

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

**Tuần thứ 49 năm 2025 (Từ ngày 01/12/2025 đến ngày 07/12/2025)**

***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 49/2025, 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 49:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
$P_{\max}$ [MW]	124,23	125,48	123,46	123,37	122,45	121,39	121,08	125,48
$P_{\min}$ [MW]	85,43	86,34	87,19	85,37	85,42	84,44	84,42	84,42
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,261	2,315	2,218	2,207	2,165	2,147	2,123	15,436

### 2.2. 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]	123,43	124,41	122,26	122,17	121,47	121,23	120,46	124,41
$P_{\min}$ [MW]	83,27	84,89	86,35	84,26	84,48	84,28	83,22	83,22
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,216	2,268	2,162	2,158	2,148	2,139	2,112	15,203

\* **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:

+ Từ 17 giờ 30 ngày 01/12/2025 đến 17 giờ 45 ngày 02/12/2025: Chuyển tải phân đoạn từ REC 475NS/61 đến LBS 475NS/117A đang nhận điện tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 475NS (khép vòng kín).

## 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 49/2025 không có công tác lưới 110kV và 24 công tác lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định định kỳ; xử lý tồn tại, khiếm 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 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 72,092MWp. 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 49/2025 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	1.030.230
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	963.825
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	823.568
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.944.833
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.452.647

*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 khiếm 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 27/11/2025)

### Phụ lục I.

#### Tổng kết tình hình vận hành tuần 47/2025

Trong tuần 47/2025, do mưa lớn kéo dài đã gây ra ngập, lụt trên địa bàn thuộc phạm vi quản lý nên Công ty Điện lực Khánh Hòa (Công ty) đã ngừng giảm cung cấp điện một số khu vực bị ảnh hưởng. Công ty cũng đã rà soát, phối hợp với các đơn vị liên quan khắc phục, nhanh chóng cấp điện trở lại và chỉ huy vận hành hệ thống điện ổn định.

#### 1. Phụ tải và nguồn điện:

##### 1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 47/46 [%]
	47/2025	46/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	14,172	16,725	84,74
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,025	2,389	84,74
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,172	2,656	81,78
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	1,759	2,013	87,38
$P_{max}$ [MW]	120,49	133,37	90,34
$P_{min}$ [MW]	77,68	88,45	87,82

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 23/11/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	869,748	890,060	97,72

##### 1.2. Nguồn điện:

###### a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 47/46 [%]	
	47/2025		46/2025		$P_{max}$	A
	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	113,78	5,843	128,00	3,366	88,89	173,59
NMTĐ thuộc điều khiển	45,66	4,832	45,91	6,357	99,47	76,00
ĐMTMN	109,47	3,498	226,63	7,002	48,30	49,96
Tổng	120,49	14,172	133,37	16,725	90,34	84,74

###### b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 23/11/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	175,509	181,874	96,50
NMTĐ thuộc điều khiển	214,331	165,220	129,72
ĐMTMN	479,907	542,965	88,39
Tổng	869,748	890,060	97,72

## 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 <sub>max</sub> thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	117	37,03
2	T2 Tháp Chàm	63	316	120	37,97
3	T1 Ninh Hải	40	201	120	59,70
4	T2 Ninh Hải	25	126	73	57,94
5	T1 Ninh Phước	40	201	100	49,75
6	T2 Ninh Phước	25	126	46	36,51
7	T1 Ninh Sơn	25	126	99	78,57
8	T2 Ninh Sơn	25	126	103	81,74
9	T1 KCN Du Long	40	201	39	19,40
10	T2 KCN Du Long	40	201	13	6,47
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	70	55,56

### 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 <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)
471TC	-4,9	3,8	472TC	-8,9	9,2	471NS	-1,7	2,7	471DL	-8,4	8,2
473TC	6,0	7,8	474TC	-7,5	3,7	473NS	-4,9	2,2	478DL	-1,5	2,5
475TC	5,5	7,0	476TC	-9,5	3,1	475NS	0,0	0,0			
477TC	-9,3	0,3	478TC	6,3	8,6	472NS	5,4	6,4			
479TC	-5,4	0,4									
Trạm Ninh Hải			Trạm Ninh Phước						Trạm Ninh Thuận 1		
MBA T1, T2			MBA T1			MBA T2			MBA T1		
Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)	Tuyến	P <sub>max</sub> ngày (MW)	P <sub>max</sub> đêm (MW)
471NH	1,5	1,6	471NP	-9,5	0,6	472NP	-4,2	0,9	471NT1	-4,0	3,5
473NH	-10,6	5,8	473NP	-4,2	3,9	474NP	0,0	0,0	473NT1	5,2	8,2
477NH	-5,9	3,1	475NP	-3,6	3,4	476NP	0,0	0,0	477NT1	1,8	2,0
479NH	9,0	12,0	477NP	-3,5	2,6	478NP	-3,5	1,1			
472NH	5,1	6,7									
476NH	-3,1	2,5									
478NH	0,5	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 <sub>định mức</sub> [A]	I <sub>thực tế</sub> [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<b>Đường dây 110kV:</b>					
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	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 <sub>định mức</sub> [MVA]	I <sub>thực tế</sub> [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<b>Trạm biến áp 110kV:</b>						
1	T110 Ninh Sơn	T2	126	103	82	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 49 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 49/2025 như sau:

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

STT	ĐƠN VỊ QL VH	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 QL VH/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	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	01/12/2025	17h00	02/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 133; Thu hồi cột BTLT 206, 207 (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	02/12/2025	17h00	03/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	i) Thi công nâng 03 pha dây dẫn tại trụ 90HH (lần lượt từng pha, không làm thay đổi thứ tự pha). (ii) Lắp dựng cột 68			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 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	03/12/2025	17h00	04/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 152; Thu hồi cột BTLT 236, 237 (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	04/12/2025	17h00	05/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	(i) Kéo cáp quang OPGW từ trụ 84XLD đến trụ 90HH; (ii) Lắp dựng cột 73 (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	05/12/2025	17h00	06/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX-172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 108; Thu hồi cột BTLT 167, 168 (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	06/12/2025	17h00	06/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1; Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn	(i) Kéo cáp quang OPGW từ trụ 84XLD đến trụ 78XLM; (ii) Lắp dựng cột 72. (Không đấu 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
01/12/2025 Thứ hai	7:45	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đả TI, TU trạm MT. ĐỨC DỪNG ANH	Xã Thuận Nam	Cắt và tháo kẹp hotline LBFCO trạm MT. ĐỨC DỪNG ANH	Khách hàng: Công ty TNHH Đức Dũng Anh	1
	14:00	16:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đả TI trạm MT. PHƯỚC NINH 3-1	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 3-1	Khách hàng: Công ty CP điện mặt trời Hiếu Thiện	1
	17:30	17:45 02/12/25	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	<b>Chuyển tải phân đoạn từ REC 475NS/61 đến LBS 475NS/117A đang nhận điện tuyến 476TC sang nhận điện tuyến 475NS (khép vòng kín)</b> <b>* Lưu ý: Phục vụ công tác ngày 02/12/2025 của Đội QLD Ninh Sơn.</b>			- Kiểm tra DS 475NS-1/60, DS 475NS-7/65: Đang đóng; - Đóng REC 475NS/61		
	17:50	17:30 02/12/25	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 475NS/117A, LTD 475NS-7/117A		
02/12/2025 Thứ ba	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đả TI trạm MT. PHƯỚC NINH 3-2	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 3-2	Khách hàng: Công ty CP điện mặt trời Hiếu Thiện	1
	9:50	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đả TI trạm MT. PHƯỚC NINH 4-2	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. PHƯỚC NINH 4-2	Khách hàng: Công ty CP điện mặt trời Đông Anh	1
	14:00	16:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI (xe Isuzu Thuận Nam)	Tại đả TI trạm MT. PHƯỚC NINH 4-1	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 471NP-7/44A/07	Khách hàng: Công ty CP điện mặt trời Đông Anh	1

02/12/2025 Thứ ba	6:45	16:00	NS	Đội/NS	<p><b>Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải MBA T1 trạm 110kV Ninh Sơn.</b>  <b>* Lưu ý:</b>  <b>- Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 7 giờ 30 và tái lập từ sau 15 giờ.</b>  <b>- Sa thải nguồn ĐMTMN là biện pháp kỹ thuật để chống quá tải lưới điện, tránh nguy cơ sự cố; do đó, yêu cầu thực hiện nghiêm túc phương án.</b></p>			<p>Sa thải nguồn ĐMTMN sau: LBF 475NS-7/84, LBF 475NS-7/88, LBS 475NS/95A/01, LBF 475NS-7/97/01, LBS 475NS/101/01 và LBF 475NS-7/117/23</p>	<p>Các khách hàng: Công ty Solar Nhật Minh, Công ty Solar Đức Mạnh, Công ty TNHH Thương mại - Dịch vụ Kiên Hà, Công ty CP Solar Anh Dũng, Công ty Năng lượng Laluna 1, Công ty TNHH Huy Solar, Phan Chánh Nhật (2 trạm), Công ty TNHH Đầu tư - Thương mại An Phước Ninh Thuận, Công ty TNHH Đầu tư - Thương mại Gia Nhật Minh, Công ty Khang Thiên Minh, Công ty Rơm Casa, Công ty TNHH Tân Thịnh Solar và Công ty TNHH Giải pháp điều khiển - Tự động hoá (2 trạm)</p>	14
	7:45	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Lắp bổ sung sứ NGK đỡ FCO trạm biến áp để ngăn ngừa sự cố và thay sứ đứng đỡ lưới trung áp bề tuyến 475NS (SCTX)	Tại trụ: Trạm MINH CHÂU, 475NS/145	Xã Mỹ Sơn	<p>- Cắt: REC 475NS/476TC/165, DS 475NS/476TC-1/165;  - Kiểm tra LTD 475NS-7/117A đang cắt</p>	Một phần thôn Tân Mỹ - xã Mỹ Sơn	185
03/12/2025 Thứ tư	8:30	9:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm và sơn MBA ri sét trạm MUỐI CÀ NÁ 3 (SCTX)	Tại trụ 477NP/195/19	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm MUỐI CÀ NÁ 3	Khách hàng: Chi nhánh Công ty CP Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Cà Ná	1
	10:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì MBA chày dầu và sơn MBA ri sét trạm MUỐI CÀ NÁ 1 (SCTX)	Tại trụ 477NP/195/46/B06	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm MUỐI CÀ NÁ 1	Khách hàng: Chi nhánh Công ty CP Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Cà Ná	1

03/12/2025 Thứ tư	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì MBA chày đầu và sơn MBA ri sét trạm MUỐI CÀ NÁ 4 (SCTX)	Tại trụ 477NP/195/46/A47	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm MUỐI CÀ NÁ 4	Một phần thôn Thương Diêm 2 - xã Cà Ná	25
	15:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm và sơn MBA ri sét trạm PHƯỚC DIÊM 14 (SCTX)	Tại trụ 477NP/195/46/B27/18	Xã Cà Ná	Cắt FCO trạm PHƯỚC DIÊM 14	Một phần thôn Lạc Tân 3 - xã Cà Ná	139
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại đà TI, TU trạm MT. NĂNG LƯỢNG AD	Xã Phước Dinh	Cắt và tháo kẹp hotline LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG AD	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng AD	1
	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 TÂM NGÂN 5	Xã Lâm Sơn	- Cắt FCO trạm TÂM NGÂN 5; - Cắt LBF 471NS-7/163/B61	Một phần thôn Tâm Ngân 2 - xã Lâm Sơn	95
04/12/2025 Thứ năm	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm MUỐI HẠ LONG 2	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm MUỐI HẠ LONG 2	Khách hàng: Công ty CP Muối Cà Ná Ninh Thuận	1
	10:00	11:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm ĐIỆN GIÓ BIM	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm ĐIỆN GIÓ BIM	Khách hàng: Công ty Cổ phần điện gió Bim	1
	14:00	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm VIỆT TRUNG 2	Xã Cà Ná	Cắt LBFCO trạm VIỆT TRUNG 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Đầu tư mở Việt Trung	1
	8:00	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh trạm, lèo và kẹp đầu nối đầu nhánh dây khách hàng (SCTX)	Lưới điện trạm TÂM NGÂN 7	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TÂM NGÂN 7	Một phần thôn Tâm Ngân 1 - xã Lâm Sơn	18
05/12/2025 Thứ sáu	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/95/02 đến trụ 477NT1/95/87	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/95/01		
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/39 đến trụ 477NT1/119	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/38		
	8:00	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm PHAN VĂN SƠN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 471NT1-7/115	Khách hàng: Phan Văn Sơn	1

05/12/2025 Thứ sáu	9:45	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN HÙNG 4	Xã Phước Dinh	Cát FCO 477NT1-7/95/102	Khách hàng: Nguyễn Văn Hùng	1
	13:30	15:10	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm HỒ VĂN HÒA	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm HỒ VĂN HÒA	Khách hàng: Hồ Văn Hòa	1
	15:20	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm HUỖNH VĂN PHI 3	Xã Phước Dinh	Cát LBF 473NT1-7/156	Khách hàng: Huỳnh Văn Phi	1
	8:00	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 MA TY	Xã Bác Ái	Cát và tháo kẹp hotline FCO trạm MA TY	Thôn Ma Ty - xã Bác Ái	114