

TẬP ĐOÀN ĐIỆN LỰC VIỆT NAM



EVN

THÔNG CÁO BÁO CHÍ

VỀ VIỆC CẮT ĐIỆN ĐD 500kV ĐẮK NÔNG - PHÚ LÂM
VÀ TÂN ĐỊNH - PHÚ LÂM, GIẢI PHÓNG HÀNH LANG TUYẾN
PHỤC VỤ THI CÔNG ĐD 500kV PLEIKU - MỸ PHƯỚC - CẦU BÔNG

Hà Nội, ngày 27 tháng 9 năm 2013

1. Tổng quan công trình đường dây 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông:

Đường dây truyền tải điện 500 kV Bắc - Nam mạch 1 sau gần 20 năm và đường dây 500 kV Bắc - Nam mạch 2 sau gần 10 năm đưa vào vận hành đã bảo đảm vận hành an toàn, hiệu quả; cung cấp điện và trao đổi điện năng giữa các miền trong toàn hệ thống điện quốc gia. Hiện nay, hai mạch đường dây này đang truyền tải điện từ miền Bắc và miền Trung vào miền Nam với hơn 2.000MW/ngày, bổ sung lượng điện lớn vào hệ thống điện miền Nam, đặc biệt vào các tháng mùa khô. Tuy nhiên, hệ thống truyền tải 500 kV Bắc - Nam, nhất là ở khu vực phía Nam thường vận hành trong tình trạng căng thẳng, chưa đáp ứng tiêu chí dự phòng nên tính linh hoạt trong vận hành chưa cao.

Để có một hệ thống điện thật sự an toàn và có tính bền vững, EVN đã và đang thực hiện nhiều giải pháp kỹ thuật và đẩy nhanh đầu tư nhiều dự án nguồn và lưới điện, nhất là các dự án ở khu vực phía Nam theo Quy hoạch Điện VII để đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định cho hệ thống điện quốc gia, đặc biệt là hệ thống điện miền Nam.

Trong số các công trình điện trọng điểm quốc gia, dự án đường dây (ĐD) 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông do Tổng Công ty Truyền tải điện quốc gia (EVNNPT) và Ban Quản lý dự án các công trình điện miền Trung (Ban AMT) thuộc EVNNPT chịu trách nhiệm thực hiện có ý nghĩa đặc biệt quan trọng, góp phần ổn định lưới truyền tải điện, giải quyết tình trạng khó khăn ở hệ thống điện miền Nam giai đoạn 2014 - 2015 và các năm sau.

Công trình có tổng mức đầu tư 9.288 tỷ đồng, xây dựng ĐD mạch kép dài 437,5 km với 926 vị trí móng, đi qua 6 tỉnh, thành phố gồm: Gia Lai, Đắk Lắk, Đắk Nông, Bình Phước, Bình Dương và TP. Hồ Chí Minh. Dự án có hạng mục mở rộng ngăn lộ tại Trạm biến áp (TBA) 500kV Pleiku và xây dựng mới TBA 500kV Cầu Bông, cải tạo 7,51km ĐD 500kV Bắc Nam mạch 1 và 2 tại huyện Củ Chi, TP. Hồ Chí Minh.

2. Phương án thi công và vận hành hệ thống điện miền Nam trong thời gian cắt điện, giải phóng hành lang tuyến cho ĐD 500 kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông:

a. Phương án thi công:

Do địa hình chật hẹp, không có mặt bằng để bố trí đất cho hành lang tuyến ĐD 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông tại khu vực huyện Củ Chi, TP Hồ Chí Minh; từ tháng 10 đến tháng 11/2013, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) sẽ phải cắt điện lần lượt các tuyến ĐD 500kV Bắc Nam mạch 1 (đoạn Đắk Nông - Phú Lâm) và mạch 2 (đoạn Tân Định - Phú Lâm) dự kiến khoảng 55 ngày (từ 01/10/2013 đến ngày

24/11/2013) phục vụ thi công cải tạo, gộp mạch 1 và mạch 2 ĐD 500kV Bắc Nam vào một tuyến cột 2 mạch để giải phóng hành lang tuyến cho ĐD 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông.

Trong thời cắt điện nêu trên, các đơn vị sẽ thi công tháo dỡ 2 đoạn tuyến ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm có chiều dài 7,51 km đi song song với nhau trên địa bàn huyện Củ Chi, TP. Hồ Chí Minh, để xây dựng một đoạn ĐD mới có 2 mạch đi chung cột, nằm trong hành lang ĐD 500kV Tân Định - Phú Lâm, dành hành lang ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm phục vụ thi công ĐD 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông.

Việc cắt điện lần lượt các tuyến ĐD nói trên được thực hiện làm 4 giai đoạn:

* *Giai đoạn 1*: Cắt điện ĐD 500kV Tân Định - Phú Lâm, dự kiến trong 40 ngày (từ ngày 01/10/2013 đến 09/11/2013), phục vụ cho việc thi công tháo dỡ 17 vị trí cột (7,51 km) ĐD 500kV Tân Định - Phú Lâm, sau đó tiến hành thi công lắp dựng các cột mới 2 mạch để gom 2 đoạn ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm đi chung cột trên đoạn ĐD mới dựng này. Trong giai đoạn này cần cắt điện đồng bộ các ĐD 110kV Tân Định - Phú Hòa Đông - Củ Chi và Hóc Môn - Tân Quy - Phú Hòa Đông và các đường dây trung hạ thế giao chéo.

* *Giai đoạn 2*: Cắt điện cả 2 đoạn ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm trong 01 ngày (dự kiến ngày chủ nhật 10/11/2013), phục vụ thi công đấu nối vận hành tạm ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm trên đoạn ĐD 2 mạch mới thi công xong, để tháo dỡ 7,51 km ĐD 500 kV Đăk Nông - Phú Lâm hiện hữu đoạn đi qua huyện Củ Chi, TP. Hồ Chí Minh.

* *Giai đoạn 3*: Cắt điện ĐD 500kV Tân Định - Phú Lâm, dự kiến trong 13 ngày, (từ ngày 10/11/2013 đến 24/11/2013) để thi công các vị trí cột đấu nối, phục vụ cho việc hoàn trả ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm như hiện trạng ban đầu. Giai đoạn này cũng sẽ thực hiện đồng thời việc thi công tháo dỡ 7,51 km ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm đoạn đi qua huyện Củ Chi.

* *Giai đoạn 4*: Cắt điện cả 2 đoạn ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm trong 01 ngày (dự kiến ngày chủ nhật 24/11/2013), phục vụ thi công đấu nối hoàn trả ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm như hiện trạng ban đầu, hoàn thành công việc của toàn bộ đợt cắt điện. Trong giai đoạn này cần cắt điện đồng bộ các ĐD 110kV Tân Định - Phú Hòa Đông - Củ Chi và Hóc Môn - Tân Quy - Phú Hòa Đông và các đường dây trung hạ thế giao chéo.

b. Phương án vận hành hệ thống điện miền Nam trong thời gian cắt điện phục vụ thi công ĐD 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông:

Để hạn chế ảnh hưởng của việc cắt điện các đoạn ĐD 500kV Đăk Nông - Phú Lâm và Tân Định - Phú Lâm, không thực hiện tiết giảm điện trong thời gian cắt điện các đoạn đường dây 500 kV nêu trên, EVN đã chỉ đạo các đơn vị thực hiện nhiều giải pháp kỹ thuật và đẩy nhanh tiến độ các công trình trọng điểm liên quan như: hoàn thành đóng điện các ĐD 500kV Tân Định - Sông Mỹ, Phú Mỹ - Sông Mỹ, hoàn thành đóng điện TBA 500V Sông Mỹ và hoàn thành lắp đặt hệ thống tụ bù dục 2.000A tại các TBA 500 kV Pleiku, Đăk Nông, Di Linh; thay máy biến áp tại TBA

500 kV Phú Lâm 2x900MW và đường dây 500kV Phú Lâm – Ô Môn để đảm bảo an toàn điện áp, không xảy ra suy giảm điện áp, mất điện diện rộng.

Bên cạnh đó, EVN đã thực hiện tích nước sớm các hồ thủy điện miền Nam, đảm bảo công suất khả dụng của các nhà máy thủy điện ở mức cao nhất trong suốt thời gian công tác; chỉ đạo EVNNPT, Tổng Công ty Điện lực miền Nam và Tổng Công ty Điện lực TP. Hồ Chí Minh rà soát kiểm tra hệ thống rơ-le bảo vệ, các mạch sa thải đặc biệt trên các cung đoạn ĐD 500kV, cải tạo các ĐD 110kV Trảng Bàng 220-Trảng Bàng 110-KCN Trảng Bàng, hoàn thành lắp đặt bổ sung tụ bù tại khu vực miền Nam và TP Hồ Chí Minh... để đảm bảo hệ thống vận hành an toàn, tin cậy.

Trong thời gian 55 ngày cắt điện các tuyến ĐD 500kV nêu trên phục vụ thi công ĐD 500kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông, EVN sẽ huy động cao công suất các nhà máy điện khu vực miền Nam và phải huy động thêm các tổ máy chạy dầu DO, FO Thủ Đức, Cần Thơ để chống điện áp thấp và khi phụ tải tăng cao, khi có sự cố nguồn điện, nguồn khí có sự cố hoặc suy giảm lượng cấp khí...

Để triển khai thực hiện thi công đúng tiến độ công trình, EVNNPT cũng đã chủ động xây dựng phương án tổ chức thi công; tăng cường cán bộ và thành lập tổ công tác thường trực tại hiện trường, phối hợp chặt chẽ với các bên liên quan để kịp thời giải quyết các vướng mắc phát sinh; chuẩn bị đầy đủ vật tư, phương tiện máy móc, thiết bị; bố trí nhân lực đủ làm việc 2 ca liên tục, thi công 12 tiếng/ngày, kể cả thứ 7, chủ nhật và ngày lễ.

Theo tính toán của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, với các giải pháp nêu trên, việc cung cấp điện cho khách hàng khu vực miền Nam sẽ được đảm bảo, không thực hiện tiết giảm điện trong thời gian cắt điện các đoạn đường dây 500 kV nêu trên, trừ trường hợp bất khả kháng. Tuy nhiên, Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề nghị Quý khách hàng thực hiện các giải pháp sử dụng điện tiết kiệm và hợp lý, tránh lãng phí, góp phần giảm sức ép trong vận hành hệ thống điện, đặc biệt trong thời gian 55 ngày cắt điện các tuyến ĐD phục vụ thi công ĐD 500 kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông.

Tập đoàn Điện lực Việt Nam xin cung cấp thông tin về phương án thi công và vận hành hệ thống điện miền Nam trong thời gian cắt điện, giải phóng hành lang tuyến cho ĐD 500 kV Pleiku - Mỹ Phước - Cầu Bông tới các cơ quan thông tin đại chúng và rất mong nhận được sự hợp tác, ủng hộ của các cơ quan thông tin đại chúng trong việc phối hợp tuyên truyền rộng rãi tới quý khách hàng sử dụng điện, chính quyền và nhân dân các địa phương nơi ĐD đi qua, tạo điều kiện cho Tập đoàn Điện lực Việt Nam hoàn thành nhiệm vụ.

THÔNG TIN LIÊN HỆ:

- Ban Quan hệ cộng đồng - Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Điện thoại: 04.22201237/22201245

Fax: 04.22201210

Địa chỉ: 18 Trần Nguyễn Hãn - Hà Nội;

Website: www.evn.com.vn

- Tổng Công ty Truyền tải điện Quốc gia

Điện thoại: (04) 2220 4444 ;

Fax: (04) 22204455

Địa chỉ: Số 4 Nguyễn Khắc Nhu – Hà Nội

Website: www.npt.evn.vn