

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**

Tuần thứ 50 năm 2025 (Từ ngày 08/12/2025 đến ngày 14/12/2025)

Kính gửi:

- Các Đội Quản lý điện trực thuộc;
- Xí nghiệp lưới điện cao thế Khánh Hòa;
- Công ty TNHH Điện lực Du Long.

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện Quốc gia;

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ Thông tư số 46/2025/TT-BCT ban hành ngày 06/08/2025 của Bộ Công Thương Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện tuần 50/2025, bao gồm các nội dung như sau:

1. Mục tiêu

Vận hành hệ thống điện thuộc phạm vi quản lý vận hành của Công ty Điện lực Khánh Hòa đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định, đảm bảo chất lượng điện năng và kinh tế.

2. Dự báo nhu cầu phụ tải

2.1. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 50:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	124,43	124,48	125,36	123,45	123,47	122,23	121,46	125,36
P_{\min} [MW]	84,27	84,89	86,35	84,26	84,48	84,18	83,22	83,22
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,216	2,228	2,284	2,158	2,178	2,139	2,112	15,315

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 51:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	123,41	123,49	124,42	122,37	123,25	121,41	120,48	124,42
P_{\min} [MW]	83,48	84,27	85,45	83,36	83,46	82,48	82,23	82,23
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,154	2,182	2,215	2,141	2,143	2,110	2,103	15,048

* **Ghi chú:** Dấu “-” thể hiện chiều công suất chuyển tải từ lưới trung áp lên lưới 110kV.

2.3. Biểu đồ phụ tải: Theo Phụ lục đính kèm.

3. Kế hoạch đưa công trình mới vào vận hành: Không có.

4. Kết dây cơ bản lưới điện:

a) Lưới điện 110kV:

Vận hành theo kết lưới do Trung tâm Điều độ HTĐ miền Trung ban hành:

- Tại trạm 110kV Ninh Thuận 1: MC 171, DCL 171-7 mở.
- Tại các trạm 110kV Tháp Chàm, Ninh Hải, Ninh Phước: DCL 100-9 mở.

b) Kết lưới 22kV:

- Kết lưới cơ bản toàn Công ty thực hiện theo Phương án số 37/PA-KHoPC ngày 02/7/2025 của Công ty Điện lực Khánh Hòa.

- Kết lưới linh hoạt: Không có.

5. Đánh giá khả năng đảm bảo cung cấp điện:

Bảo đảm cung cấp điện; không xảy ra tình trạng thiếu hụt công suất, sản lượng điện năng.

6. Đánh giá nhu cầu thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện

Không thực hiện sự kiện điều chỉnh phụ tải (DR).

7. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện:

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 50/2025 không có công tác lưới 110kV và 41 công tác lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định

định kỳ; xử lý tồn tại, kiểm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa, vệ sinh hotline thiết bị và ĐD bằng nước áp lực cao,.....

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện theo Phụ lục đính kèm.

8. Kế hoạch huy động nguồn:

- Các NM thủy điện nhỏ phát theo biểu đồ huy động công suất, sản lượng tuần của KHoPC, biểu đồ huy động ngày của NSMO/CSO, EVNCPC và lệnh chỉ huy điều độ của Điều độ Khánh Hòa 1.

- Hệ thống ĐMTMN: Công suất đặt là 393,805 MW_p, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MW_p, đầu nối lưới hạ áp là 72,092MW_p. KHoPC huy động công suất tối đa nguồn ĐMTMN đầu nối lưới hạ áp theo khả năng bức xạ; đồng thời, thực hiện huy động công suất nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp theo phương án của KHoPC, không vượt công suất phân bổ của EVNCPC.

- Hạn chế công suất phát của các nguồn điện trong vận hành để chống quá tải lưới điện khi có lệnh Điều độ.

- Trường hợp công suất khả dụng các nguồn điện không đáp ứng được nhu cầu phụ tải, NSMO/CSO phối hợp các Công ty Điện lực thực hiện điều hòa, tiết giảm phụ tải điện để đảm bảo hệ thống điện vận hành an toàn, tin cậy.

Công ty Điện lực Khánh Hòa dự báo công suất, sản lượng tuần 50/2025 của các nguồn điện thuộc quyền điều khiển như sau:

Nhà máy	Công suất đặt (MW)	Pmax dự kiến huy động (MW)	Sản lượng huy động dự kiến (kWh)
Sông Ông	8,1	8,1	1.082.351
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	968.345
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	831.284
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.873.272
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.377.324

Ghi chú: Nguồn phát phụ thuộc lưu lượng nước về nhà máy.

II. CÁC YÊU CẦU TRONG VẬN HÀNH:

1. Khi xảy ra mất cân đối cung cầu trên hệ thống điện miền Trung, Điều độ Công ty và các đơn vị quản lý vận hành thực hiện theo Phương án đã được duyệt của Công ty Điện lực Khánh Hòa.

2. Các đơn vị quản lý vận hành lưới điện tăng cường công tác giám sát, kiểm tra thiết bị, đường dây để kịp thời phát hiện và khắc phục kiểm khuyết, hạn chế tối đa sự cố, đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục.

3. Các đơn vị quản lý vận hành lưới điện tăng cường công tác giám sát, theo dõi các đường dây 22kV, MBT tại các trạm 110kV mang tải cao do ảnh hưởng nguồn ĐMTMN để kịp thời xử lý nguy cơ quá tải gây sự cố.

4. Tăng cường việc tiết kiệm điện. Lựa chọn phương án/hình thức tuyên truyền tiết kiệm điện hiệu quả, phù hợp với từng đặc điểm địa phương. Phối hợp với cơ quan thông tin đại chúng Trung ương và địa phương để tăng cường tuyên truyền về tiết kiệm điện.

5. Tăng cường công tác bảo vệ HLATEDCA. Phối hợp chặt chẽ với các cơ quan chức năng tại địa phương trong việc thực hiện, công tác tuyên truyền và xử lý.

6. Thực hiện nghiêm túc việc huy động nguồn điện mặt trời mái nhà theo yêu cầu của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia, Tổng công ty Điện lực miền Trung để đảm bảo an toàn hệ thống điện./.

Nơi nhận:

- Ban KT-EVN CPC (báo cáo);
- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty (để biết);
- Website Công ty ĐLKH (công bố);
- Lưu: VT, ĐĐ (V.Hải.03).

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-DD ngày 05/12/2025)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 48/2025

Trong tuần 48/2025 tình hình cung cấp điện trên địa bàn thuộc phạm vi quản lý của Công ty Điện lực Khánh Hòa ổn định, công tác tính toán và chỉ huy vận hành hệ thống điện đáp ứng được nhu cầu của phụ tải.

1. Phụ tải và nguồn điện:

1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 48/47 [%]
	48/2025	47/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	14,862	14,172	104,86
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,123	2,025	104,86
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,250	2,172	103,56
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,028	1,759	115,32
P_{max} [MW]	125,82	120,49	104,42
P_{min} [MW]	70,72	77,68	91,04

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 30/11/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	884,609	906,369	97,60

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 48/47 [%]	
	48/2025		47/2025		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	123,96	2,061	113,78	5,843	108,94	35,28
NMTĐ thuộc điều khiển	45,81	6,281	45,66	4,832	100,33	130,01
ĐMTMN	218,69	6,519	109,47	3,498	199,77	186,36
Tổng	125,82	14,862	120,49	14,172	104,42	104,86

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 30/11/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	177,570	185,813	95,56
NMTĐ thuộc điều khiển	220,612	169,065	130,49
ĐMTMN	486,426	551,491	88,20
Tổng	884,609	906,369	97,60

2. Tình hình vận hành lưới điện:

2.1. Sự cố lưới điện:

- Lưới điện 110kV: Không xảy ra sự cố.

- Lưới điện 22kV: Không xảy ra sự cố.

2.2. Tình hình mang tải các MBA 110kV

Stt	MBA 110kV	Sđịnh mức (MVA)	Iđịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	127	40,19
2	T2 Tháp Chàm	63	316	139	43,99
3	T1 Ninh Hải	40	201	117	58,21
4	T2 Ninh Hải	25	126	67	53,17
5	T1 Ninh Phước	40	201	137	68,16
6	T2 Ninh Phước	25	126	69	54,76
7	T1 Ninh Sơn	25	126	106	84,13
8	T2 Ninh Sơn	25	126	107	84,92
9	T1 KCN Du Long	40	201	58	28,86
10	T2 KCN Du Long	40	201	25	12,44
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	72	57,14

2.3. Phụ tải các xuất tuyến 22kV:

Trạm Tháp Chàm						Trạm Ninh Sơn			Trạm KCN Du Long		
MBA T1			MBA T2			MBA T1, T2			MBA T1, T2		
Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)
471TC	-7,9	4,1	472TC	-11,0	9,7	471NS	-3,5	2,8	471DL	-11,7	6,9
473TC	5,8	7,9	474TC	-7,2	3,8	473NS	-5,0	2,3	478DL	-2,9	3,3
475TC	6,4	10,6	476TC	-9,1	4,5	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,9	0,6	478TC	0,0	0,0	472NS	-3,9	6,5			
479TC	-7,9	0,4									
Trạm Ninh Hải			Trạm Ninh Phước						Trạm Ninh Thuận 1		
MBA T1, T2			MBA T1			MBA T2			MBA T1		
Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)	Tuyến	P _{max} ngày (MW)	P _{max} đêm (MW)
471NH	1,3	1,6	471NP	-10,6	0,6	472NP	-7,1	0,9	471NT1	-4,5	4,2
473NH	-12,6	6,7	473NP	-7,1	5,9	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,3	8,8
477NH	-6,7	3,2	475NP	-4,6	3,6	476NP	0,0	0,0	477NT1	1,0	1,0
479NH	5,8	8,9	477NP	-5,4	2,5	478NP	-4,6	1,1			
472NH	6,9	10,5									
476NH	-1,3	1,1									
478NH	0,3	0,5									

* **Ghi chú:** Dấu “-” thể hiện chiều công suất chuyển tải từ lưới trung áp lên lưới 110kV.

2.4. Chất lượng điện áp: Điện áp trên lưới nằm trong ngưỡng quy định, không có hiện tượng cao/thấp áp xảy ra.

3. Tình hình mang tải cao tuần

Đường dây:

TT	Đường dây	I _{định mức} [A]	I _{thực tế} [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Đường dây 110kV:					
1	174/NMĐMT CMX - 175/NMTĐ Đa Nhim	405	396	98	Nguồn điện phát cao
2	171/NMTĐ Hạ Sông Pha 1 - 173/NMTĐ Đa Nhim	459	444	97	Nguồn điện phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	668	94	Nguồn điện phát cao
4	175/Trạm cắt 110kV Hậu Sanh - 172/NMĐG Chính Thắng	710	604	85	Nguồn điện phát cao

Máy biến áp:

TT	Trạm biến áp	MBA	I _{định mức} [MVA]	I _{thực tế} [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
Trạm biến áp 110kV:						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	106	84	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	107	85	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 50 đã được Công ty Điện lực Khánh Hòa phê duyệt;
- Căn cứ được sự cho phép của Cấp điều độ miền (*đối với các thiết bị thuộc quyền kiểm tra*);
- Căn cứ đánh giá an ninh hệ thống điện ngắn hạn và tình hình thực tế của hệ thống điện;

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần 50/2025 như sau:

a) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa nguồn điện:

STT	ĐƠN VỊ QLVH	TÊN NHÀ MÁY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				TỔ MÁY, TUABINE, INVERTER/NHÀ MÁY	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
1	Không										

b) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện 110kV:

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	MBA T1 trạm 110kV Ninh Hải	11/12/2025	09h00	11/12/2025	11h30	MBA T1 trạm 110kV Ninh Hải	Thay thế đầu báo nhiệt phòng nổ MBA T1.			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	MBA T1 trạm 110kV Ninh Phước	11/12/2025	14h00	11/12/2025	16h30	MBA T1 trạm 110kV Ninh Phước	Thay thế đầu báo nhiệt phòng nổ MBA T1.			X

STT	ĐƠN VỊ QLVH/ĐƠN VỊ ĐĂNG KÝ	TÊN TRẠM BIẾN ÁP/TÊN ĐƯỜNG DÂY	THỜI GIAN DỰ KIẾN				THIẾT BỊ TRẠM BIẾN ÁP/ĐƯỜNG DÂY CẦN CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 172 NMTĐ Hạ Sông Pha - 172 Ninh Sơn	12/12/2025	17h00	13/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 172 NMTĐ Hạ Sông Pha - 172 Ninh Sơn	Lắp dựng cột 18			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	13/12/2025	17h00	14/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	Kéo cáp quang OPGW 50/24 từ trụ 30A đến trụ 44XLM			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	14/12/2025	17h00	15/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	Lắp dựng cột 108; Thu hồi cột BTLT 167, 168 (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X

c) Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện lưới điện trung, hạ áp

Ngày	Thời gian		Đơn vị quản lý vận hành	Đơn vị công tác	Nội dung công tác	Phạm vi công tác	Địa điểm công tác	Biện pháp an toàn	Phạm vi mất điện	Số lượng KH mất điện
	Bắt đầu	Kết thúc								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
08/12/2025 Thứ hai	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm biến áp KHO LẠNH MỸ TÂN (DV)	Tại trụ 473NH/236/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/236/01	Khách hàng: Chi nhánh Công ty TNHH MTV Chế biến Xuất nhập khẩu Thủy sản Vĩnh Bàn	1
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì mối nối lều hạ áp và khắc phục nhánh dây mát an toàn trạm NGHỀ CÁ CÀ NÁ 1 (SCTX)	Đường dây hạ áp trạm NGHỀ CÁ CÀ NÁ 1	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm NGHỀ CÁ CÀ NÁ 1	Một phần thôn: Lạc Sơn 1, Lạc Sơn 2 - xã Cà Ná	362
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TRÀ GIANG 6	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TRÀ GIANG 6	Một phần thôn Trà Giang 3 - xã Lâm Sơn	71
09/12/2025 Thứ ba	8:10	9:20	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC MỸ SƠN 2	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC MỸ SƠN 2	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch Vệ sinh môi trường Nông thôn, Công ty TNHH Thương mại Xây dựng Sơn Long Thuận	2
	9:40	11:25	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm XÂY DỰNG PHÚ THỌ	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm XÂY DỰNG PHÚ THỌ	Khách hàng: Doanh nghiệp tư nhân Xây Dựng Phú Thọ	1
	13:45	14:55	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm PURO NINH THUẬN	Xã Xuân Hải	Cắt LBF 476TC-7/37/A125/12/04	Khách hàng: Công ty TNHH Puro Ninh Thuận	1
	15:15	16:55	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm CÀ ĐÚ 7	Xã Xuân Hải	Cắt FCO 475TC-7/249/02	Khách hàng: Trung tâm Điều dưỡng Chăm sóc Người có công tình Khánh Hòa, Công ty TNHH Sơn Tùng	2
	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm biến áp PHÁT ĐÔNG THÀNH (DV)	Tại trụ 473NH/188/19/B03	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm PHÁT ĐÔNG THÀNH	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Đông Thành VN	1

09/12/2025 Thứ ba	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Sang dây, thu hồi trụ hạ áp mất an toàn (SCTX - cầu Hino)	Tại trụ MTường 15/B11	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ TƯỜNG 15	Một phần thôn Mỹ Tường 1 - xã Vĩnh Hải	106
	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm: BƠM QUÁN THỂ 3, TỰ DỪNG BƠM 3 (SCTX)	Từ trụ 475NP/156/05 đến trụ 475NP/156/06	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 475NP-7/156/01	Các khách hàng: Đặng Thị Bích Hồng, Đặng Anh Hiệp, Nguyễn Tấn Hùng, Công ty CP Muối Cà Ná Ninh Thuận và Nguyễn Minh Thanh	6
	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm TỰ DỪNG BƠM 6 (SCTX)	Tại trụ 475NP/149/A02	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm TỰ DỪNG BƠM 6	Khách hàng: Công ty CP Muối Cà Ná Ninh Thuận	1
	15:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm MUỐI HẠ LONG 2 (SCTX)	Tại trụ 477NP/129/27/11	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm MUỐI HẠ LONG 2	Khách hàng: Công ty CP Muối Cà Ná Ninh Thuận	1
	7:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trạm: MT. SOLAR HẢI PHÁT, MT. NÚI MỘT FARM	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/37/B40/38	Khách hàng: Công ty TNHH Solar Hải Phát, Công ty TNHH Núi Một Farm	2
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm HÀ DÀI 2	Xã Anh Dũng	Cắt LBF 477NS-7/262/02	Thôn Hà Dài - xã Anh Dũng	163
10/12/2025 Thứ tư	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm biến áp PHÁT ĐÔNG THÀNH 4 (DV)	Tại trụ 473NH/188/19/B02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm PHÁT ĐÔNG THÀNH 4	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Đông Thành VN	1
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh, bảo trì máy biến áp ri dầu, sơn máy biến áp ri sét trạm TÔM SƠN HẢI 13. - Mở bọc lắp kẹp quai tại trụ 471NT1/95. - Vệ sinh bảo trì FCO 471NT1-7/96. - Vệ sinh bảo trì thiết bị, mối nối lèo và thay khoá néo ri sét và đà composite mục. (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/95, 471NT1/95/01, 471NT1/96, 471NT1/113, 471NT1/113/01, 471NT1/128 và 471NT1/128/01	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 471NT1-7/90	Một phần thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	479

10/12/2025 Thứ tư	8:00	11:30	TN	Công ty XLĐ 21 Tháng 8	Mở bọc, lắp kẹp quai và thay tủ tụ bù hạ áp tại trạm TRẦN VĂN CHÂU (DV)	Từ trụ 471NT1/112 đến trụ 471NT1/112/01	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/90	Kết hợp công tác	
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trạm MT. NĂNG LƯỢNG QUỐC CƯỜNG	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 475NP-7/73/09B/B01	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Quốc Cường	1
	14:00	15:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm VINFAST PHƯỚC MINH	Xã Thuận Nam	Cắt FCO 475NP-7/96/03	Khách hàng: Công ty TNHH Kinh doanh Thương mại và Dịch vụ Vinfast	1
	15:30	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm VINFAST CÀ NÁ	Xã Cà Ná	Cắt LBF 475NP-7/214/01	Khách hàng: Công ty TNHH Kinh doanh Thương mại và Dịch vụ Vinfast	1
	7:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Lưới điện trạm TRÀ GIANG 11	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TRÀ GIANG 11	Một phần thôn Trà Giang 3 - xã Lâm Sơn	72
11/12/2025 Thứ năm	8:00	9:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm ĐÀO VĂN LĨNH	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO 476TC-7/156/43A	Khách hàng: Đào Văn Lĩnh	1
	9:50	10:55	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm MT. XUÂN HOÀNG PHAN RANG	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBFCO trạm MT. XUÂN HOÀNG PHAN RANG	Khách hàng: Công ty TNHH Xuân Hoàng Phan Rang	1
	11:10	12:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CẤP NƯỚC PHƯỚC TRUNG	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC PHƯỚC TRUNG	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường Nông thôn	1
	14:10	15:15	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm ĐÌNH NGÔ TUẾ 2	Xã Mỹ Sơn	Cắt FCO trạm ĐÌNH NGÔ TUẾ 2	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư Phát triển Phước Trung	1
	15:40	16:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm MT. NHẬT SƠN PHÁT	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBFCO trạm MT. NHẬT SƠN PHÁT	Khách hàng: Công ty TNHH Nhật Sơn Phát	1
	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm biến áp PHÁT ĐÔNG THÀNH 2 (DV)	Trụ 473NH/188/48/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/188/48	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Đông Thành VN	1
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đà TI, TU trạm MT. HACOM SOLAR	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. HACOM SOLAR	Khách hàng: Công ty CP Năng lượng Hacom	1

11/12/2025 Thứ năm	7:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm THẠCH HÀ 2	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm THẠCH HÀ 2	Một phần thôn Thạch Hà 2 - xã Ninh Sơn	221
12/12/2025 Thứ sáu	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì mối nối lèo trung áp, thay khoá néo dừng dây ri sét và vệ sinh bảo trì trạm ĐÀI PHÁT SÓNG NTB (SCTX)	Từ trụ 471NT1/63/31 đến trụ 471NT1/63/43	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/63/02	Các khách hàng: Nguyễn Huệ Phương, Nguyễn Thị Hoa, Nguyễn Hữu Dương và Đài Phát sóng khu vực Nam Trung Bộ	4
	7:45	9:50	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MUỐI QUÁN THỀ 3	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm MUỐI QUÁN THỀ 3	Khách hàng: Công ty CP Sản xuất và Chế biến Muối BIM	1
	10:00	11:50	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm LINH ĐỔ	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm LINH ĐỔ	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Linh Đổ	1
	13:40	15:20	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm GIAO THÔNG NINH THUẬN	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm GIAO THÔNG NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Nam Anh Ninh Thuận	1
	15:30	17:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm VÕ THỊ TÚ OANH	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm VÕ THỊ TÚ OANH	Khách hàng: Công ty TNHH Chế biến thủy sản Long Hưng	1
	9:00	15:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm BỐ LANG	Xã Bác Ái Tây	- Cắt FCO trạm BỐ LANG; - Cắt LBF 472NS-7/581/A01	Một phần thôn BỐ Lang - xã Bác Ái Tây	16
13/12/2025 Thứ bảy	8:00	10:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm TRỰC CHIẾN ĐẦU NAM 2	Phường Đô Vinh	Cắt LBS TRỰC CHIẾN ĐẦU NAM 2 tại tủ RMU 476TC/37/A21/06/12	Khách hàng: Trung đoàn 937	1

13/12/2025 Thứ bảy	10:20	12:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm NGÂN HÀNG ĐẦU TƯ	Phường Bảo An	Cắt FCO 475TC-7/135	Khách hàng: Chi nhánh Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Ninh Thuận	1
	13:50	15:40	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm CÔNG AN 3	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm CÔNG AN 3	Một phần tổ dân phố 4 - phường Bảo An	36
	15:45	17:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐÀI TRUYỀN HÌNH	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ĐÀI TRUYỀN HÌNH	Khách hàng: Báo và Phát thanh, Truyền hình Khánh Hòa	1
	8:30	10:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh, bảo trì trạm biến áp NGÂN HÀNG CÔNG THƯƠNG (DV)	Tại trụ 472NH/191/42/B10	Phường Đông Hải	Cắt LBS NGÂN HÀNG CÔNG THƯƠNG tại tủ RMU 191/42/B09	Khách hàng: Ngân hàng TMCP Công thương Việt Nam - Chi nhánh Ninh Thuận	1
	7:45	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm THẠCH HÀ 1	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm THẠCH HÀ 1	Một phần thôn Thạch Hà 2 - xã Ninh Sơn	213