhiều giây mới có một đợt sóng, độ cao của sóng rất thấp, thể năng thấp, nên dù khối lượng phao rất lớn, năng lượng thu được chẳng mấy. Người ta còn dùng nhiều loại phao khác nhau, xây dựng nhiều thiết bị kiên cố gắn liền nhiều phao có cánh tay đòn dài làm quay máy phát điện, nhưng vì tần số dao động của sóng chậm (như nói ở trên) nên tổn kém mà không thu được điện năng bao nhiêu. Giá thành quá đắt nên không thể chế tạo hàng loạt thay thế năng lượng truyền thống. Một điều đáng chú ý là các phao trên đặt ở xa bờ, nơi đang tích lũy năng lượng, những khối sóng lớn chìm xuống nước không nổi lên cao, nên biên độ dao động thấp...

Nói chung, giải pháp thu năng lượng biển bằng tuabin gió trục ngang và dùng phao bập bênh đến nay không có hiệu quả, vì không có sáng chế mới hơn.



Khác biệt với các giải pháp nói trên, ở Việt Nam có giải pháp mới, được đăng ký Bản quyền Copyright số 2152/2014/QTG ngày 20/6/2014 về thiết bị khai thác năng lượng thủy triều, dòng hải lưu, sóng biển. Nó có ưu việt sau: 1- Thiết bị đón sóng biển, dòng hải lưu ở bất cứ hướng nào. 2- Thiết bị có hiệu suất cao vì tiêu thụ toàn bộ năng lượng dòng hải lưu, sóng biển tác động vào thiết bị, nên sau thiết bị không còn năng lượng. 3- Thiết bị có khả năng tăng lưu lượng nước, tăng công suất lên nhiều lần nhờ hệ thống phụ. 4- Đặc biệt thiết bị vừa thu năng lượng, lại có ý nghĩa lớn chắn sóng, chống nguy cơ sạt lở bờ biển nghiêm trọng hiện nay mỗi năm mất đi 5 km vuông ở ta. 5- Thiết kế, chế tạo, lắp đặt dễ dàng. 6- Chi phí đầu tư rẻ hơn rất nhiều so với các giải pháp nói trên. 7- Có khả năng sản xuất dây chuyền công nghiệp hàng loạt ứng dụng cho toàn bờ biển Việt Nam và các nước khác.

Khác với giải pháp dùng thể năng của phao tần số thấp, thiết bị này sử dụng động năng của sóng với tốc độ nhanh có thể 5m/s nên hiệu suất cao. Thiết bị đặt gần bờ sóng biển cao nhất, vì xa bờ có độ sâu các đợt sóng cả khối nước chìm dưới nước, vào gần bờ cạn, khối nước này gặp phải đất, đá lại lồng lên cao gây sạt lở bờ biển nghiêm trọng.

Kết luận:

Năng lượng thủy điện, nhiệt điện, hạt nhân bộc lộ rất nhiều yếu điểm, gây ô nhiễm môi trường, gây hiệu ứng nhà kính, gây mất an toàn tính mạng và ngày càng cạn kiệt, nên toàn thế giới tìm cách phát triển năng lượng tái tạo phục vụ nhu cầu năng lượng ngày càng tăng theo sự vận động không ngừng của cuộc sống. Việt Nam ta không thể khác, phải theo trào lưu chung của thế giới. Điều bức xúc nhất đối với Việt Nam là nhu cầu năng lượng ngày càng tăng mà ta thiếu năng lượng, vì thủy điện đã đến giới hạn, than đá đã cạn, dầu mỏ, khí đốt khai thác chỉ được mấy chục triệu tấn/năm, nên cần phải có tầm nhìn chiến lược, phải có bước đột phá khai thác năng lượng tái tạo. Nếu không sẽ bị tụt hậu.

Ta có lợi thế là năng lượng gió, năng lượng biển, thủy triều, dòng hải lưu, sóng biển tiềm tàng vô tận. Nhưng nếu đầu tư các tuabin gió nhập ngoại như hiện nay giá quá đắt, đất nông nghiệp rộng lớn bị lấn chiếm, sẽ còn lâu mới thu hồi vốn. Nếu khai thác năng lượng thủy triều, sóng biển, dòng hải lưu bằng tuabin gió trực ngang, dùng phao nổi bập bênh như nhiều nước trên thế giới sẽ không thành công, vì thế giới đã thử nghiệm quá tốn kém mà không đưa lại mấy kết quả. Tốt hơn hết là ta tự mình tổ chức, đầu tư khai thác năng lượng

gió theo Sáng chế Độc quyền số 9561 như nói ở trên giá rất rẻ, có thể đáp ứng mong muốn của cách mạng công nghiệp 4.0. Mặt khác phải khai thác năng lượng biển theo giải pháp đã đăng ký Bản quyền Copyright số 2152/2014-QTG nói trên sẽ đem lại kết quả to lớn. Đặc biệt giải pháp này có ý nghĩa to lớn trong việc bảo vệ bờ biển nước ta khỏi bị sạt lở nghiêm trọng mà xây kè chắn sóng rất tốn kém hàng trăm tỷ đồng/km. Ý nghĩa lớn khác ít ai để ý là nhiều nơi sùng ngoại, sính ngoại, cứ trông chờ của ngoại dù giá đắt, thích copy của ngoại, nên bị lừa ngoại mục không biết. Ở đây chúng ta phát huy nội lực, không nhập ngoại, tự tạo ra của cải vật chất làm giàu cho đất nước, góp phần giảm thiểu một xã hội người ăn quá đông, mà người làm ra của cải vật chất quá ít, mặt khác không để thị trường ta bị nước ngoài xâm chiếm và làm giàu trên đất ta.

Vì những lý do trên tôi đề nghị Đảng, Nhà nước phải có tầm nhìn chiến lược định hướng phát triển năng lượng tái tạo, phải có bước đột phá đầu tư khai thác năng lượng gió, năng lượng thủy triều, dòng hải lưu, sóng biển đối phó với nguy cơ sạt lở bờ biển rất nghiêm trọng đang diễn ra hàng ngày ở nước ta. Muốn làm được điều đó phải huy động sức mạnh của cả dân tộc, vì "Để trăm phần không dân cũng chịu, khó vạn lần dân liệu cũng xong".

Trăng Tây hồ

NHÀ VĂN MAI THỰC

Cảnh hồ Tây, đặc biệt là trăng Tây hồ gần một nghìn năm nay đã là nguồn cảm hứng vô tận của các nghệ sĩ... Nhiều tác phẩm thơ văn, nhạc họa đã ra đời ca ngợi cảnh đẹp của trời, nước, trăng hoa, cây lá, hồ Tây để cho người Hà Nội, người Việt Nam cảm nhận và say đắm về một vùng văn hóa. Người ta viết mãi về hồ Tây và trăng Tây hồ nhưng không bao giờ cũ. Mỗi người viết là một phát hiện riêng mới lạ, là một cách suy tư và gửi gắm tình yêu riêng biệt.

Nếu Nguyễn Mộng Tuân (đời Lê) viết về trăng Tây hồ để ghi một cảm nhận tươi sáng về vũ trụ:

"Một trời lấp lánh lưu ly
Chín tầng vàng ngọc đua thi mặt hồ"

Thì Phùng Khắc Khoan viết về trăng Tây hồ để gửi mỗi tình riêng:

"Chuông sớm giục thanh lòng Phật đó
Trăng soi tròn một bóng tiên thôi".

Và cuộc gặp gỡ nơi quán Trăng gió Tây hồ (Tây hồ phong nguyệt) giữa Phùng Khắc Khoan với người đàn bà đẹp, tài hoa cùng thời đã thành huyền thoại để xây nên một Phú Tây hồ. Nguyễn Quang Toản (vua Cảnh Thịnh, triều Tây Sơn) cũng ngẩn ngơ trước trăng nước hồ Tây:

"Mây lẩn nước xanh màu ngọn đúc
Nguyệt lồng hoa thắm vẻ in châu"
Nguyễn Công Trứ bên chén rượu tức cảnh:

"Buồn nửa lá trăng thanh gió dịu
Chiều đâu đây một tiếng chuông rơi".

Hồ Xuân Hương đi chơi hồ Tây nhớ bạn, thấy trăng nhòa nhạt, như nhìn qua làn nước mắt:

"Nọ vực trâu vàng trăng lứt bóng
Kìa non phượng đất khối tuôn mờ".

Tản Đà có cả một bài Tây hồ vọng nguyệt để trở tòi trước một thiếu nữ vừa thông kết chữ Nho vừa yêu mến văn Quốc ngữ:

"Hiu hắt hồ Tây, chiếc lá rơi
Đêm thu vắng vắng bóng theo người.

Mảnh tình xẻ nửa, ngây vì nước
Tri kỷ trông lên đứng tận trời
Những ngán cảnh đa khôn quên quýt
Mà hay mặt sóng cũng chơi vơi.
Ai lên cung Quế nhờ thăm hỏi
Soi khắp trần gian có thấy ai?"

Đến nay, các văn nghệ sĩ vẫn tiếp tục nối được cái hồn xưa về trăng hồ Tây:

"Chỉ còn đây trăng dỗi một vầng thơ
Rất nhân hậu tâm hồn Người vắng vắng
Soi sáng cả đêm nay ngàn gương mặt
Dạo quanh hồ tiếng hát cứ ngân nga...
Mọi bạo chúa, thần quyền tiêu tan hết
Chỉ còn đây thi tử của tình yêu..." (Võ Văn Trực – "Trăng hồ Tây")

Năm tháng qua đi, bao nhiêu triều đại qua đi với những biến thiên dữ dội nhưng hồ Tây còn mãi với văn hóa, hồn





người, với một vầng trăng hồ Tây mệnh mang tỏa sáng nhân gian, để chúng ta hát mãi khúc nhạc tình yêu. Như một sự gặp gỡ bất ngờ giữa quá khứ và hiện tại, bài hát “Trăng tây Hồ” của nhạc sĩ, nghệ sĩ đàn bầu Xuân Ba vang lên trên đường Thanh Niên (Cổ Ngự) hòa với tiếng chuông Trấn Quốc trong sóng gió, trăng nước Tây hồ nhắc nhớ người Hà Nội về một Thủ đô ngàn năm văn hiến. Bài hát ngân nga một làn điệu có dáng dấp ca trù. Ngôn ngữ âm nhạc nhẹ nhàng, nhiều duyên dáng, vừa có vẻ quý tộc hoài nhớ về kinh kỳ xưa và có chất suy tư của kẻ sĩ Bắc Hà. “Trăng trong mơ, mệnh mang hTây. Đường Cổ Ngự rì rào dương liễu mà hương sen bay bay trong gió. Sóng dập dờn sắc nước trời mây. Trăng ngân nga ngân nga hồ Tây. Đường Quảng An, Nghi Tàm, Bách Thảo mà lời ầu ca vang vang trong gió”... Bài hát còn là một khúc ca hiện đại phát triển âm điệu phong phú. Có lúc vang tiếng chuông chùa huyền ảo, rung động đến cõi tâm thiêng, có lúc nét nhạc vang lên thành điểm nút cao trào của bài hát, để chuyển tải được lời hát vừa đa tầng đa nghĩa vừa gợi cảm, mở rộng thời gian, không gian: “Hồ Tây ơi! Trăng trong lòng ta dâng đầy nỗi nhớ. Không chỉ một lần đêm khuya thanh vắng. Trăng sáng lung trời, lai láng đầy với. Tây hồ ơi! Trăng trong lòng ta bỗng dâng tràn sóng vỗ, vang bóng trâu vàng nhớ trống canh gà, ôi chuông Trấn Quốc. Trăng sáng muôn trùng tiếng nói vô vàn, non sông đất nước. Sóng biếc Tây hồ. Muôn tiếng thơ reo. Trăng nước Tây hồ, sao xao xuyến hồn tôi...”

Bài hát được hát trong các buổi biểu diễn của nhóm ca khúc dân tộc, trong các hội thảo quốc tế, trên du thuyền hồ Tây... Trong giây lát, người nghe được sống trong cảm xúc mông lung, huyền ảo của sự giao thoa tuyệt vời giữa thiên nhiên, âm nhạc, hồn người... Cảnh Tây hồ hiện ra trong ảo giác, xao xuyến gợi một nỗi nhớ thương sâu sắc về vẻ đẹp của thiên nhiên, của con người Thăng Long – Hà Nội.

Một lần du thuyền trên trăng nước hồ Tây xanh trắng, xanh nước, Xuân Ba đã hát cho chúng tôi nghe bài “Trăng

Tây hồ” của mình. Bằng giọng nam cao hơi trầm xuống một chút, anh như âu yếm vuốt ve từng nốt nhạc trong tiếng gọi: “Tây hồ ơi! Hồ Tây ơi!”. Âm nhạc vang lên tiếng gọi hồ Tây, hay tiếng của hồn Xuân Ba mãi mãi với theo một vầng trăng Tây hồ mệnh mang mơ và thực? Xuân Ba nói: Hồ Tây đẹp quá. Ngàn đời nay nó vẫn đẹp như vậy. Xuân Ba có nhiều kỷ niệm về những đêm trăng sáng ở hồ Tây. Ngày ấy, cách đây chưa xa, hồ Tây còn nhiều sen và liễu, thứ sen mà Nguyễn Du từng mơ đi hái cùng người yêu:

“Hồ Tây hái, hái sen
Hoa gương chất đầy thuyền...
Lá sen sao xanh xanh
Hoa sen sao xinh xinh
Trong cuống có tơ mảnh
Vương vấn không thể dứt...”

Ngày đó, Xuân Bà còn chứng kiến cảnh con cháu cụ Nguyễn Du theo cụ đi hái sen. Từng đôi trai gái đi thuyền lách qua những vạt sen rộng, ngào ngạt hương. Trăng sáng mênh mông, thuyền từ từ bơi ra giữa hồ để trai thanh, gái lịch được ngắm một không gian bao la, trăng trên trời, sen trên mặt nước, những cây liễu Cổ Ngự soãi tóc trong gió thơm, nghe tiếng chuông Trấn Quốc thoảng hơi ca dao cổ... đưa hồn người vào mộng để cảm nhận được tiếng nói bên trong giữa thiên nhiên với con người.

Hôm nay, có thể sen hồ Tây, liễu hồ Tây đã mất nhưng vẻ đẹp và hương thơm của nó còn mãi mãi, chính nhờ người nghệ sĩ của nhiều đời đã ghi lại trên bài văn, văn thơ, nét nhạc, nét họa của mình, trong cái phút giây cảm nhận thiêng liêng ấy, để trở thành một hồ Tây của văn hóa, hồn người sống mãi trong lòng các thế hệ mai sau. Văn hóa, chẳng phải cái gì cao xa mà là do mỗi cá nhân biết sáng tạo trong khoảng khắc cảm nhận thiêng liêng. Vậy hãy biết trân trọng cái phút giây suy tư huyền ảo tận đáy sâu bản thể của mỗi cá nhân, để gom góp lại thành một nền văn hóa dân tộc.



TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

PETROVIETNAM POWER CORPORATION

Địa chỉ: Tòa nhà Viện Dầu khí Việt Nam, số 167 Trung Kính, Yên Hòa, Cầu Giấy, Hà Nội.

Tel: 024. 2221 0288

Fax: 024. 2221 0388

Website: www.pvpower.vn

LĨNH VỰC HOẠT ĐỘNG

- Sản xuất và kinh doanh điện năng
- Đầu tư xây dựng mới các dự án điện độc lập (IPP)
- Đầu tư xây dựng phát triển cơ sở hạ tầng điện năng, trong đó có cả đầu tư kinh doanh đóng bộ lưới trung thế, hạ thế và bán điện công nghiệp, tiêu dùng
- Đầu tư, cung cấp các dịch vụ về công nghệ thông tin
- Nghiên cứu, áp dụng các tiến bộ công nghệ mới vào việc đầu tư phát triển các dự án điện, sử dụng năng lượng như: điện sức gió, điện mặt trời, điện nguyên tử
- Xuất nhập khẩu, kinh doanh năng lượng, nhiên liệu, thiết bị, vật tư, phụ tùng cho sản xuất, kinh doanh điện
- Cung cấp các dịch vụ kỹ thuật, vận hành, đào tạo nguồn nhân lực quản lý vận hành, sửa chữa, bảo dưỡng phục vụ sản xuất kinh doanh điện
- Cung cấp dịch vụ quản lý dự án cho các dự án điện, dịch vụ tư vấn cho các công trình điện
- Xây dựng, phát triển, quản lý thực hiện các dự án CDM điện năng sạch
- Cung cấp giải pháp giảm phát thải khí nhà kính được chứng nhận (CERs) của các dự án điện năng
- Quản lý xây dựng và vận hành các nhà máy điện
- Thực hiện các dịch vụ kỹ thuật thương mại trong lĩnh vực sản xuất, kinh doanh điện
- Kinh doanh mua bán than các loại



TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM
FUELLING VALUES TO LIFE



Toà nhà PV GAS Tower, 673 Nguyễn Hữu Thọ, Phước Kiến, Nhà Bè, TP. Hồ Chí Minh

Điện thoại: (84-28) 3781 6777 | Fax: (84-28) 3781 5666 | Email: pvgas@pvgas.com.vn | Website: <http://www.pvgas.com.vn>