

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

Tuần thứ 52 năm 2025 (Từ ngày 22/12/2025 đến ngày 28/12/2025)

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 52/2025, 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 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	84,41	85,69	83,64	84,19	82,86	82,43	82,43
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,188	2,196	2,245	2,149	2,158	2,123	2,113	15,172

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 01 năm 2026:

Ngày	Thứ 2	Thứ 3	Thứ 4	Thứ 5	Thứ 6	Thứ 7	Chủ nhật	$P_{\max}/\min/A_{\text{tổng}}$
P_{\max} [MW]	123,89	124,58	125,57	123,48	123,79	123,27	122,18	125,57
P_{\min} [MW]	84,49	85,48	86,61	84,21	84,45	83,68	83,47	83,47
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,199	2,236	2,265	2,159	2,198	2,142	2,122	15,321

* **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 52/2025 không có công tác lưới 110kV và 39 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 52/2025 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	1.181.107
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	1.028.385
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	861.898
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	2.127.735
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.556.579

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 18/12/2025)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 50/2025

Trong tuần 50/2025 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 50/49 [%]
	50/2025	49/2025	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	15,765	16,411	96,07
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,252	2,344	96,07
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,448	2,547	96,14
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,122	2,199	96,51
P_{max} [MW]	131,35	129,98	101,05
P_{min} [MW]	74,54	80,19	92,95

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 14/12/2025:

A [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Phụ tải KHoPC	916,785	938,804	97,65

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 50/49 [%]	
	50/2025		49/2025		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	126,69	2,857	125,98	3,618	100,57	78,97
NMTĐ thuộc điều khiển	45,92	6,564	45,72	6,250	100,44	105,02
ĐMTMN	192,39	6,344	155,47	6,543	123,75	96,97
Tổng	131,35	15,765	129,98	16,411	101,05	96,07

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 14/12/2025:

Sản lượng [tr.kWh]	2025	2024	2025/2024 [%]
Hệ thống	184,045	197,781	93,05
NMTĐ thuộc điều khiển	233,427	178,544	130,74
ĐMTMN	499,313	562,478	88,77
Tổng	916,785	938,804	97,65

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)	Imax thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	164	51,90
2	T2 Tháp Chàm	63	316	143	45,25
3	T1 Ninh Hải	40	201	110	54,73
4	T2 Ninh Hải	25	126	40	31,75
5	T1 Ninh Phước	40	201	143	71,14
6	T2 Ninh Phước	25	126	72	57,14
7	T1 Ninh Sơn	25	126	102	80,95
8	T2 Ninh Sơn	25	126	102	80,95
9	T1 KCN Du Long	40	201	61	30,35
10	T2 KCN Du Long	40	201	26	12,94
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	74	58,73

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	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)
471TC	-7,4	4,4	472TC	-11,1	9,7	471NS	-3,4	2,8	471DL	-11,9	7,6
473TC	6,4	8,1	474TC	-7,4	3,9	473NS	-5,4	2,5	478DL	-4,2	4,1
475TC	5,7	7,1	476TC	-9,7	5,2	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,8	1,0	478TC	6,8	9,5	472NS	-3,9	6,7			
479TC	-8,1	0,4	480TC	0,0	0,0						
Trạm Ninh Hải			Trạm Ninh Phước						Trạm Ninh Thuận 1		
MBA T1, T2			MBA T1			MBA T2			MBA T1		
Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Tuyến	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)
471NH	1,7	2,2	471NP	-10,7	0,6	472NP	-7,0	1,1	471NT1	-6,4	4,5
473NH	-13,0	7,2	473NP	-7,5	6,1	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,1	8,5
477NH	-8,5	3,4	475NP	-5,0	4,0	476NP	0,0	0,0	477NT1	1,0	1,1
479NH	7,5	9,5	477NP	-5,6	3,0	478NP	-6,3	1,6			
472NH	4,8	6,6									
476NH	-2,5	1,0									
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	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha 1	510	454	89	Nguồn điện phát cao
4	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	658	92	Nguồn điện phát cao
5	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	102	81	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	102	81	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 52 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 52/2025 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	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	22/12/2025	17h00	23/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công hoàn thiện công tác lắp đặt chuỗi cách điện 03 pha (quần amarod dây dẫn và cố định khoá đỡ), lắp đặt tạ chống rung dây dẫn. (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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	23/12/2025	17h00	24/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2	Thi công hoàn thiện công tác lắp đặt chuỗi cách điện 03 pha (quần amarod dây dẫn và cố định khoá đỡ), lắp đặt tạ chống rung dây dẫn. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			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 CỒ 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 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	25/12/2025	17h00	26/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	- Thi công hoàn thiện công tác lắp đặt chuỗi cách điện 03 pha (quần amarod dây dẫn và cố định khoá đỡ), lắp đặt tạ chống rung dây dẫn. - Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 84XLM đến trụ 90 đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1. (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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	26/12/2025	17h00	27/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	- Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 30A đến trụ 80 đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 84XLM đến trụ 90 đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1. (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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	27/12/2025	17h00	28/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	- Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 30A đến trụ 80 đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 84XLM đến trụ 90 đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1. (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 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	28/12/2025	17h00	29/12/2025	5h00	Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2 Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	- Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 30A đến trụ 80 đường dây 110kV 171 Tháp Chàm – 174 Tháp Chàm 2. - Thi công kéo mới dây chống sét từ trụ 84XLM đến trụ 80 đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1. (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
22/12/2025 Thứ hai	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm TRI THỦY 12 (SCTX)	Tại trụ 472NH/77/07	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TRI THỦY 12	Một phần thôn Tri Thủy 2 - xã Ninh Hải	253
	14:00	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm NINH CHỮ 4 (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/A21/05	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm NINH CHỮ 4	Một phần tổ dân phố: Ninh Chữ 1, Ninh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	238
	7:30	15:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Sang dây hạ áp trạm NINH QUÝ 7 qua trụ trung áp, thu hồi trụ hạ áp (ĐTXD)	Từ trụ NQuý 7/B01 đến trụ NQuý 7/B07	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm NINH QUÝ 7	Một phần thôn Ninh Quý 3 - xã Phước Hậu	127
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Lắp phụ kiện, dùng dây trung áp, bổ sung nối đất lắp lại và thay cách điện đứng (SCTX)	Từ trụ 475NP/35/12 đến trụ 475NP/35/24	Xã Thuận Nam	Cắt và tháo hotline LBF 475NP-7/35/12	Khách hàng: Ban quản lý rừng phòng hộ Tân Giang - Thuận Nam, Đình Văn Luật	2
	7:45	11:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại đà TI, TU trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 4	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 4	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Bốn	1
	13:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại đà TI, TU trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 3	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG XANH 3	Khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Ba	1
23/12/2025 Thứ ba	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm MỸ HẢI 1 (SCTX)	Tại trụ 474NH/262/B27/25/06	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ HẢI 1	Một phần tổ dân phố: 8, 9 - phường Đông Hải	83

23/12/2025 Thứ ba	14:00	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm MỸ PHƯỚC 3 (SCTX)	Tại trụ 472NH/191/25/05/21	Phường Đông Hải	Cát FCO trạm MỸ PHƯỚC 3	Một phần các tổ dân phố: 1, 2 và 4 - phường Đông Hải	222
	7:30	11:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay máy cắt tụ bù trung áp pha B thuộc TBT-BÌNH QUÝ (SCTX)	Tại trụ 473NP/143	Xã Ninh Phước	Cát LBFCO TBT-BÌNH QUÝ		
	7:30	12:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Sang dây hạ áp trạm CÀNG KHÔN từ trụ hạ áp qua trụ trung áp, thu hồi trụ hạ áp (ĐTXD)	Từ trụ CKhôn/A01 đến trụ CKhôn/A05	Xã Ninh Phước	Cát FCO trạm CÀNG KHÔN	Một phần thôn Thuận Lợi - xã Ninh Phước	179
	8:30	9:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm TỪ THIỆN 18 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/146	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm TỪ THIỆN 18	Khách hàng: Võ Việt Hải	1
	10:00	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm TỪ THIỆN 1 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/148	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm TỪ THIỆN 1	Khách hàng: Phan Đình Tiên, Bùi Văn Võ	2
	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm TỪ THIỆN 20 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/158	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm TỪ THIỆN 20	Khách hàng: Võ Việt Hoàng	1
	15:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, sơn máy biến áp ri sét trạm TỪ THIỆN 21 (SCTX)	Tại trụ 473NT1/165B	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm TỪ THIỆN 21	Khách hàng: Cao Thị Lánh	1
	8:00	10:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TU	Tại đà TU trạm MT. HỒ SÔNG BIÊU 3	Xã Phước Hà	Cát LBF 478NP-7/340/67/06	Khách hàng: Công ty Cổ phần Nông nghiệp và Năng lượng Hồ Sông Biêu	1
	10:10	12:10	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TU	Tại đà TU trạm MT. HỒ SÔNG BIÊU 4	Xã Phước Hà	Cát LBFCO trạm MT. HỒ SÔNG BIÊU 4	Khách hàng: Công ty Cổ phần Nông nghiệp và Năng lượng Hồ Sông Biêu	1
	7:45	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Dời trụ dưng lưới hạ áp trạm HẠNH TRÍ 7 theo yêu cầu khách hàng (DV)	Tại trụ HTrí 7/D07	Xã Ninh Sơn	Cát FCO trạm HẠNH TRÍ 7	Một phần thôn Hạnh Trí - xã Ninh Sơn	124

24/12/2025 Thứ tư	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm ÁP NAM 3 (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/B16	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ÁP NAM 3	Một phần tổ dân phố: 5, 9 - phường Ninh Chữ	177
	14:00	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm VĂN SƠN 8 (SCTX)	Tại trụ 474NH/191/B57/15	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm VĂN SƠN 8	Một phần tổ dân phố: 4, 8 - phường Ninh Chữ	284
	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TÔM VIỆT ÚC 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TÔM VIỆT ÚC 2	Khách hàng: Công ty TNHH Việt Úc - Phước Dinh	1
	8:00	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay Aptomat trạm biến áp không đảm bảo vận hành (SCTX)	Tại trạm NÚI RÂY 1	Xã Bác Ái	Cắt FCO trạm NÚI RÂY 1	Một phần thôn Núi Rây - xã Bác Ái	33
	14:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, làm kín cáp xuất trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm PHƯỚC TÂN 11	Xã Bác Ái Tây	- Cắt FCO trạm PHƯỚC TÂN 11; - Cắt FCO 473NS-7/113/21/11	Một phần thôn Ma Ty - xã Bác Ái Tây	31
25/12/2025 Thứ năm	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm THÁI AN 1 (SCTX)	Tại trụ 473NH/375/04	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THÁI AN 1	Một phần thôn Thái An - xã Vĩnh Hải	354
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì mối nối lèo hạ áp. - Cải tạo nhánh dây hạ áp từ 01 pha lên 03 pha trạm SƠN HẢI. (SCTX)	Đường dây hạ áp trạm SƠN HẢI	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm SƠN HẢI	Một phần thôn: Sơn Hải 1, Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	345
26/12/2025 Thứ sáu	8:00	10:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, thay dây chày và tăng nấc MBA trạm THÁI AN 7 (SCTX)	Tại trụ 473NH/403/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THÁI AN 7	Một phần thôn Thái An - xã Vĩnh Hải	17
	8:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Căng lại dây pha, dây trung hòa lưới trung áp tuyến 473NH (SCTX - Cầu rỏ)	Tại trụ 473NH/682, từ trụ 473NH/717 đến trụ 473NH/718	Xã Vĩnh Hải	Kiểm tra đã tháo lèo trung áp tại trụ 473NH/665		
	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm PHẠM VĂN TÁ	Tại trụ 472NH/191/42/A05/02	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm PHẠM VĂN TÁ	Khách hàng: Công ty TNHH Hotel Đông Nam	1
	9:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm VIỄN THÔNG PHAN RANG	Tại trụ 472NH/191/42/B01/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO 472NH-7/191/42/B01	Khách hàng: Trung tâm hạ tầng mạng miền Nam - Chi nhánh Tổng Công ty hạ tầng mạng	1

26/12/2025 Thứ sáu	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng Công ty Cổ phần cấp nước Ninh Thuận	Tại trụ 474NH/262/B23/14π1 - 474NH/262/B23/14π2	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ HẢI 2	Một phần tổ dân phố 7 - phường Đông Hải	26
	15:30	16:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ trạm CÀ ĐÚ 6	Tại trụ 474NH/ 125/B28/44	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm CÀ ĐÚ 6	Một phần tổ dân phố Cà Đú - phường Ninh Chữ	65
	7:30	12:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Cải tạo lưới hạ áp trạm THÔN PHÚ THỌ 2 (ĐT XD)	Tại trụ trạm và dọc lưới hạ áp trạm THÔN PHÚ THỌ 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm THÔN PHÚ THỌ 2	Một phần thôn Phú Thọ - xã Phước Dinh	256
	13:30	17:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Cải tạo lưới hạ áp trạm THÔN PHÚ THỌ (ĐT XD)	Dọc lưới hạ áp trạm THÔN PHÚ THỌ	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm THÔN PHÚ THỌ	Một phần thôn Phú Thọ - xã Phước Dinh	450
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi dây trung áp (SCTX)	Từ trụ 475NP/129/68 đến trụ 475NP/129/76	Xã Thuận Nam	Kiểm tra LBF 475NP-7/129/31 đang cắt		
	8:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì lưới điện hạ áp, trạm biến áp (SCTX)	Lưới điện trạm BÁC ÁI 2	Xã Bác Ái Đông	- Cắt FCO trạm BÁC ÁI 2; - Cắt FCO 473NS-7/243/17	Một phần thôn Tà Lú 1 - xã Bác Ái Đông	179
	27/12/2025 Thứ bảy	8:30	16:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh lưới điện bằng nước áp lực cao tuyến 477NH (Cầu rô)	Từ trụ 472NH/70/16 đến trụ 472NH/70/98, từ trụ 473NH/188/03 đến trụ 473NH/188/68	Xã Vĩnh Hải	Khoá chức năng 79 REC 472NH/38/08	

27/12/2025 Thứ bảy	8:30	9:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm ĐẶNG TRUNG	Tại trụ 473NH/188/49/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm ĐẶNG TRUNG	Khách hàng: Hộ kinh doanh nước đá Trung Cúc	1
	9:30	10:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm NHON HẢI 4	Tại trụ 473NH/203/13	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NHON HẢI 4	Khách hàng: Công ty TNHH Giồng thủy sản Nam Dương Việt Nam	1
	10:45	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm BIÊN ĐÔNG	Tại trụ 473NH/277/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BIÊN ĐÔNG	Khách hàng: Công ty TNHH Mỹ Hòa Lagoon	1
	7:30	11:30	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa và Công ty Xây lắp số 2	Kéo dây chống sét tuyến 474TC (ĐTXD)	Từ trụ 474TC/138/05A đến trụ 474TC/138/05A/01	Xã Phước Hậu	Cắt LBF 474TC-7/138/01	Một phần thôn Liên Sơn 2 - xã Phước Hậu	224