

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

**Tuần thứ 51 năm 2025 (Từ ngày 15/12/2025 đến ngày 21/12/2025)**

***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 51/2025, 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 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

### 2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 52:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
$P_{\max}$ [MW]	123,57	123,73	124,65	122,76	123,47	121,85	120,87	124,65
$P_{\min}$ [MW]	83,54	84,47	85,69	83,64	84,19	82,86	82,67	82,67
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,188	2,196	2,245	2,149	2,158	2,123	2,113	15,172

\* **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 16/12/2025 đến 17 giờ 45 ngày 17/12/2025: 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 51/2025 không có công tác lưới 110kV và 42 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 51/2025 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	1.011.146
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	932.668
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	895.275
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	2.020.838
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.487.901

**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 HLATLĐCA. 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-ĐĐ ngày 11/12/2025)

### Phụ lục I.

#### Tổng kết tình hình vận hành tuần 49/2025

Trong tuần 49/2025 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 49/48 [%]
	49/2025	48/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,411	14,862	110,42
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,344	2,123	110,42
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,547	2,250	113,19
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,199	2,028	108,42
$P_{max}$ [MW]	129,98	125,82	103,31
$P_{min}$ [MW]	80,19	70,72	113,39

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 07/12/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	901,020	923,005	97,62

##### 1.2. Nguồn điện:

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

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 49/48 [%]	
	49/2025		48/2025		$P_{max}$	A
	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]	$P_{max}$ [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	125,98	3,618	123,96	2,061	101,63	175,50
NMTĐ thuộc điều khiển	45,72	6,250	45,81	6,281	99,79	99,51
ĐMTMN	155,47	6,543	218,69	6,519	71,09	100,37
Tổng	129,98	16,411	125,82	14,862	103,31	110,42

###### b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 07/12/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	181,188	192,298	94,22
NMTĐ thuộc điều khiển	226,862	173,022	131,12
ĐMTMN	492,969	557,684	88,40
Tổng	901,020	923,005	97,62

## 2. Tình hình vận hành lưới điện:

### 2.1. Sự cố lưới điện:

- Lưới điện 110kV: Không xảy ra sự cố.
- Lưới điện 22kV: Xảy ra 01 vụ sự cố kéo dài.

### 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	161	50,95
2	T2 Tháp Chàm	63	316	144	45,57
3	T1 Ninh Hải	40	201	113	56,22
4	T2 Ninh Hải	25	126	55	43,65
5	T1 Ninh Phước	40	201	141	70,15
6	T2 Ninh Phước	25	126	70	55,56
7	T1 Ninh Sơn	25	126	109	86,51
8	T2 Ninh Sơn	25	126	110	87,30
9	T1 KCN Du Long	40	201	63	31,34
10	T2 KCN Du Long	40	201	25	12,44
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	-7,9	4,2	472TC	-12,2	9,6	471NS	-3,0	2,9	471DL	-13,2	7,2
473TC	6,9	8,1	474TC	-7,3	3,8	473NS	-5,9	2,4	478DL	-3,4	3,8
475TC	6,5	7,1	476TC	-9,2	5,4	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,8	0,7	478TC	5,0	9,7	472NS	-4,3	6,3			
479TC	-8,2	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	1,4	2,2	471NP	-10,5	0,6	472NP	-6,7	1,1	471NT1	-6,0	4,6
473NH	-10,7	7,2	473NP	-7,4	6,0	474NP	0,0	0,0	473NT1	-8,2	8,5
477NH	-8,7	3,3	475NP	-4,6	3,6	476NP	0,0	0,0	477NT1	1,0	1,1
479NH	9,1	10,8	477NP	-5,4	3,0	478NP	-6,3	2,3			
472NH	5,0	6,8									
476NH	-2,1	1,2									
478NH	0,2	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	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	641	90	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 <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	T1	126	109	87	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	110	87	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 51 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 51/2025 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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	15/12/2025	17h00	16/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công kéo mới 01 pha dây dẫn từ trụ 76XLM đến trụ 79XLM (Không làm thay đổi thứ tự pha).			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	16/12/2025	17h00	17/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công kéo mới 02 pha dây dẫn từ trụ 73XLM đến trụ 79XLM (Không làm thay đổi thứ tự pha).			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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	17/12/2025	17h00	18/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công kéo mới 02 pha dây dẫn từ trụ 73XLM đến trụ 79XLM (Không làm thay đổi thứ tự pha).			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	18/12/2025	17h00	19/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công kéo mới 02 pha dây dẫn từ trụ 72XLM đến trụ 73XLM (Không làm thay đổi thứ tự pha).			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	20/12/2025	17h00	21/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm – 172 ĐMT Mỹ Sơn.	Thi công căng dây tại vị trí trụ 79XLM và trụ 30A (Không làm thay đổi thứ tự pha).			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
15/12/2025 Thứ hai	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy, khắc phục ống cáp hở và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐÈN ĐƯỜNG 704 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/127	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG 704	Khách hàng: Phòng Kinh tế, Hạ tầng và Đô thị huyện Ninh Hải	2
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy, khắc phục ống cáp hở và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/145	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
16/12/2025 Thứ ba	7:30	17:00	NH	Tổ xây lắp - Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thu hồi trụ, sang dây hạ áp và sang công tơ khách hàng (SCL)	Tại các trụ: ĐHải 5/A03/B01, ĐHải 5/B13 và ĐHải 5/B14	Phường Đông Hải	Cắt LBF 474NH-7/277/A21	Một phần các tổ dân phố: 15, 16, 26 và 27 - phường Đông Hải	558
	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy, khắc phục ống cáp hở và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/152	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy, khắc phục ống cáp hở và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐẠI HỌC 2 (SCTX)	Tại trụ 472NH/177/02	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐẠI HỌC 2	Khách hàng: Chi hội 8 - Hội Cựu chiến binh phường Ninh Chữ, Viện Đào tạo Khoa học ứng dụng miền Trung	2
	8:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm VĨNH TRƯỜNG từ 50kVA lên 2x50kVA (SCTX)	Tại trụ 477NT1/95/59	Xã Phước Dinh	Cắt và tháo hotline FCO trạm VĨNH TRƯỜNG	Một phần thôn Vĩnh Trường - xã Phước Dinh	109
	13:30	16:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay MBA 15kVA pha C trạm ĐÈ TỪ THIÊN 4 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/72	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm ĐÈ TỪ THIÊN 4	Khách hàng: Nguyễn Văn Minh	1

16/12/2025 Thứ ba	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại địa TI, TU trạm MT. PHƯỚC LẬP - PHƯỚC NAM	Xã Thuận Nam	Cắt và tháo kẹp hotline LBFCO trạm MT. PHƯỚC LẬP - PHƯỚC NAM	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Phước Lập - Phước Nam	1
	13:45	15:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng công tơ khách hàng: Công ty TNHH Công nghệ Quốc Minh, Công ty TNHH Công nghệ Nam Thụ	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm MT. THANH TRÍ	Các khách hàng: Công ty TNHH Công nghệ Thanh Trí, Công ty TNHH Công nghệ Nam Thụ và Công ty TNHH Công nghệ Quốc Minh	3
	15:40	17:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng công tơ khách hàng: Công ty TNHH Công nghệ Nam Vũ, Công ty TNHH Công nghệ Tuấn Khang	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm MT. TUẤN KHANG	Khách hàng: Công ty TNHH Công nghệ Nam Vũ, Công ty TNHH Công nghệ Tuấn Khang	2
	17:30	17:45 17/12/25	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 17/12/2025 của Đội QLĐ Ninh Sơn.</b>			- Kiểm tra DS 475NS-1/60, DS 475NS-7/65: Đang đóng; - Đóng REC 475NS/61		
	17:50	17:30 17/12/25	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 475NS/117A, LTD 475NS-7/117A		
17/12/2025 Thứ tư	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy và sơn máy biến áp ri sét trạm KHÁNH HỘI 3 (SCTX)	Tại trụ 472NH/70/55	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH HỘI 3	Một phần thôn Khánh Hội - xã Ninh Hải	10
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây cháy và sơn máy biến áp ri sét trạm KHÁNH HỘI 7 (SCTX)	Tại trụ 472NH/70/38	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH HỘI 7	Một phần thôn Khánh Hội - xã Ninh Hải	200
	7:30	11:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì lưới hạ áp, trạm biến áp (SCTX)	Tại trụ trạm và dọc lưới hạ áp trạm PHƯỚC KHÁNH 5	Xã Ninh Phước	Cắt FCO PHƯỚC KHÁNH 5	Một phần thôn Phước Lợi - xã Ninh Phước	72
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay dây hạ áp trạm VĂN LÂM 1 (SCTX)	Từ trụ 471NT1-473NT1/37/B176 đến trụ VLâm 1/A06/A08	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm VĂN LÂM 1	Một phần thôn: Văn Lâm 1, Văn Lâm 3 - xã Thuận Nam	594
	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm SEAGULL ADC NINH THUẬN	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/37/B40/33	Khách hàng: Công ty TNHH SeaGull ADC Ninh Thuận	1

17/12/2025 Thứ tư	10:00	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NÔNG NGHIỆP VĂN BÌNH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm NÔNG NGHIỆP VĂN BÌNH	Khách hàng: Nguyễn Thị Tâm	1
	13:30	15:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm SƠN HẢI 17	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm SƠN HẢI 17	Khách hàng: Võ Văn Sơn	1
	15:30	17:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TRƯỜNG THỊ SỰ	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TRƯỜNG THỊ SỰ	Khách hàng: Trần Ngọc Hiền	1
	6:45	16:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	<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>			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	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 Rom Casa, Công ty TNHH Tân Thịnh Solar và Công ty TNHH Giải pháp điều khiển - Tự động hoá (2 trạm)	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 đỡ đỡ lưới trung áp bẽ tuyến 475NS (SCTX)	Tại trụ: Trạm MINH CHÂU, 475NS/145	Xã Mỹ Sơn	- Cắt: REC 475NS/476TC/165, DS 475NS/476TC-1/165; - Kiểm tra LTD 475NS-7/117A đang cắt	Một phần thôn Tân Mỹ - xã Mỹ Sơn	185

18/12/2025 Thứ năm	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày, khắc phục ống cấp hồ và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 4 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/181	Phường Ninh Chữ	Cát FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 4	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày, khắc phục ống cấp hồ và bổ sung tiếp đất tại trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 2 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/224	Phường Đông Hải	Cát FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 2	Khách hàng: Công ty TNHH Ninh Chữ Sea, Công ty TNHH Xây dựng Thương mại Duy Anh	2
	7:30	12:00	NP	Công ty XLĐ 21 Tháng 8	Di dời trụ trung áp theo kiến nghị của khách hàng (DV)	Tại trụ 478NP/147/29	Xã Phước Hữu	Cát RES 478NP-7/147/23	Các thôn: Hữu Đức, Thành Đức và Tân Đức - xã Phước Hữu	1.408
	8:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Chỉnh đà và sứ đứng bị nghiêng từ trụ 471NT1/63A/109 đến trụ 471NT1/63A/133. (SCTX) - Chuyển đầu nối và cô lập nhánh dây cáp điện cho trạm CAP PADARAN MŨI DINH mất an toàn tại trụ 471NT1/88/05/01/01.	Từ trụ 471NT1/63A/109 đến trụ 471NT1/63A/133, trụ 471NT1/88/05/01/01	Xã Phước Dinh	- Cát: REC 471NT1/63A/84, LTD 471NT1-7/63A/84; - Kiểm tra LTD 471NT1-7/63A/147 đang cắt	Các khách hàng: Lương Văn Vinh, Nguyễn Thị Tiếp, Nguyễn Thị Tâm, Công ty Cổ phần Sơn Hải, Phạm Duy Anh Văn, Lê Thị Kim Linh, Nguyễn Văn Chương, Nguyễn Thị Phước và Công ty Cổ phần Cap Padaran Mũi Dinh	10
	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm THƯƠNG MẠI Ý NGHĨA	Xã Thuận Nam	Cát LBF 478NP-7/15	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư và Thương mại Ý Nghĩa	1
	10:00	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm VẬT LIỆU HÂN HỒNG	Xã Cà Ná	Cát FCO 475NP-7/232	Khách hàng: Công ty TNHH VLXD Hân Hồng	1
	13:30	15:20	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm LẠC NGHIỆP 2	Xã Cà Ná	Cát FCO trạm LẠC NGHIỆP 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xuất nhập khẩu Dalu Surimi, Trần Cu	2
	15:30	17:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ	Tại thùng công tơ: CN Công ty Cổ phần Muối Ninh Thuận - Xi Nghiệp Muối Cà Ná	Xã Cà Ná	Cát FCO trạm MUỐI CÀ NÁ 2	Một phần thôn Thương Diêm 1 - xã Cà Ná	117
	8:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Trạm BÁC ÁI 4	Xã Bác Ái Đông	Cát FCO trạm BÁC ÁI 4	Một phần thôn Tà Lú 1 - xã Bác Ái Đông	107

19/12/2025 Thứ sáu	8:30	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm VĂN PHÒNG MUỐI	Tại trụ 472NH/38/02C	Xã Ninh Hải	Cát FCO trạm VĂN PHÒNG MUỐI	Khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Tri Hải	1
	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm BOM PHƯƠNG CỤU 1	Tại trụ 474NH/45/03	Xã Ninh Hải	Cát FCO trạm BOM PHƯƠNG CỤU 1	Khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Tri Hải	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm BOM PHƯƠNG CỤU 2	Tại trụ 472NH-474NH/03	Xã Ninh Hải	Cát FCO trạm BOM PHƯƠNG CỤU 2	Khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Muối Ninh Thuận - Xí nghiệp Muối Tri Hải	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm NGUYỄN XUÂN HUYNH	Tại trụ 471NH/66A	Xã Ninh Hải	Cát FCO trạm NGUYỄN XUÂN HUYNH	Khách hàng: Nguyễn Xuân Huynh	1
	7:30	12:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời đường dây trung áp tuyến 474TC theo kiến nghị do nằm trong đất khách hàng (SCTX)	Tuyến 474TC: Từ trụ 474TC/103/77A đến trụ 474TC/103/78	Xã Phước Hữu	Cát LBF 474TC-7/103/50	Một phần thôn Hoài Trung; các thôn: Thái Giao, Thái Hòa, Như Bình, Như Ngọc và Đá Trắng - xã Phước Hữu	2.049
	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	Cát 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	12:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại đài TI, TU trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 2	Xã Thuận Nam	Cát và tháo kẹp hotline LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 2	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Hai	1
	8:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang, vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp (SCTX)	Trạm BÁC ÁI 6	Xã Bác Ái Đông	Cát FCO trạm BÁC ÁI 6	Một phần thôn Tà Lú 1 - xã Bác Ái Đông	48

20/12/2025 Thứ bảy	8:30	16:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh lưới điện bằng nước áp lực cao (cầu rổ)	Tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/179 đến trụ 473NH/228	Xã Vĩnh Hải	Khoá chức năng 79 REC 473NH/40A		
	8:30	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm DU LỊCH NGÂN HÀNG	Tại trụ 472NH-474NH/202	Phường Đông Hải	Cát FCO trạm DU LỊCH NGÂN HÀNG	Khách hàng: Ngân hàng Nông nghiệp và Phát triển Nông thôn Việt Nam - Chi nhánh Ninh Thuận	1
	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm ĐẶC CÔNG 1	Tại trụ 472NH-474NH/207/01	Phường Đông Hải	Cát FCO trạm ĐẶC CÔNG 1	Khách hàng: Đoàn đặc công 5	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm KHÁCH SẠN PTM	Tại trụ 472NH/191/42/A21/01	Phường Đông Hải	Cát LBF 472NH-7/191/41/A21	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại Dịch vụ và Du lịch PTM	1
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI trạm BẢO HIỂM XÃ HỘI	Tại trụ 474NH/262/B27/39	Phường Phan Rang	Cát FCO trạm BẢO HIỂM XÃ HỘI	Khách hàng: Bảo hiểm xã hội cơ sở Phan Rang	1