



TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN NAM

THÔNG CÁO BÁO CHÍ

TÌNH HÌNH HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ XÂY DỰNG SẢN XUẤT KINH DOANH THÁNG 4 NĂM 2018

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 09 tháng 5 năm 2018

I. Tình hình hoạt động ĐTXD và SXKD tháng 4 năm 2018

1. Về sản xuất - kinh doanh và cung ứng điện:

- Trong tháng 4/2018 và 4 tháng đầu năm 2018 Tổng công ty Điện lực miền Nam đã đảm bảo cung cấp điện an toàn và liên tục cho khách hàng trên địa bàn trong dịp lễ giỗ Tổ Hùng Vương, lễ 30/4-01/5, không điều hòa tiết giảm phụ tải; phối hợp các tổ chức đoàn thể địa phương làm tốt công tác tuyên truyền tiết kiệm điện, cung cấp điện đầy đủ phục vụ phát triển kinh tế - xã hội.

- Sản lượng điện nhận: 6 tỷ 037 kWh, tăng 13,76% so với cùng kỳ 2017. Trong đó sản lượng bình quân ngày là 201,23 triệu kWh; sản lượng ngày lớn nhất là 212,73 triệu kWh (ngày 13/4); công suất lớn nhất là 10.430 MW (ngày 13/4). Tính từ đầu năm đến nay, sản lượng ngày lớn nhất là 212,73 triệu kWh (ngày 13/4) tăng 10,22% và công suất lớn nhất là 10.430MW (13/4) tăng 11,09% so với cùng kỳ 2017.

- Sản lượng điện thương phẩm tháng 4/2018 là: 5 tỷ 793 triệu kWh; lũy kế 4 tháng đạt: 20 tỷ 801 triệu kWh, tăng 10,48% so với cùng kỳ năm 2017.

- Sản lượng điện tiết kiệm trong tháng 4/2018: 118 triệu kWh, tăng 10,5% so với cùng kỳ năm 2017; lũy kế 4 tháng đạt: 445 triệu kWh, tăng 6,2% so với cùng kỳ và đạt 2,1% so với sản lượng điện thương phẩm.

- Chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện trong 4 tháng đầu năm 2018 đạt kế hoạch EVN giao. Các chỉ số độ tin cậy cung cấp điện tiếp tục cải thiện so với cùng kỳ năm trước. Tổng thời gian mất điện khách hàng bình quân (SAIDI) là 159,7 phút; tần suất mất điện thoáng qua bình quân (MAIFI) là 0,06 lần; tần suất mất điện kéo dài bình quân (SAIFI) là 0,84 khách hàng.

2. Tình hình thực hiện các dự án đầu tư xây dựng:

- Kế hoạch đầu tư năm 2018 của Tổng công ty được giao tổng kinh phí dự kiến là 8.300 tỷ đồng, với mục tiêu: Hoàn thành 2 công trình lưới điện 220kV và 83 công trình lưới điện 110kV với tổng khối lượng là: 1,04 km đường dây mới 220kV, 555 km đường dây 110kV xây dựng mới, 957 km đường dây 110kV cải tạo, tổng công suất trạm 220kV là 500 MVA và tổng công suất trạm 110kV là 1.496 MVA; hoàn thành 513 công trình lưới điện trung hạ áp, với tổng khối lượng bao gồm: 1.275 km đường dây trung thế xây dựng mới, 1.205km đường dây trung thế cải tạo, 1.431 km đường dây hạ thế xây dựng mới, 3.246 km đường dây hạ thế cải tạo và tổng công suất trạm phân phối là 822,7 MVA.

Trong 4 tháng đầu năm 2018, Tổng công ty đã khởi công 12 công trình và hoàn thành đóng điện đưa vào vận hành 10 công trình lưới điện 110kV, với tổng khối lượng là: 52 km đường dây 110kV xây dựng mới, 28 km đường dây 110kV cải tạo và tổng công suất 475 MVA; hoàn thành 48 công trình lưới điện trung hạ áp, với tổng khối lượng: 52,4 km đường dây trung áp xây dựng mới, 28 km đường dây trung áp cải tạo, 98 km đường dây hạ áp xây dựng mới, 43,8 km đường dây hạ áp cải tạo và tổng công suất trạm phân phối là 50,5 MVA.

II. Nhiệm vụ tháng 5/2018

- Công tác cung cấp điện:

* Đảm bảo cung cấp điện liên tục và không điều hòa tiết giảm điện; tiếp tục thực hiện các giải pháp giảm sự cố, giải pháp nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, các công trình cải tạo, nâng công suất và xây dựng mới theo kế hoạch; đẩy nhanh tiến độ các công trình chống quá tải lưới điện 110kV ở các khu vực tăng trưởng nóng như: Bình Dương, Long An, Tây Ninh, Bà Rịa - Vũng Tàu, đặc biệt các dự án cấp điện cho khách hàng 110kV và các lộ ra 110kV các trạm 220kV, 500kV; đẩy mạnh tuyên truyền và triển khai chỉ thị tiết kiệm điện của Tổng công ty và các địa phương.

* Trong các tháng cuối mùa khô và chuẩn bị bước vào mùa mưa bão, Tổng công ty sẽ chủ động tập trung mọi giải pháp về nguồn và lưới điện để đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ cho sản xuất, sinh hoạt và phát triển kinh tế của nhân dân tại 21 tỉnh, thành phố phía Nam.

- Công tác đầu tư xây dựng:

* Khởi công 9 công trình lưới điện 110kV: Trạm 110kV Đức Hòa 3 và đường dây đầu nối; Trạm 110kV Mỹ Xuyên và đường dây đầu nối – 40MVA; Nhánh rẽ đầu nối trạm 110kV Far Eastern; Nhánh rẽ đầu nối trạm 110kV Bàu Bàng; ĐD 110kV NM điện gió Khai Long - trạm 110kV Năm Căn; Phân pha xây dẫn ĐD 110kV 173 Cà Mau 2-132 Ngọc Hiển; Lắp MBA T2-25MVA trạm biến áp 110kV Bù Đăng; Lắp MBA T2 40MVA trạm biến áp 110kV Đà Lạt 1; Trạm 110kV Đức Hòa 3 và đường dây đầu nối.

* Đóng điện 10 công trình lưới điện 110kV gồm: Xây dựng mới ĐD 110kV 2 mạch kết nối dẹt may - Nhơn Trạch 6- Nhơn Trạch 3 - Long Thành, tỉnh Đồng Nai; Các lộ ra 110kV TBA 220kV Cần Thơ -6x3,17km; Trạm 110kV KCN Giang Điền và ĐD đầu nối; Trạm 110kV Tân Thành và ĐD 110kV Hàm Kiệm - Tân Thành; Trạm 110kV Long Điền và ĐD đầu nối; Trạm 110kV T1 và đường dây đầu nối (Bàu Bè - T1); Trạm 110kV Giao Long và ĐD 110kV Bến Tre - Giao Long; Trạm 110kV KCN Minh Hưng và ĐD đầu nối – 63MVA; Lắp MBA thứ 2 T2-63MVA TBA 110kV Lương Sơn; Lắp MBA thứ 2 T2-63MVA TBA 110kV Tân Thành.

THÔNG TIN LIÊN HỆ:

Ban Quan hệ cộng đồng - Tổng công ty Điện lực miền Nam

Điện thoại: 028.38242783/38242594

Fax: 028.38242802

Địa chỉ: Số 72 Hai Bà Trưng - Phường Bến Nghé - Quận 1 - TP. Hồ Chí Minh

Website: www.evnspsc.vn - Email: Info@evnspsc.vn