

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC MIỀN BẮC
CÔNG TY TNHH MTV
ĐIỆN LỰC HẢI DƯƠNG

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

V/v lịch ngừng giảm cung cấp điện tuần 44 năm 2023
từ ngày 30/10/2023 đến ngày 05/11/2023

Kính gửi: Các đơn vị trong Công ty

Căn cứ thông tư 22/2022/TT-BCT ngày 09/9/2020 của Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện;
Căn cứ các kế hoạch sửa chữa lưới điện, kế hoạch và tiến độ các dự án Đầu tư xây dựng của Công ty và kế hoạch thí nghiệm định kỳ các thiết bị dự kiến thực hiện trong tuần 44/2023;

Căn cứ đăng ký kế hoạch công tác trên lưới điện tuần 44/2023 của các đơn vị quản lý vận hành, Giám đốc Công ty phê duyệt lịch ngừng giảm cung cấp điện tuần 44 năm 2023 như sau:

I- Lịch ngừng giảm cung cấp điện các đường dây và thiết bị:

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
1	TBA Tam Kỳ B - 400kVA ∈ĐZ377E8.22	ĐL Kim Thành	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ³⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 31/10	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Thay nivô bằng đồng hồ báo dầu tại MBA Tam Kỳ B -400kVA	Cắt điện TBA Tam Kỳ B - 400kVA∈ĐZ377E8.22 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 232 KH
2	TBA Đồng Kênh 3 - 180kVA ∈ĐZ377E8.22	ĐL Kim Thành	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	10 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 31/10	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Thay bình hạt hút ẩm MBA Đồng Kênh 3 - 180kVA	Cắt điện TBA Đồng Kênh 3 - 180kVA∈ĐZ377E8.22 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 149 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
3	ĐZ177E2.1 Đồng Hòa - 171E8.19 Nguyên Giáp	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	Đội QLVH LĐCT Hải Dương	04 ⁰⁰ ÷ 07 ⁰⁰ Ngày 01/11	Đội QLVH LĐCT Hải Dương thay bát sứ đỡ lèo pha B bị vỡ tại vị trí cột 119 ĐZ 177E2.1 - 171E8.19.	Cắt điện ĐZ177E2.1 Đồng Hòa - 171E8.19 Nguyên Giáp theo phương thức của Điều độ A1 Tại trạm E8.19 Nguyên Giáp: Cắt MC171E8.19 Cắt các DCL: 171-1, 171-7E8.19 Đóng tiếp địa: 171-76E8.19	Không mất điện phụ tải
4	TBA Văn Chúc A - 560kVA ∈ĐZ373E8.22	ĐL Kim Thành	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ³⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 01/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Thay nivô bằng đồng hồ báo dầu MBA và xử lý rỉ dầu cụm chuyển nấc của MBA Văn Chúc A -560kVA	Cắt điện TBA Văn Chúc A - 560kVA ∈ĐZ373E8.22 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 216 KH
5	TBA An Thái A - 560kVA ∈ĐZ373E8.22	ĐL Kim Thành	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	10 ¹⁵ ÷ 11 ¹⁵ Ngày 01/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Thay nivô bằng đồng hồ báo dầu tại MBA An Thái A - 560kVA	Cắt điện TBA An Thái A - 560kVA ∈ĐZ373E8.22 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Kim Thành 366 KH
6	Tại cột 20 ∈ ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 10 ¹⁰ Ngày 01/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 20 ∈ĐZ474E8.14 với các nội dung: + Phiên 1: Thay thế quả CSV pha cạnh gần bằng phương pháp hotline + Phiên 2: Thay thế quả CSV pha giữa bằng phương pháp hotline + Phiên 3: Thay thế quả CSV pha cạnh xa bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ474E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC474E8.14	Không mất điện phụ tải

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
7	Tại cột 01 nhánh liên lạc 475 - 472E8.14 (<i>Phương thức cấp từ ĐZ475E8.14</i>)	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	10 ²⁰ ÷ 11 ²⁰ Ngày 01/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 01 nhánh liên lạc 475 - 472E8.14 (<i>Phương thức cấp từ ĐZ475E8.14</i>) với nội dung: Thay thế 02 quả sứ đứng pha cạnh xa có vết phóng điện bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ475E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC475E8.14	Không mất điện phụ tải
8	ĐZ371E8.14 từ sau CDPT371-7/8A ÷ CD371-7/36	ĐL Thanh Miện	Công ty TNHH Đầu tư Anh Quang	06 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ Ngày 02/11	Công ty TNHH Đầu tư Anh Quang thi công ép cắm bấc thấm nền đường để xử lý nền đất yếu thuộc dự án ĐTXD đường vành đai phía Đông Bắc thị trấn Thanh Miện do gần với khoảng cột 03 - 05 nhánh Phụng Hoàng ∈ ĐZ371E8.14	Cắt điện ĐZ371E8.14 từ sau CDPT371-7/8A ÷ CD371-7/36 (Cắt nháy MC371E8.14 để thao tác CDPT371-7/8A và CD371-7/36 không điện) Chuyển phương thức ĐZ371E8.14 từ sau CD371-7/36 ÷ CD82 sang ĐZ372E8.7 cấp lúc 06h00 và đến 17h00 sau khi công tác xong chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nháy MC372E8.7 để thao tác CD82 không điện sau khi đã cắt CD371-7/36 ∈ ĐZ371E8.14)	ĐL Thanh Miện 1.185 KH ĐL Ninh Giang ĐL Gia Lộc
9	TBA Thái Dương C - 180kVA ∈ ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	06 ⁰⁰ ÷ 07 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Thái Dương C - 180kVA	Cắt điện TBA Thái Dương C - 180kVA ∈ ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 204 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
10	Tại cột 54 ∈ ĐZ475E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 10 ¹⁰ Ngày 02/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 54 ∈ ĐZ475E8.14 với các nội dung: + Phiên 1: Thay 01 sứ đứng pha cạnh gần tại tầng xà XTG-3Đ thứ 1 về phía cột 55 bằng phương pháp hotline + Phiên 2: Thay 01 sứ đứng pha giữa tại tầng xà XTG-3Đ thứ 1 về phía cột 55 bằng phương pháp hotline + Phiên 3: Thay 01 sứ đứng pha cạnh xa tại tầng xà XTG-3Đ thứ 1 về phía cột 55 bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ475E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC475E8.14	Không mất điện phụ tải
11	Tại cột 01 nhánh Thụy Lâm 1 ∈ ĐZ475E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	10 ²⁰ ÷ 11 ²⁰ Ngày 02/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 01 nhánh Thụy Lâm 1 ∈ ĐZ475E8.14 với nội dung: Thay 02 quả sứ đứng pha cạnh xa bằng phương pháp hotline	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ475E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC475E8.14	Không mất điện phụ tải
12	TBA Kinh Trang - 250kVA ∈ ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Kinh Trang - 250kVA	Cắt điện TBA Kinh Trang - 250kVA ∈ ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 184 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
13	TBA Thái Dương F - 250kVA ∈ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	10 ⁰⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Thái Dương F - 250kVA	Cắt điện TBA Thái Dương F - 250kVA ∈ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 203 KH
14	TBA Thái Dương A - 320kVA ∈ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	13 ⁰⁰ ÷ 14 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Thái Dương A - 320kVA	Cắt điện TBA Thái Dương A - 320kVA ∈ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 275 KH
15	TBA Thái Dương A - 100kVA ∈ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	15 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Thái Dương A - 100kVA	Cắt điện TBA Thái Dương A - 100kVA ∈ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 01 KH
16	TBA Kinh Dương - 180kVA ∈ĐZ377E8.15	ĐL Bình Giang	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	17 ⁰⁰ ÷ 18 ³⁰ Ngày 02/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM cho MBA Kinh Dương - 180kVA	Cắt điện TBA Kinh Dương - 180kVA ∈ĐZ377E8.15 (Thao tác CDLD, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Bình Giang 114 KH
17	TBA Trại Mũa - 250kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 09 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Trại Mũa - 250kVA	Cắt điện TBA Trại Mũa - 250kVA ∈ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 159 KH
18	TBA Ứng Mộ - 560kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	09 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Ứng Mộ -560kVA	Cắt điện TBA Ứng Mộ - 560kVA ∈ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 374 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
19	TBA Kim Chuế - 180kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	10 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Kim Chuế - 180kVA	Cắt điện TBA Kim Chuế - 180kVA ∈ ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 269 KH
20	TBA Kim Chuế 2 - 250kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	11 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Kim Chuế 2 - 250kVA	Cắt điện TBA Kim Chuế 2 - 250kVA ∈ ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 316 KH
21	TBA Xuân Trì - 320kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	13 ³⁰ ÷ 14 ³⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Xuân Trì - 320kVA	Cắt điện TBA Xuân Trì-320kVA ∈ ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 265 KH
22	TBA Xuân Trì 2 - 320kVA ∈ĐZ372E8.7	ĐL Ninh Giang	ĐL Ninh Giang & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	14 ³⁰ ÷ 15 ³⁰ Ngày 03/11	ĐL Ninh Giang phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện thí nghiệm theo CBM cấp độ 2 tại MBA Xuân Trì 2 - 320kVA	Cắt điện TBA Xuân Trì 2 - 320kVA ∈ ĐZ372E8.7 (Thao tác CDCL, SI, ATM tổng TBA)	ĐL Ninh Giang 257 KH
23	TBA Đò Luồi 2 - 180kVA ∈ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	ĐL Thanh Miện & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 03/11	ĐL Thanh Miện phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: xử lý phao báo dầu hỏng tại MBA Đò Luồi 2-180kVA ∈ĐZ474E8.14	Cắt điện TBA Đò Luồi 2 - 180kVA ∈ĐZ474E8.14 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Thanh Miện 139 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
24	TBA Vàng Hạ- 560kVA ∈ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	ĐL Thanh Miện & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	09 ³⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Thanh Miện phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Xử lý rỉ dầu nấc phân áp MBA Vàng Hạ - 560kVA ∈ĐZ474E8.14	Cắt điện TBA Vàng Hạ- 560kVA ∈ĐZ474E8.14 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Thanh Miện 345 KH
25	TBA Cự Trì- 320kVA ∈ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	ĐL Thanh Miện & Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	11 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ Ngày 03/11	ĐL Thanh Miện phối hợp với Xí nghiệp dịch vụ điện lực thực hiện: Xử lý rỉ dầu nấc phân áp MBA Cự Trì - 320kVA ∈ĐZ474E8.14	Cắt điện TBA Cự Trì- 320kVA ∈ĐZ474E8.14 (Thao tác SI, ATM tổng TBA)	ĐL Thanh Miện 201 KH
26	Tại cột 04 nhánh Ủy Ban Huyện ∈ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 10 ¹⁰ Ngày 03/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 04 nhánh Ủy Ban Huyện ∈ĐZ474E8.14 với các nội dung: + Phiên 1: Thay dây buộc chốt lèo số 8 pha cạnh gần bằng phương pháp hotline. + Phiên 2: Thay dây buộc chốt lèo số 8 pha giữa bằng phương pháp hotline. + Phiên 3: Thay dây buộc chốt lèo số 8 pha cạnh xa bằng phương pháp hotline.	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ474E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộ MC474E8.14	Không mất điện phụ tải

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
27	Tại cột 19 nhánh Ủy Ban Huyện ∈ĐZ474E8.14	ĐL Thanh Miện	Đội thi công Hotline Hải Dương	10 ¹⁵ ÷ 12 ³⁰ Ngày 03/11	Đội thi công Hotline Hải Dương công tác trên lưới 22kV đang mang điện tại vị trí cột 19 nhánh Ủy Ban Huyện∈ĐZ474E8.14 với các nội dung: + Phiên 1: Kiểm tra, bảo dưỡng lèo pha cạnh gần bằng phương pháp hotline + Phiên 2: Kiểm tra, bảo dưỡng lèo pha giữa bằng phương pháp hotline + Phiên 3: Kiểm tra, bảo dưỡng lèo pha cạnh xa bằng phương pháp hotline.	Thực hiện công việc hotline lưới 22kV Không cắt điện ĐZ474E8.14 Khóa chức năng TĐL tại ngăn lộn MC474E8.14	Không mất điện phụ tải
28	ĐZ373E8.23 từ sau CD373-7/02 nhánh Thanh Hà 1 ÷ CD373-7/52 nhánh Thanh Bình - Cẩm Ché, CD372-7/90	ĐL Thanh Hà	ĐL Thanh Hà	06 ³⁰ ÷ 11 ³⁰ Ngày 04/11	ĐL Thanh Hà thực hiện các công việc: + Kiểm tra, bảo dưỡng và phát quang hành lang ĐZ373E8.23 từ sau CD373-7/02 nhánh Thanh Hà 1 đến CD373-7/52 nhánh Thanh Bình - Cẩm Ché, CD372-7/90 + Thí nghiệm CBM cấp độ 2 CDPT373-7/TBA Khu 6 đi nhánh Khu 8 và tủ RMU TBA Khu 2 ∈ĐZ373E8.23	Cắt điện ĐZ373E8.23 từ sau CD373-7/02 nhánh Thanh Hà 1 ÷ CD373-7/52 nhánh Thanh Bình - Cẩm Ché, CD372-7/90 (Cắt nháy MC373E8.23 để thao tác CD373-7/02 nhánh Thanh Hà 1 không điện)	ĐL Thanh Hà 9.731 KH ĐL Kim Thành

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
29	MBA T1E8.19 Nguyên Giáp	Đội QLVH LĐCT Hải Duong	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	06 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 05/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm định kỳ kết hợp CBM các thiết bị tại trạm E8.19 Nguyên Giáp gồm: CS1T1, CS0T1, CS3T1, CS4T1; Role bảo vệ quá dòng 131 (vận hành song song lắp tại tủ sa thải phụ tải)	Cắt các MC: 131, 331, 431E8.19 Kéo các MC: 331, 431E8.19 ra vị trí thí nghiệm Cắt các DCL: 131-1, 131-3E8.19 Đóng các tiếp địa: 131-38, 331-38, 431-38E8.19 (Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt) <i>Chuyển phương thức các ĐZ theo lịch cụ thể phần dưới</i>	ĐL Tứ Kỳ
30	Các ngăn lộ: 371, 373, 375, 377E8.19 Nguyên Giáp	Đội QLVH LĐCT Hải Duong	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương	06 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 05/11	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương thí nghiệm CBM các thiết bị tại trạm E8.19 Nguyên Giáp gồm: TI hình xuyên các ngăn lộ 371, 373, 375, 377E8.19	Cắt các MC: 371, 373, 375, 377E8.19 Kéo các MC: 371, 373, 375, 377E8.19 ra vị trí thí nghiệm. Đóng các tiếp địa: 371-76, 373-76, 375-76, 377-76E8.19 (Hiện MC371, MC377E8.19 đang cắt ở vị trí thí nghiệm) (Phiếu thao tác do Điều độ B8 lập và duyệt) <i>Chuyển phương thức các ĐZ theo lịch cụ thể phần dưới</i>	ĐL Tứ Kỳ

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
31	ĐZ373E8.5 từ sau CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài ÷ hết	ĐL Chí Linh	Công ty cổ phần XD&TM 336 Hà Nội	06 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 05/11	<p>Công ty cổ phần XD&TM 336 Hà Nội thi công công trình ĐTXD “Cải tạo, nâng cấp ĐZ35kV nhánh Bơm An Bài lộ 373E8.5 sang cấp điện áp 22kV và xây dựng mạch liên lạc giữa lộ 478&474E8.5” với các nội dung:</p> <ul style="list-style-type: none"> + Dựng cột 65 mới (2LT14m) để thay thế cho cột 65 cũ nhánh Bơm An Bài; Dựng cột 73A mới (2LT14m) giữa khoảng cột 73 - 74 nhánh Bơm An Bài + Dựng bổ xung cột 01A mới nhánh Bờ Chùa 1 (LT12m) giữa khoảng cột 65 nhánh Bơm An Bài đến cột 01 nhánh Bờ Chùa 1 + Lắp bổ xung 13 bộ chụp cột 03m tại các vị trí cột 62, 63, 64, 67, 68, 69, 70, 71, 73, 74, 75, 77, 78 nhánh Bơm An Bài + Thay thế xà sứ cũ bằng xà sứ mới từ cột 61 đến cột 79 nhánh Bơm An Bài + Thay thế dây dẫn AC50 cũ từ cột 61 đến cột 79 nhánh Bơm An Bài bằng dây dẫn AC95/16 mới, dài 1.604m, Căng dây lấy độ võng lắp đặt, đấu nối hoàn thiện ĐZ từ cột 61 đến cột 79 nhánh Bơm An Bài <p>→ (Tiếp nội dung trang sau)</p>	<p>Cắt điện ĐZ373E8.5 từ sau CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài ÷ hết (Cắt nháy MC373E8.5 để thao tác CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài không điện)</p>	<p>ĐL Chí Linh 4.184 KH</p>

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
31	ĐZ373E8.5 từ sau CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài ÷ hết	ĐL Chí Linh	Công ty cổ phần XD&TM 336 Hà Nội	06 ⁰⁰ ÷ 16 ³⁰ Ngày 05/11	<p>+ Thay thế dây dẫn AC50 cũ từ cột 65 nhánh Bơm An Bài (cột điểm đầu nhánh Bờ Chùa 1) đến giàn TBA Bờ Chùa 1 bằng dây AC70/11 mới, dài 242m; Căng dây lấy độ võng lắp đặt, đấu nối hoàn thiện ĐZ nhánh TBA Bờ Chùa 1</p> <p>• ĐL Chí Linh kết hợp thi công SCTX công trình luân chuyển vỏ tủ 0,4kV tại các TBA Di tích Côn Sơn và Thôn Đại 1 với nội dung:</p> <p>+ Tháo tủ tổng 0,4kV chọn bộ tại TBA Thôn Đại 1 để chuyển sang lắp đặt cho tủ tổng 0,4kV tại TBA Di tích Côn Sơn - lộ 472E8.5</p> <p>+ Lắp đặt tủ tổng 0,4kV tại TBA Thôn Đại 1 sau khi chuyển từ TBA Di tích Côn Sơn ∈ 472E8.5 về; Lắp đặt đấu nối hoàn thiện tủ 0,4kV tại TBA Thôn Đại 1 - lộ 373E8.5</p>	<p>Cắt điện ĐZ373E8.5 từ sau CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài ÷ hết (Cắt nháy MC373E8.5 để thao tác CD373-7/03 nhánh Bơm An Bài không điện)</p>	ĐL Chí Linh 4.184 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
32	ĐZ nhánh Nhà khách Tỉnh Ủy 2 €472E8.5	ĐL Chí Linh	ĐL Chí Linh	07 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ Ngày 05/11	<p>ĐL Chí Linh thi công SCTX công trình luân chuyển vỏ tủ 0,4kV tại các TBA Di tích Côn Sơn và Thôn Đại 1 với các nội dung:</p> <p>+ Tháo tủ tổng 0,4kV chọn bộ tại TBA Di tích Côn Sơn-180kVA để chuyển sang lắp đặt cho tủ tổng 0,4kV tại TBA Thôn Đại 1 - lộ 373E8.5</p> <p>+ Lắp đặt tủ tổng 0,4kV tại TBA Di tích Côn Sơn sau khi chuyển từ TBA Thôn Đại 1 - lộ 373E8.5 về; Lắp đặt đầu nối hoàn thiện tủ 0,4kV tại TBA Di tích Côn Sơn - lộ 472E8.5</p> <p>+ Thay thanh cái đồng trần từ DCL đầu giàn TBA xuống cầu chì SI, từ cầu chì SI xuống đầu cực cao thế MBA bằng cáp bọc ACSR/XLPE 50/8 tại giàn TBA Di tích Côn Sơn-180kVA</p>	<p>Cắt điện ĐZ nhánh Nhà khách Tỉnh Ủy 2€472E8.5 (Thao tác CDCL472-7/02 nhánh Nhà khách Tỉnh Ủy 2€ĐZ472E8.5 có điện không tải)</p>	ĐL Chí Linh 04 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
33	ĐZ nhánh TBA Ngân hàng đầu tư và phát triển-400kVA ∈483E8.1	ĐLTP Hải Dương	ĐLTP Hải Dương	07 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ Ngày 05/11	ĐLTP Hải Dương thực hiện công việc theo hợp đồng bao thầu và hợp đồng sản xuất khác đã ký với Ngân hàng đầu tư và phát triển – Chi nhánh Hải Dương với nội dung: Vệ sinh công nghiệp TBA; Thí nghiệm MBA; Lắp chụp cách điện sứ cao thế MBA tại TBA Ngân hàng đầu tư và phát triển-400kVA	Cắt điện ĐZ nhánh TBA Ngân hàng đầu tư và phát triển-400kVA ∈483E8.1 (Thao tác CD483-7/26 đi nhánh Ngân hàng đầu tư và phát triển ∈ĐZ483E8.1 có điện không tải)	ĐLTP Hải Dương 01 KH
34	TBA Việt Hòa 1 - 180kVA ∈ĐZ460E8.1	ĐLTP Hải Dương	Xí nghiệp dịch vụ điện lực Hải Dương ĐLTP Hải Dương	08 ⁰⁰ ÷ 09 ³⁰ Ngày 05/11	<ul style="list-style-type: none"> Xí nghiệp dịch vụ Điện lực thực hiện: Thay thế MBA Việt Hòa 1-180kVA bằng MBA250kVA-22/0,4kV lấy từ kho Công ty Điện lực TP Hải Dương thí nghiệm lại MBA sau khi lắp đặt 	Cắt điện TBA Việt Hòa 1 - 180kVA ∈ĐZ460E8.1 (Thao tác CDCL24kV giàn TBA, AB tổng 0,4kV TBA)	ĐLTP Hải Dương 20 KH
35	ĐZ374E8.6 ÷ CD305-4, CD374-7/52 Tuấn Việt	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	13 ³⁰ ÷ 17 ³⁰ Ngày 05/11	ĐL Kim Thành thực hiện hạng mục SCTX năm 2023 với các nội dung: + Thu hồi dây dẫn AC50/8 cũ và thay thế bằng dây dẫn AC50/8 mới dài 27m từ cột 38 ∈ĐZ374E8.6 đến cột CD giàn TBA Tuấn Hưng B + Lắp kim thu sét tại cột 20 nhánh Bơm Kim Xuyên lộ 374E8.6	Cắt điện ĐZ374E8.6 ÷ CD305-4, CD374-7/52 Tuấn Việt (Cắt MC374E8.6; Kéo MC374E8.6 ra vị trí thí nghiệm; Đóng tiếp địa 374-76E8.6)	ĐL Kim Thành 4395 KH

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị để công tác	Đơn vị đăng ký	Đơn vị công tác	Thời gian dự kiến ngừng giảm	Lý do ngừng giảm	Phương thức ngừng giảm	Đơn vị có phụ tải/Số KH/Saidi
36	ĐZ371E8.6 ÷ CD370-1, CD79, CD01 nhánh Kênh Than	ĐL Kim Thành	ĐL Kim Thành	06 ⁰⁰ ÷ 12 ⁰⁰ Ngày 05/11	ĐL Kim Thành thực hiện hạng mục SCTX năm 2023 với các nội dung: + Thu hồi dây dẫn AC50/8 cũ và thay thế bằng dây dẫn AC50/8 mới dài 35m từ cột điểm đầu nối lấy điện số 03 nhánh XBT Lai Khê đến TBA Thượng Vũ C + Thay thế TU và TI tại cột CD đo đếm 12 ∈ ĐZ371 E8.6	Cắt điện ĐZ371E8.6 ÷ CD370-1, CD79, CD01 nhánh Kênh Than (Cắt MC371E8.6; Kéo MC371E8.6 ra vị trí thí nghiệm; Đóng tiếp địa 371-76E8.6) • Chuyển phương thức ĐZ371E8.6 từ sau CD79 (CD trước Rec79) ÷ CD133, CDPT135 An Sinh sang ĐZ373E8.10 cấp lúc 05h30 và đến 12h30 sau khi khôi phục ĐZ371E8.6 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nhánh Rec79 để thao tác CD79 trước Rec79 có điện không tải; Cắt nhánh Rec373/93 Phạm Thái ∈ 373E8.10 để thao tác CDPT135 An Sinh không điện) • Chuyển phương thức ĐZ371E8.6 từ sau CD01 Kênh Than ÷ CD01 nhánh Thượng Quận sang ĐZ370E8.6 cấp lúc 05h45 và đến 13h00 sau khi khôi phục ĐZ371E8.6 thì chuyển lại theo phương thức cũ (Cắt nhánh Rec Kênh Than ∈ 371E8.6 để thao tác CD01 Kênh Than có điện không tải; Cắt nhánh Rec371/1A nhánh Bom An Phụ ∈ ĐZ370E8.6 để thao tác CD01 nhánh Thượng Quận không điện)	ĐL Kim Thành 702 KH ĐL Kinh Môn 5.522 KH

II- Lịch chuyển phương thức các đường dây trong phương thức tuần 44-2023:

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
1	Thanh cái C41E8.19	TTĐK E8.19	05 ⁰⁰ ÷ 05 ²⁰ 14 ²⁰ ÷ 14 ⁴⁰ Ngày 05/11	<ul style="list-style-type: none"> Từ 05⁰⁰ ÷ 05²⁰: Hòa đồng bộ để chuyển phương thức thanh cái C41E8.19 sang MBAT2E8.19 cấp phục vụ cắt điện MBAT1E8.19 để công tác Từ 14²⁰ ÷ 14⁴⁰: Sau khi khôi phục MBAT1E8.19, hòa đồng bộ để chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 05⁰⁰ ÷ 05²⁰: <ul style="list-style-type: none"> Kiểm tra MC412E8.19 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa xe dao 412-1 và MC412E8.19 vào vị trí vận hành Đóng MC412E8.19 Cắt MC431E8.19, kéo ra vị trí thí nghiệm Từ 14²⁰ ÷ 14⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> Kiểm tra MC431E8.19 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC431 vào vị trí vận hành Đóng MC431E8.19 Cắt MC412E8.19; Kéo MC412 và xe dao 412-1E8.19 ra vị trí thí nghiệm 	Không mất điện phụ tải do hòa đồng bộ để chuyển phương thức
2	<ul style="list-style-type: none"> ĐZ373E8.19 từ sau CD373-7/01 nhánh Thanh Cường ÷ CD373-7/128 Đò Bầu ĐZ373E8.23 ÷ CD373-7B/01 (LL373-375E8.23), CD379-7B/TD31 E8.23, CD372-7/90, CD372-7/52 Thanh Bình - Cẩm Chế, CD373-7/128 Đò Bầu 	TTĐK ĐL Tứ Kỳ	05 ⁰⁰ ÷ 05 ²⁰ 13 ⁰⁰ ÷ 13 ²⁰ Ngày 05/11	<ul style="list-style-type: none"> Từ 05⁰⁰ ÷ 05²⁰: Chuyển phương thức ĐZ373E8.19 từ sau CD373-7/01 nhánh Thanh Cường ÷ CD373-7/128 Đò Bầu sang ĐZ373E8.23 cấp qua CD373-7/128 Đò Bầu phục vụ cắt điện ngăn lộ 373E8.19 để công tác. Từ 13⁰⁰ ÷ 13²⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> Từ 05⁰⁰ ÷ 05²⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt Rec373/01 nhánh Thanh Cường ∈ 373E8.19 Cắt CD373-7/01 nhánh Thanh Cường ∈ 373E8.19 có điện không tải Cắt nháy MC373E8.23 để đóng CD373-7/128 Đò Bầu (LL373E8.23-373E8.19) không điện Đóng Rec373/01 nhánh Thanh Cường ∈ 373E8.19 Từ 13⁰⁰ ÷ 13²⁰: <ul style="list-style-type: none"> Cắt nháy MC373E8.23 để cắt CD373-7/128 Đò Bầu (LL373E8.23-373E8.19) không điện Cắt nháy Rec373/01 nhánh Thanh Cường ∈ 373E8.19 để đóng CD373-7/01 nhánh Thanh Cường ∈ 373E8.19 có điện không tải 	ĐL Thanh Hà ĐL Tứ Kỳ ĐL Kim Thành

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
3	<ul style="list-style-type: none"> • ĐZ373E8.19 ÷ CD373-7B/01 (LL373-372E8.19), CDPT371-7/29 N. Văn Tố, CD373-7/121 Quang Phục, CD376-7/70 Minh Đức, CD373-7/01 nhánh Thanh Cường • ĐZ373E8.13 từ sau Rec373/95 Hưng Đạo ÷ CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp, CD373-7/121 Quang Phục • ĐZ373E8.7 từ sau Rec377/01 nhánh Quảng Nghiệp ÷ CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp 	TTĐK E8.19 ĐL Tứ Kỳ	05 ²⁰ ÷ 05 ⁴⁰ 12 ⁴⁰ ÷ 13 ⁰⁰ Ngày 05/11	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 05²⁰ ÷ 05⁴⁰: Chuyển phương thức ĐZ373E8.19 sang ĐZ373E8.13 cấp qua CD373-7/121 Quang Phục, chuyển một phần ĐZ373E8.13 từ sau CD377-7/100 Quảng Nghiệp ÷ CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp sang ĐZ373E8.7 cấp qua CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp phục vụ cắt điện ngăn lộ 373E8.19 và MBAT1E8.19 để công tác. • Từ 12⁴⁰ ÷ 13⁰⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 05²⁰ ÷ 05⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt MC373E8.19 - Cắt CD373-7A/01 ∈ 373E8.19 không điện - Cắt nháy Rec373/95 Hưng Đạo ∈ 373E8.13 để cắt CD377-7/100 nhánh Quảng Nghiệp ∈ 373E8.13 không điện và đóng CD373-7/121 Quang Phục (LL373E8.13-373E8.19) không điện - Cắt nháy Rec377/01 nhánh Quảng Nghiệp ∈ 373E8.7 để đóng CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp (LL373E8.7-373E8.13) không điện - Kéo MC373E8.19 ra vị trí thí nghiệm; Đóng tiếp địa 373-79E8.16 • Từ 12⁴⁰ ÷ 13⁰⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt tiếp địa 373-76E8.19 - Kiểm tra MC373E8.19 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC373E8.19 vào vị trí vận hành - Cắt nháy Rec377/01 nhánh Quảng Nghiệp để cắt CD377-7/37 nhánh Quảng Nghiệp (LL373E8.7-373E8.13) không điện - Cắt nháy Rec373/95 Hưng Đạo ∈ 373E8.13 để đóng CD377-7/100 nhánh Quảng Nghiệp ∈ 373E8.13 không điện và cắt CD373-7/121 Quang Phục (LL373E8.13-373E8.19) không điện - Đóng CD373-7A/01 ∈ 373E8.19 không điện; Đóng MC373E8.19 	ĐL Tứ Kỳ

TT	Tên đường dây hoặc thiết bị cắt điện để chuyển phương thức	Đơn vị thực hiện thao tác	Thời gian dự kiến chuyển phương thức	Nội dung chuyển phương thức	Phương thức cắt điện	Đơn vị có phụ tải
4	ĐZ375E8.19 ÷ CD375-7/22 Triều Trái	TTĐK E8.19 ĐL Tứ Kỳ	05 ⁴⁰ ÷ 06 ⁰⁰ 13 ²⁰ ÷ 13 ⁴⁰ Ngày 05/11	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 05⁴⁰ ÷ 06⁰⁰: Chuyển phương thức ĐZ375E8.19 sang ĐZ375E8.7 cấp qua CD375-7/22 Triều Trái phục vụ cắt điện ngăn lộ 375E8.19 để công tác. • Từ 13²⁰ ÷ 13⁴⁰: Chuyển lại theo phương thức cũ 	<ul style="list-style-type: none"> • Từ 05⁴⁰ ÷ 06⁰⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt MC375E8.19, kéo MC375E8.19 ra vị trí thí nghiệm - Cắt CD375-7A/01 ∈ 375E8.19 không điện - Cắt nhánh Rec375/24 Triều Trái ∈ 375E8.19 để đóng CD375-7/22 nhánh Triều Trái (LL375E8.7-375E8.19) có điện không tải - Đóng tiếp địa 375-76E8.19 • Từ 13²⁰ ÷ 13⁴⁰: <ul style="list-style-type: none"> - Cắt tiếp địa 375-76E8.19 - Kiểm tra MC375E8.19 cắt tốt, vị trí thí nghiệm; Đưa MC375E8.19 vào vị trí vận hành - Cắt nhánh Rec375/24 Triều Trái ∈ 375E8.19 để cắt CD375-7/22 nhánh Triều Trái (LL375E8.7-375E8.19) có điện không tải - Đóng CD375-7A/01 ∈ 375E8.19 không điện - Đóng MC375E8.19 	ĐL Tứ Kỳ

Lưu ý:

- Các Điện lực căn cứ phương thức ngừng giảm cung cấp điện tuân thực hiện các công việc sau:
 - Thông báo lịch ngừng giảm cung cấp điện cho các khách hàng biết nguyên nhân mất điện, trong trường hợp có thông tin phản hồi từ khách hàng thì phải báo ngay cho Phòng Điều độ.
 - Căn cứ lịch ngừng giảm cung cấp điện các đường dây để kết hợp tối đa các công việc trong một lần và thực hiện xử lý các khiếm khuyết phát sinh (Nếu phát sinh công việc phải thực hiện đăng ký lịch với Phòng Điều độ kèm theo phương án TCTC&BPAT được duyệt theo quy định).
- Đối với các đơn vị có công tác trên lưới, Giám đốc Công ty yêu cầu tăng cường kiểm tra, đôn đốc, giám sát công tác an toàn đối với các công việc trên lưới điện. Thực hiện nghiêm các văn bản chỉ đạo của cấp trên về công tác ATLD, đặc biệt là các ngày nghỉ theo yêu cầu của Tổng Giám đốc Tổng công ty Điện lực miền Bắc./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Ban Giám đốc (để b/c);
- Lưu: VT, ĐDO.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Phạm Hoàng Phương