

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 17 năm 2026 (Từ ngày 20/4/2026 đến ngày 26/4/2026)

Kính gửi:

- Các Điện lực 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 17/2026, 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 17 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]	137,64	138,73	140,25	137,89	138,43	136,27	134,42	140,25
P_{\min} [MW]	94,55	95,23	96,69	95,54	94,36	93,72	92,29	92,29
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,958	3,062	3,126	2,932	2,947	2,879	2,863	20,767

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 18 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]	138,24	139,69	141,47	137,45	138,27	135,86	134,25	141,47
P_{\min} [MW]	95,73	96,31	97,46	95,47	95,48	93,65	92,34	92,34
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,993	3,088	3,189	2,859	2,872	2,785	2,723	20,509

* **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:

+ Ngày 20/04/2026:

➤ Từ 14 giờ đến 18 giờ: Chuyển tải sau DS 473NT1-1/228/A35 tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 45 đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau REC 472NP/72 tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín).

+ Ngày 22/04/2026:

➤ Từ 5 giờ 30 đến 17 giờ 40: Chuyển tải sau LBS 472TC/478NP/41/95 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín).

➤ Từ 5 giờ 45 đến 18 giờ: Chuyển tải sau REC 472TC/41/25A/01 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 474TC (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 15 đến 17 giờ 50: Chuyển tải sau REC 472TC/42 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Ngày 24/04/2026:

➤ Từ 6 giờ 45 đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau REC 471NH/96 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ đến 17 giờ 30: Chuyển tải sau LBS 471NH/96/01 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 479NH.

➤ Từ 7 giờ đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau REC 472NS/238/B01 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 473NS (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 17/2026 không có công tác lưới 110kV và 82 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Xử lý tồn tại, kiểm tra, thay thế thiết bị; thay hệ thống đo đếm định kỳ, vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa,....

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 393,746 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 72,033MWp. 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 17/2026 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	442.847
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	350.416
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	281.391
Tân Mỹ	14,0	14,0	850.101
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	886.339

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 và nguồn thủy điện nhỏ 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);
- Phòng Phương thức-CSO (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 16/04/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 15/2026

Trong tuần 15/2026 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 15/14 [%]
	15/2026	14/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	20,587	19,188	107,29
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,941	2,741	107,29
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	3,114	2,893	107,65
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,759	2,675	103,17
P_{max} [MW]	141,57	136,23	103,92
P_{min} [MW]	96,32	86,81	110,95

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 12/04/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	259,976	247,291	105,13

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 15/14 [%]	
	15/2026		14/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	136,77	4,213	132,89	2,318	102,92	181,76
NMTĐ thuộc điều khiển	43,06	2,749	44,08	3,412	97,68	80,57
ĐMTMN	275,33	13,625	274,16	13,458	100,43	101,24
Tổng	141,57	20,587	136,23	19,188	103,92	107,29

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 12/04/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	26,435	17,784	148,64
NMTĐ thuộc điều khiển	59,771	65,646	91,05
ĐMTMN	173,770	163,861	106,05
Tổng	259,976	247,291	105,13

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)	Idịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	164	51,90
2	T2 Tháp Chàm	63	316	175	55,38
3	T1 Ninh Hải	40	201	153	76,12
4	T2 Ninh Hải	25	126	54	42,86
5	T1 Ninh Phước	40	201	133	66,17
6	T2 Ninh Phước	25	126	81	64,29
7	T1 Ninh Sơn	25	126	101	80,16
8	T2 Ninh Sơn	25	126	94	74,60
9	T1 KCN Du Long	40	201	65	32,34
10	T2 KCN Du Long	40	201	34	16,92
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 _{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	-7,3	4,6	472TC	-10,5	10,1	471NS	-3,0	3,1	471DL	-13,0	8,4
473TC	6,3	9,6	474TC	-6,9	4,2	473NS	-4,8	3,0	478DL	-4,8	5,2
475TC	-2,1	9,1	476TC	-9,9	5,1	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,4	1,5	478TC	6,4	10,2	472NS	-3,5	7,9			
479TC	-8,4	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	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	2,1	2,4	471NP	-11,3	0,7	472NP	-7,3	1,3	471NT1	-8,4	2,5
473NH	-13,4	7,5	473NP	-6,6	6,4	474NP	0,0	0,0	473NT1	-10,0	7,9
477NH	-9,0	3,7	475NP	-5,4	7,1	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,3	2,6
479NH	7,1	10,3	477NP	-4,8	3,9	478NP	-6,4	1,9			
472NH	5,8	7,4									
476NH	-2,7	0,7									
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 _{định mức} [A]	I _{thực tế} [A]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<i>Đường dây 110kV:</i>					
1	176/T220 Tháp Chàm 2 - 172/T110 KCN Du Long	445	396	88	Năng lượng tái tạo phát cao
2	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	661	93	Năng lượng tái tạo phát cao

Máy biến áp:

TT	Trạm biến áp	MBA	I _{định mức} [MVA]	I _{thực tế} [MVA]	So sánh [%]	Nguyên nhân
<i>Trạm biến áp 110kV:</i>						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	101	80	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao

Phụ lục II.

Phụ lục II.1: Kế hoạch vận hành nguồn điện

II.1.1. Kế hoạch huy động nhà máy điện thuộc quyền điều khiển tuần 17/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	20/04/2026	21/04/2026	22/04/2026	23/04/2026	24/04/2026	25/04/2026	26/04/2026
00:30	46,2	7,9	7,8	8,0	7,7	7,9	7,8	7,8
01:00	46,2	7,9	7,8	8,0	7,7	7,9	7,8	7,8
01:30	46,2	7,9	7,8	7,8	7,7	7,9	7,8	7,8
02:00	46,2	7,9	7,8	7,8	7,8	7,7	7,8	7,9
02:30	46,2	8,6	8,3	8,4	8,4	8,3	7,9	7,9
03:00	46,2	8,6	8,3	8,6	8,4	8,3	7,9	7,9
03:30	46,2	8,6	8,3	8,6	8,4	8,3	7,9	7,9
04:00	46,2	8,6	8,3	8,6	8,4	8,3	8,3	8,5
04:30	46,2	18,6	18,3	18,6	18,4	18,3	18,3	18,5
05:00	46,2	36,1	36,0	36,2	36,1	35,7	36,2	35,7
05:30	46,2	34,1	34,0	34,2	34,1	35,7	34,1	35,7
06:00	46,2	34,9	34,9	35,1	35,0	35,0	35,0	33,7
06:30	46,2	34,9	34,9	35,1	35,0	35,0	35,0	33,7
07:00	46,2	34,9	34,9	35,1	35,0	34,9	34,9	33,7
07:30	46,2	34,4	34,4	34,6	34,5	34,6	34,5	32,7
08:00	46,2	34,6	34,4	34,6	34,5	34,5	34,5	32,6
08:30	46,2	17,6	17,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
09:00	46,2	17,6	17,4	17,5	17,5	17,5	17,4	17,5
09:30	46,2	17,6	17,4	17,5	17,5	17,5	17,4	17,5
10:00	46,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
10:30	46,2	15,9	15,8	15,8	16,1	16,3	16,2	16,2
11:00	46,2	7,1	7,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
11:30	46,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
12:00	46,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
12:30	46,2	6,1	5,9	6,0	5,9	6,0	5,9	6,1
13:00	46,2	6,1	5,9	6,0	5,9	6,0	5,9	6,1
13:30	46,2	6,1	5,9	5,9	5,9	6,2	5,9	6,1
14:00	46,2	6,9	6,9	6,9	6,8	6,9	6,8	6,9
14:30	46,2	6,3	6,2	6,3	6,2	6,3	6,2	6,4
15:00	46,2	6,3	6,2	6,3	6,2	5,5	6,2	6,4
15:30	46,2	6,3	6,2	6,3	6,2	6,4	6,2	6,4
16:00	46,2	6,3	6,2	6,3	6,2	6,4	6,2	6,4
16:30	46,2	7,7	7,6	7,7	8,1	8,0	7,6	7,8
17:00	46,2	37,7	37,7	37,8	37,8	37,8	37,8	37,6
17:30	46,2	38,9	38,9	39,0	39,0	39,0	39,0	38,0
18:00	46,2	38,8	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,0
18:30	46,2	38,8	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,0
19:00	46,2	38,8	38,8	38,9	38,9	38,9	38,9	38,0
19:30	46,2	38,8	38,8	38,9	38,9	38,8	38,9	38,0
20:00	46,2	38,8	38,8	38,9	38,9	38,8	38,9	38,0
20:30	46,2	19,8	19,8	19,9	19,9	19,8	19,9	19,0
21:00	46,2	18,9	18,8	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8
21:30	46,2	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,6
22:00	46,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,6
22:30	46,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,6
23:00	46,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,6
23:30	46,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7
24:00	46,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7
Ngày [tr.kWh]		0,342	0,341	0,343	0,342	0,342	0,341	0,337

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 17/2026 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 17/2026 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
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. (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 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	20/04/2026	6h00	21/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 7, 8. (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 CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
3	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 122 đến 136. (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 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	21/04/2026	6h00	22/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT7, 8. (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 Hanbaram2	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. (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 CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
6	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	22/04/2026	6h00	23/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
7	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
8	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	23/04/2026	6h00	24/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
9	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. (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 CÔ LẬP	NỘI DUNG CÔNG TÁC	LƯU Ý	KẾ HOẠCH	
			Bắt đầu		Kết thúc					THÁNG	TUẦN
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
10	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	24/04/2026	6h00	25/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Kéo dây phân pha 2xACSR240, cáp quang từ trụ 04 đến 09. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
11	Điều độ Khánh Hòa 1	- Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2 - Ngăn 173 ĐMT CMX, ngăn 172 ĐG Hanbaram2 (02 nhà máy đăng ký phối hợp)	17h00	25/04/2026	6h00	26/04/2026	- Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2 - Ngăn 173 ĐMT CMX, ngăn 172 ĐG Hanbaram2 (02 nhà máy đăng ký phối hợp)	- Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 140 đến 146. - Cài đặt trị số relay ngăn 173 ĐMT CMX, 172 ĐG Hanbaram 2			X
12	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	25/04/2026	6h00	26/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Kiểm tra xử lý tồn tại từ trụ 04 đến 09. (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
20/4/2026 Thứ hai	8:00	15:30	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay đầu cáp ngầm tại trụ 472NH/191/42/A23 và trạm TOÀN PHƯƠNG (SCL 2026)	Tại trụ: 472NH/191/42/A23, 472NH/191/42/A24	Phường Đông Hải	Cắt LBF 472NH-7/191/42/A23	Khách hàng: Công ty CP Thương mại Dịch vụ Du lịch Toàn Phương	1
	7:30	15:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Giảm công suất trạm TÂN AN 2 từ 3x50kVA xuống 3x37,5kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp. (Cầu rỗ)	Tại trụ 472NH/70/11A/07 và dọc lưới hạ áp trạm TÂN AN 2	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TÂN AN 2	Một phần thôn Tân An - xã Ninh Hải	141
	8:00	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm KHÁNH TUỜNG 6 từ 3x37,5kVA lên 3x50kVA, thay cáp trạm (SCTX - Cầu rỗ)	Tại trụ 472NH/70/60/03	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH TUỜNG 6	Một phần thôn Khánh Trường - xã Ninh Hải	28
	14:00	18:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau DS 473NT1-1/228/A35 tuyến 473NT1 sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 472TC-2/224A, LTD 472TC-7/224A: Đang đóng; - Đóng LBS 472TC/224A		
	14:15	17:45	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 473NT1/472TC/228/A36, DS 473NT1-1/228/A35		
	14:15	17:45	NP	Liên danh Công ty Ngọc Bích - Công ty Bảo Khánh	Trồng trụ hạ thế tại các vị trí: HThành 5/C12, HThành 5/C10, HThành 5/C8, HThành 5/C04, HThành 5/C03 và HThành 5/C01 (SCTX)	Từ trụ 473NT1/228/A25A đến trụ 473NT1/228/A31	Xã Phước Dinh	- Cắt: LBS 473NT1/227; DS 473NT1-1/226A; - Kiểm tra DS 473NT1-1/228/A35 đang cắt	Một phần thôn Hòa Thạnh; thôn Phú Thọ - xã Phước Dinh	1.518
	14:15	15:30	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm HÒA THẠNH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm HÒA THẠNH	Kết hợp công tác	

20/4/2026 Thứ hai	15:30	17:15	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm HÒA THẠNH 3	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm HÒA THẠNH 3	Kết hợp công tác	
	6:45	17:15	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 472NP/72 tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 478NP-2/215, LTD 478NP-7/215 đang đóng; - Đóng LBS 478NP/215		
	7:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cát: REC 472NP/72, LTD 472NP-7/72		
	7:00	15:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải tuyến 472TC. * Lưu ý: - Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 8 giờ và tái lập từ sau 15 giờ. - 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.			Sa thải nguồn ĐMTMN sau: LBS 472NP/76/03, LBS 478NP/340/67/01, LBF 478NP-7/340/36A/29	Các khách hàng: Công ty Eco Phước Ninh, Công ty Eco Thuận Nam, Công ty Eco Ninh Thuận, Công ty CP Nông nghiệp - Năng lượng Hồ Sông Biều, Công ty CP trang trại Hồ Sông Biều và Công ty Cổ phần Công nghệ One	6
	7:00	15:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải tuyến 472TC. * Lưu ý: - Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 7 giờ 30 và tái lập từ sau 15 giờ. - 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.			- Sa thải nguồn ĐMTMN sau: LBF 478NP-7/226A/33/01, LBF 478NP-7/227A; - Sa thải nguồn ĐMTMN trạm MT. ĐẠI HOÀNG HẢ;	Các khách hàng: Công ty TNHH Đại Hoàng Hà - Chi nhánh Ninh Thuận, Công ty CP Đầu tư Điện Phước Hữu (2 trạm) và Công ty TNHH Năng lượng sạch Hậu Sanh	4

20/4/2026 Thứ hai	7:30	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì, thay cách điện treo polymer bị rách bát sứ tuyến 471NP tại trụ 471NP-472NP/18A (SCTX)	Tại trụ 471NP-472NP/18A	Xã Thuận Nam	- Cắt: REC 471NP/15, LTD 471NP-7/15; - Cắt: MC 472 trạm 110kV Ninh Phước, DS 472NP-7/02; - Kiểm tra LTD 472NP-7/72, LTD 471NP/475NP-1/16/08: Đang cắt	Đường tỉnh lộ 709: Khu vực từ quốc lộ 1A đến nhà máy gạch tuy nèn -thôn Hiếu Thiện - xã Thuận Nam mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ 30 đến 11 giờ. + Lần 2: Từ 16 giờ đến 17 giờ.	42
	7:30	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thao tác cắt LTD 471NP-1/23		Xã Thuận Nam	Cắt REC 471NP/15		
	16:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Thao tác đóng LTD 471NP-1/23		Xã Thuận Nam	Cắt REC 471NP/15		
	7:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì, thay cách điện treo polymer bị rách bát sứ tuyến 471NP tại các trụ: 471NP-472NP/18A, 471NP-472NP/35A, 471NP-472NP/59 và 471NP-472NP/65; - Xử lý khoảng cách pha - pha tuyến 472NP tại trụ: 471NP-472NP/26A, 471NP-472NP/60; - Lắp sứ đỡ dây trung hoà cạ đầu trụ. (SCTX)	Từ trụ 471NP-472NP/26A đến trụ 471NP-472NP/65 và tại trụ VBồn 6/A10	Xã Thuận Nam	- Cắt: MC 472 trạm 110kV Ninh Phước, DS 472NP-7/02; - Kiểm tra LTD 472NP-7/72 đang cắt	Một phần thôn: Hiếu Thiện, Tân Bồn; các thôn: Vụ Bồn, Thiện Đức và Thiện Đức 2 - xã Thuận Nam	1.386
	7:45	9:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm MT. ECO PHƯỚC NINH	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 472NP-7/76/28/01	Kết hợp công tác	
	9:15	10:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm MT. ECO THUẬN NAM	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 472NP-7/76/29	Kết hợp công tác	
	13:30	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm MT. ECO NINH THUẬN	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 472NP-7/76/31	Kết hợp công tác	

20/4/2026 Thứ hai	8:00	9:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao đường dây trung áp tuyến 473NH	Tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/02 đến trụ 473NH/16	Xã Ninh Hải	Khoá chức năng 79 MC 473 trạm 110kV Ninh Hải		
	9:35	17:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao đường dây trung áp tuyến 476NH, 478NH	Tuyến 476NH, 478NH: Từ trụ 478NH-476NH/01A đến trụ 478NH-476NH/24, từ trụ 476NH/108 và từ trụ 478NH/25 đến trụ 478NH/34	Xã Ninh Hải	Khoá chức năng 79 MC: 476, 478 trạm 110kV Ninh Hải		
21/4/2026 Thứ ba	7:30	11:30	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Sang dây thu hồi trụ hạ áp (SCL)	Trạm CHỢ PHAN RANG 2: Trụ CPRang 2/A05	Phường Phan Rang	- Cắt FCO trạm CHỢ PHAN RANG 2; - Cắt CB công tơ đèn đường tại trụ 473TC/146 thuộc lưới hạ áp trạm THỐNG NHẤT	Các đường: Lê Hồng Phong, Lý Thường Kiệt, Phù Đổng và Trần Hưng Đạo - tổ dân phố: 19, 33 - phường Phan Rang	72
	13:30	17:00	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay trụ hạ áp (SCL)	Trạm THẠCH CAO: Trụ TCao/B01/A01	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm THẠCH CAO	Một phần tổ dân phố: 7, 8 - phường Bảo An	97
	8:00	9:00	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NƯỚC ĐÁ PHỦ HÀ	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm NƯỚC ĐÁ PHỦ HÀ	Khách hàng: Công ty TNHH TMXD Sơn Long Thuận - Phân xưởng sửa chữa máy móc Phủ Hà	1
	9:20	10:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng trạm PHÚ GIA TIẾN	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm PHÚ GIA TIẾN	Khách hàng: Công ty CP Tập đoàn Hoa Sen - Chi nhánh Ninh Thuận	1
	11:05	12:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm CHUỐI MINH CHÂU	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm CHUỐI MINH CHÂU	Khách hàng: Công ty TNHH Xuất khẩu Chuối Minh Châu	1
	7:30	17:30	NH	Công ty Xây lắp số 2	Nâng cấp đường dây trung áp, trạm biến áp MỸ HẢI 1 từ 1x50kVA lên 100kVA đưa vào vận hành (ĐT XD 2026)	Từ trụ 474NH/262/B27/25 đến trụ 474NH/262/B27/25/06	Phường Đông Hải	Cắt và tháo hotline LBF 474NH-7/262/B27/25	Một phần tổ dân phố 8 - phường Đông Hải	85

21/4/2026 Thứ ba	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thu hồi đường dây trung áp, trạm biến áp BOM TÂN AN về lắp tại trụ 471NH/96/122. (SCTX) - Thi công nhánh dây trước công tơ để cấp điện lại cho khách hàng trạm BOM TÂN AN. (Cầu rổ)	Từ trụ 472NH/70/31 đến trụ 472NH/70/31/01, từ trụ KHội 4/A01/B02 đến trụ KHội 4/A01/B02/A02	Xã Ninh Hải	Cắt và tháo hotline FCO 472NH-7/70/31	Khách hàng: Trần Ngà	1
	7:30	11:30	NP	Công ty XLD 21 Tháng 8	Di dời trụ hạ áp tại trụ TSanh/B08 (DV)	Tại trụ TSanh/B08	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm TRƯỜNG SANH	Một phần thôn Trường Sanh - xã Phước Hậu	248
	7:30	11:30	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm TRƯỜNG SANH	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm TRƯỜNG SANH	Kết hợp công tác	
	7:45	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay cách điện đứng, cách điện treo tuyến 471NT1, 473NT1 (SCL 2026)	Từ trụ 471NT1-473NT1/37/B84 đến trụ 471NT1-473NT1/37/B135	Xã: Phước Dinh, Thuận Nam	- Cắt: REC 473NT1/93/A01, LTD 473NT1-7/93/A01; - Cắt: LBS 471NT1/37/B136, LTD 471NT1-7/37/B136; - Kiểm tra REC 471NT1/37/B46A đang cắt; - Cắt LTD 471NT1-7/37/B46A; - Kiểm tra LTD 473NP/473NT1-9/40 đang cắt	Một phần thôn Phước Lập-Tam Lang - xã Thuận Nam; một phần thôn Bàu Ngự - xã Phước Dinh	216
	7:45	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì mối nối lều trung áp, thay 03 DS 473NT1-1/93/A78; - Vệ sinh bảo trì thiết bị đóng cắt LBS, LTD.	Tại trụ: 473NT1/93/A78, 471NT1/37/B94	Xã Phước Dinh	- Cắt: REC 473NT1/93/A01, LTD 473NT1-7/93/A01; - Cắt: LBS 471NT1/37/B136, LTD 471NT1-7/37/B136; - Kiểm tra REC 471NT1/37/B46A đang cắt; - Cắt LTD 471NT1-7/37/B46A; - Kiểm tra LTD 473NP/473NT1-9/40 đang cắt	Kết hợp công tác	

21/4/2026 Thứ ba	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp	Tại các trạm: XÂY DỰNG AN KHÁNH 1, XÂY DỰNG AN KHÁNH 2, XÂY DỰNG AN KHÁNH 3 và XÂY DỰNG AN KHÁNH 4	Xã Phước Dinh	Cắt: REC 471NT1/37/B98/01, DS 471NT1-1/37/B98	Kết hợp công tác	
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp	Tại các trạm: XÂY DỰNG NAM KHÁNH, XÂY DỰNG NAM KHÁNH 2, XÂY DỰNG NAM KHÁNH 3 và XÂY DỰNG NAM KHÁNH 4	Xã Phước Dinh	Cắt: LBS 473NT1/93/A38A/01, LTD 473NT1- 1/93/A38A/01	Kết hợp công tác	
	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm: MT. LỘC PHƯỚC NAM, MT. LỘC PHƯỚC NINH	Xã Thuận Nam	Cắt LBF 477NP-7/22A/03	Khách hàng: Công ty TNHH Lộc Phước Nam, Công ty TNHH Lộc Phước Ninh	2
	10:15	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TRƯƠNG THỊ BĂNG	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm TRƯƠNG THỊ BĂNG	Khách hàng: Trương Thị Băng	1
	13:45	15:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm ĐỨC CHÍ	Xã Thuận Nam	Cắt FCO 475NP-7/29/B01	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Đức Chí	1
	15:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ trạm MT. ĐỨC DŨNG ANH	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm MT. ĐỨC DŨNG ANH	Khách hàng: Công ty TNHH Đức Dũng Anh	1
	7:35	17:15	NS	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	Lắp đà đỡ dây chống sét tuyến 471NS (ĐTXD)	Từ trụ 471NS/97 đến trụ 471NS/167	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Xã Lâm Sơn (trừ một phần thôn: Tân Lập 2, Trà Giang 4; các thôn: Tân Lập 1, Trà Giang 2 và Trà Giang 3)	4.060
	14:00	16:00	NS	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	Dựng trụ đôi đỡ lưới trung áp nhánh rẽ tuyến 471NS (ĐTXD)	Từ trụ 471NS/163/A04 đến trụ 471NS/163/A05	Xã Lâm Sơn	Cắt LBF 471NS-7/80	Kết hợp công tác	
	7:45	9:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm TRƯỜNG TNĐT	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TRƯỜNG TNĐT	Kết hợp công tác	

21/4/2026 Thứ ba	8:00	16:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, bổ sung dây trung hòa từ lưới điện hạ áp đến hộp phân chia pha lưới điện hạ áp (SCTX)	Tại trạm SÔNG PHA 1	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG PHA 1	Kết hợp công tác	
	9:10	10:45	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định máy biến áp (DV)	Tại trạm K42	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm K42	Kết hợp công tác	
	10:50	12:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định máy biến áp (DV)	Tại trạm HÒN LÚP 1	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm HÒN LÚP 1	Kết hợp công tác	
	13:45	15:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm HÒN LÚP 2	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm HÒN LÚP 2	Kết hợp công tác	
	15:10	16:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm HÒN LÚP 3	Xã Lâm Sơn	- Cắt FCO trạm HÒN LÚP 3; - Cắt FCO 471NS-7/117	Kết hợp công tác	
	8:15	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm biến áp từ 100kVA lên 160kVA (SCTX)	Tại trạm CHỢ SÔNG PHA	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm CHỢ SÔNG PHA	Kết hợp công tác	
	8:00	9:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao đường dây trung áp tuyến 471DL	Từ trụ 471DL/34 đến trụ 471DL/46	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 471DL/33		
	9:45	11:30	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao đường dây trung áp tuyến 471DL	Từ trụ 471DL/67/02 đến trụ 471DL/67/20	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 471DL/67/01		

21/4/2026 Thứ ba	13:30	16:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao đường dây trung áp tuyến 478DL	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/69 đến trụ 475DL/113, từ trụ 475DL/113/01 đến trụ 475DL/113/06	Xã Thuận Bắc	Khoá chức năng 79 REC 475DL/68		
22/4/2026 Thứ tư	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm MỸ HÒA 7 từ 1x50kVA lên 1x75kVA (SCTX - Cầu rô)	Tại trụ 473NH/270	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 7	Một phần thôn Mỹ Hoà - xã Vĩnh Hải	37
	8:30	11:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 7 (SCTX)	Tại trụ 473NH/270	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 7	Kết hợp công tác	
	5:30	17:40	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472TC/478NP/41/95 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 478NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 478NP-2/61 đang đóng; - Đóng REC 478NP/61		
	5:45	17:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 472TC/478NP/41/95, DS 478NP-2/95/06		
	5:45	18:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 472TC/41/25A/01 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 474TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 474TC-2/20/72, LTD 474TC-7/20/72: Đang đóng; - Đóng LBS 474TC/20/72		
	6:00	17:50	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 472TC/41/25A/01, LTD 472TC-2/41/25A		
	6:15	17:50	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 472TC/42 tuyến 472TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)			Đóng: DS 472TC-2/167, LBS 472TC/167		
	6:30	17:40	NP	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 472TC/42, LTD 472TC-2/42		

22/4/2026 Thứ tư	7:00	16:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	<p>Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải tuyến 478NP.</p> <p>* Lưu ý:</p> <p>- Thời gian sa thải nguồn ĐMTMN phải hoàn thành xong trước 8 giờ và tái lập từ sau 15 giờ 30.</p> <p>- 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.</p>	<p>- Sa thải nguồn ĐMTMN sau REC 478NP/214A/01</p> <p>- Sa thải nguồn ĐMTMN các trạm: MT. NĂNG LƯỢNG NGUYỄN NAM, MT. NĂNG LƯỢNG ĐỨC HOÀNG, MT. GIA BẢO NINH THUẬN, MT. THIÊN BẢO NINH THUẬN, MT. ĐÔNG HÙNG NINH THUẬN 2 và MT. HỒ TÂN MỸ 2</p>	<p>Các khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng Ban Mai Xanh (4 trạm), Công ty TNHH MTV Nông nghiệp Năng lượng tái tạo Nguyễn Nam, Công ty TNHH MTV Nông nghiệp Năng lượng tái tạo Đức Hoàng, Công ty TNHH Solar Gia Bảo Ninh Thuận, Công ty TNHH Solar Thiên Bảo Ninh Thuận, Công ty TNHH Đông Hưng Ninh Thuận và Công ty TNHH Du lịch sinh thái hồ Tân Mỹ</p>	10
---------------------	------	-------	----	---------------------	--	--	--	----

22/4/2026 Thứ tư	6:30	17:30	NP	Điện lực Ninh Phước	<p>- Tại trụ 472TC/39: + Bổ sung mỗi pha (về 2 hướng cho 2 mạch) 01 bát sứ treo thủy tinh để tăng khoảng cách pha đất, ngăn ngừa động vật bò lên gây phóng điện. (SCTX) + Bổ sung 01 bộ đĩa composite để lấp sứ đỡ lèo mạch dưới. + Thay thế, bọc hóa các dây lèo không đảm bảo vận hành. + Thay thế 01 bộ DS pha B bằng 01 bộ LTD (lắp hướng về trụ 475TC/39/B29).</p> <p>- Tại trụ 472TC/36: + Mạch trên: Lắp 02 ty sứ đỉnh vào 02 trụ (hiện hữu là trụ II) để chuyển dây dẫn hiện hữu pha A, C từ phía bên trong đã ra phía ngoài ty sứ đỉnh và căng lại các dây pha. + Mạch dưới: Nâng cao đường dây trung áp mạch dưới, thay đã hiện hữu 2m bằng đã 2,4m chuyển dây dẫn hiện hữu pha A, C từ phía bên trong đã ra phía ngoài đầu đã căng lại các dây pha và chuyển dây nguội xuống dưới.</p> <p>- Tại trụ 472TC/35: + Mạch dưới: Nâng cao đường dây trung áp mạch dưới, thay đã hiện hữu 2m bằng đã 2,4m chuyển dây dẫn hiện hữu pha A, C từ phía bên trong đã ra phía ngoài đầu đã căng lại các dây pha và chuyển dây nguội xuống dưới. + Thay thế, bọc hóa các lèo không đảm bảo vận hành.</p>	Từ trụ 472TC/35 đến trụ 472TC/39	Phường Bảo An	- Cắt: REC 472TC/30, DS 472TC-2/29; - Cắt DS 475TC-1/39/B17; - Kiểm tra LBS 472TC/473NP/41/92 đang cắt; - Cắt DS 472TC-2/41/91; - Kiểm tra LTD 472TC-2/42, DS 478NP-2/95/06, LTD 472TC-2/41/25A: Đang cắt	Một phần các thôn: Hiệp Hòa, Phú Nhuận 10 và Phú Nhuận 12 - xã Ninh Phước; một phần tổ dân phố 17 - phường Bảo An	2.275
	6:30	17:30	PR					Kiểm tra LBS 475TC/39/B15 đang cắt		

22/4/2026 Thứ tư	6:30	16:00	NP	Liên danh Công ty Ngọc Bích - Công ty Bảo Khánh	Dựng 01 trụ BTLT 12m đôi lắp đà, sứ đỡ dây trung áp (ĐTXD 2026)	Tại trụ 472TC/32 dự định	Phường Bảo An	- Cắt: REC 472TC/30, DS 472TC-2/29; - Cắt DS 475TC-1/39/B17; - Kiểm tra LBS 472TC/473NP/41/92 đang cắt; - Cắt DS 472TC-2/41/91; - Kiểm tra LTD 472TC-2/42, DS 478NP-2/95/06, LTD 472TC-2/41/25A: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	6:30	17:30	PR					Kiểm tra LBS 475TC/39/B15 đang cắt		
	6:30	14:30	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay bộ cách điện đứng 24kV, bộ cách điện treo 24kV thủy tinh thành bộ cách điện đứng Pin Post 24kV, bộ cách điện treo 24kV polymer và chụp sứ đứng (SCL 2026)	Từ trụ 472TC/31 đến trụ 472TC/41, từ trụ 472TC/41 đến trụ 472TC/41/01	Phường Bảo An	- Cắt: REC 472TC/30, DS 472TC-2/29; - Cắt DS 475TC-1/39/B17; - Kiểm tra LBS 472TC/473NP/41/92 đang cắt; - Cắt DS 472TC-2/41/91; - Kiểm tra LTD 472TC-2/42, DS 478NP-2/95/06, LTD 472TC-2/41/25A: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	6:30	14:30	PR					Kiểm tra LBS 475TC/39/B15 đang cắt		
	14:30	17:00	NP	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay bộ cách điện treo 24kV thủy tinh thành bộ cách điện treo 24kV polymer (SCL 2026)	Tại trụ 475TC/39/B19/18/01	Phường Bảo An	- Cắt: REC 472TC/30, DS 472TC-2/29; - Cắt DS 475TC-1/39/B17; - Kiểm tra LBS 472TC/473NP/41/92 đang cắt; - Cắt DS 472TC-2/41/91; - Kiểm tra LTD 472TC-2/42, DS 478NP-2/95/06, LTD 472TC-2/41/25A: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	14:30	17:00	PR					Kiểm tra LBS 475TC/39/B15 đang cắt		
	7:30	11:30	NP	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm CUÔNG TÍN	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm CUÔNG TÍN	Kết hợp công tác	

22/4/2026 Thứ tư	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/95/40 đến trụ 477NT1/95/118	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/95/01		
	7:50	17:15	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay sứ đứng, sứ treo trung áp nhánh rẽ tuyến 476TC (SCL)	Từ trụ 475NS/117/02 đến trụ 475NS/117/64	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBF 475NS-7/117/01	Một phần thôn Tân Mỹ - xã Mỹ Sơn	243
	8:00	15:00	NS	Công ty XLD 19 Tháng 5	Dựng trụ xen đỡ lưới trung áp nhánh rẽ tuyến 475NS (ĐT XD)	Từ trụ 475NS/117/02 đến trụ 475NS/117/64	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBF 475NS-7/117/01	Kết hợp công tác	
23/4/2026 Thứ năm	8:00	15:00	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay thế đầu cáp ngầm tại trạm PHAN KẾ BÌNH R1 (SCL 2026)	Tại trụ: 472NH/191/42/C02/B01	Phường Đông Hải	- Tại tủ RMU 472NH/191/42/C02; + Cắt LBS PHAN KẾ BÌNH R1; + Đóng DTĐ PHAN KẾ BÌNH R1	Một phần tổ dân phố 6 - phường Đông Hải	244
	7:30	15:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Giảm công suất trạm MỸ AN 8 từ 3x75kVA xuống 3x50kVA. (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp trạm MỸ AN 8. (Cầu rỗ)	Tại trụ 472NH/264/04 và dọc lưới hạ áp trạm MỸ AN 8	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ AN 8	Một phần tổ dân phố: 18, 21 - phường Đông Hải	171
	8:30	14:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm KHÁNH NHƠN 19 từ 2x50kVA lên 2x75kVA (SCTX - Cầu rỗ)	Tại trụ 473NH/188/18	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH NHƠN 19	Một phần thôn Khánh Nhơn 1 - xã Vĩnh Hải	57

23/4/2026 Thứ năm	7:30	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay trụ BTLT (SCL 2026)	Từ trụ 475NP/131/02 đến trụ 475NP/131/16	Xã Thuận Nam	Cát LBF 475NP-7/131/01	Các khách hàng: Lê Viết Tuấn, Công ty Cổ phần Muối Cà Ná Ninh Thuận, Hoàng Đại Nghĩa, Lê Thị Bích Ngọc, Lưu Thị Minh, Trương Văn Lộc, Lê Viết Như Bích, Nguyễn Văn Hoàng, Lê Văn Thái, Hoàng Văn Lợi và Huỳnh Thị Cẩm Dân	12
	8:00	11:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 471NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 471NT1/37/A01 đến trụ 471NT1/37/A16	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 471NT1/37		
	11:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 471NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 471NT1/01 đến trụ 471NT1/37	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 MC 471 trạm 110kV Ninh Thuận 1		
	7:50	12:00	NS	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	Trồng trụ xen đỡ lưới trung áp nhánh rẽ tuyến 472NS (ĐTXD)	Từ trụ 477NS/125/01A/07 đến trụ 477NS/125/01A/12	Xã Anh Dũng	Cát LBF 477NS- 7/125/01A	Thôn Tân Hòa - xã Anh Dũng	204
	8:00	9:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm TÂN HÒA	Xã Anh Dũng	Cát FCO trạm TÂN HÒA	Kết hợp công tác	
	9:45	11:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm TÂN HÒA 2	Xã Anh Dũng	Cát FCO trạm TÂN HÒA 2	Kết hợp công tác	

23/4/2026 Thứ năm	13:45	14:45	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm TÂN HIỆP 2	Xã Anh Dũng	Cắt FCO trạm TÂN HIỆP 2	Một phần thôn Tân Hiệp - xã Anh Dũng	126
	15:00	16:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm TÂN HIỆP 3	Xã Anh Dũng	- Cắt FCO trạm TÂN HIỆP 3; - Cắt FCO 477NS- 7/125/06/12	Một phần thôn Tân Hiệp - xã Anh Dũng	73
	8:00	12:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, mối nối lều hạ áp trạm XÓM BĂNG 6 (SCTX)	Tại trạm XÓM BĂNG 6 và dọc đường dây hạ áp trạm	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm XÓM BĂNG 6	Một phần thôn Xóm Băng 2 - xã Ninh Hải	48
	13:30	17:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, mối nối lều hạ áp trạm BẮC SƠN 2 (SCTX)	Tại trạm BẮC SƠN 2 và dọc đường dây hạ áp trạm	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm BẮC SƠN 2	Một phần thôn Xóm Băng 2 - xã Ninh Hải	101
24/4/2026 Thứ sáu	6:45	17:30	PR	Tổ quản lý Kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471NH/96 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 471NH- 1/135, DS 471NH-7/138: Đang đóng; - Đóng LBS 471NH/137		
	7:00	17:15	PR	Tổ quản lý Kỹ thuật				Cắt: REC 471NH/96, LTD 471NH-7/96		
	7:00	17:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 471NH/96/01 tuyến 471NH sang nhận điện tuyến 479NH			Cắt: LBS 471NH/96/01, DS 471NH-1/96/01	Một phần tổ dân phố phố Cà Đú - phường Ninh Chữ mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ đến 7 giờ 30. + Lần 2: Từ 17 giờ đến 17 giờ 30.	847
	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật				Đóng LBF 474NH- 7/125/B28/33		

24/4/2026 Thứ sáu	7:30	17:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay giáp niu tuyến 471NH (SCL 2026)	Tại các trụ: 471NH/49, 471NH/50, 471NH/53, 471NH/55, 471NH/59, 471NH/62, 471NH/66, 471NH/67, 471NH/70, 471NH/73, 471NH/74, 471NH/76, 471NH/77, 471NH/78, 471NH/88 và 471NH/95	Xã: Ninh Hải, Xuân Hải	- Cắt: LBS 471NH/47, LTD 471NH-1/47, LTD 471NH-7/47; - Kiểm tra DS 471NH-1/96/01, LTD 471NH-7/96: Đang cắt	Các khách hàng: Nguyễn Xuân Huynh, Huỳnh Vũ Khánh Tước, Nguyễn Đức Mười, Trung tâm Quản lý khai thác các Công trình Thủy sản và Lê Quốc Toàn	5
	8:00	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời thiết bị phân đoạn 01 bộ LBS tại trụ 471NH/47 về lắp đặt tại trụ 472NH/70/03 (Cầu rô)	Tại trụ 471NH/47	Xã Ninh Hải	Cắt: LBS 471NH/47, LTD 471NH-1/47, LTD 471NH-7/47	Kết hợp công tác	
	8:00	16:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Di dời thiết bị phân đoạn 01 bộ Recloser tại trụ 472NH/70/03 về lắp đặt tại trụ 471NH/47 (SCTX - Cầu rô)	Tại trụ 472NH/70/03	Xã Ninh Hải	- Kiểm tra REC 472NH/70/03 đang cắt; - Cắt: LTD 472NH-2/70/03, LTD 472NH-7/70/03	Không mất điện khách hàng	
	8:00	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Lắp bộ chống rơi dây dẫn tuyến 475NP. - Vệ sinh bảo trì, thay cáp bị hỏng tại LBS 475NP/239/31. (SCTX)	Từ trụ 475NP/239/06 đến trụ 475NP/239/07, trụ 475NP/239/31	Xã Cà Ná	- Cắt: REC 475NP/239/01, LTD 475NP-7/239/01; - Kiểm tra DS 475NP-7/239/30A đang cắt; - Kiểm tra LBS 475NP/239/211 đang cắt; - Cắt LTD 475NP-1/239/211	Thôn: Thương Diêm 1, Thương Diêm 2 - xã Cà Ná	640
	7:00	17:15	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 472NS/238/B01 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 473NS (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 472NS/473NS-2/238/B75, LTD 472NS/473NS-7/238/B75: Đang đóng; - Đóng LBS 472NS/473NS/238/B75		
	7:15	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 472NS/238/B01, LTD 472NS-2/238/B01		

24/4/2026 Thứ sáu	7:50	17:00	NS	Công ty Minh Mạnh Phát	Dựng trụ xen, lắp đà đỡ lưới trung áp tuyến 472NS (ĐTXD)	Từ trụ 472NS/150 đến trụ 472NS/238	Xã: Lâm Sơn, Bác Ái Tây	- Cắt: LBS 472NS/150, LTD 472NS-7/150; - Kiểm tra LTD 472NS-2/238/B01 đang cắt	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lâm Sơn; xã Bác Ái Tây (trừ các thôn: Ma Ty, Đá Trắng, Đá Bàn 2 và Ma Lâm)	1.541
	8:00	16:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Lắp LBFCO phân đoạn tuyến 472NS để hạn chế cắt điện khi công tác tăng độ tin cậy cung cấp điện tuyến 472NS (SCTX)	Tại trụ 472NS/237	Xã Bác Ái Tây	- Cắt: LBS 472NS/150, LTD 472NS-7/150; - Kiểm tra LTD 472NS-2/238/B01 đang cắt	Kết hợp công tác	
	13:45	15:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ cấp độ 2 LA, máy biến áp tuyến 472NS	Tại trạm TÂN LẬP 4	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TÂN LẬP 4	Kết hợp công tác	
	15:10	16:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ cấp độ 2 LA, máy biến áp tuyến 472NS	Tại trạm TÂN LẬP 3	Xã Lâm Sơn	Cắt FCO trạm TÂN LẬP 3	Kết hợp công tác	
	7:55	12:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định cấp độ 2 trạm biến áp, LBS thiết bị phân đoạn lưới điện trung áp tuyến 472NS (SCTX)	Tại trụ: 472NS/149, trạm TRUNG TÂM LAO ĐỘNG	Xã Lâm Sơn	- Cắt: REC 472NS/148, LTD 472NS-7/148; - Kiểm tra LTD 472NS-7/150, LBS 472NS/473NS/149/19: Đang cắt; - Cắt DS 472NS/473NS-1/149/19	Một phần thôn Tân Lập 2 - xã Lâm Sơn	170
25/4/2026 Thứ bảy	7:30	12:00	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm NHÀ MÁY NƯỚC (SCL)	Tại thùng trạm NHÀ MÁY NƯỚC (trụ 471TC/37/A53/08)	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm NHÀ MÁY NƯỚC	Khách hàng: Trung đoàn 937	1

25/4/2026 Thứ bảy	13:30	17:00	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm TRẠM BOM 1 (SCL)	Tại thùng trạm TRẠM BOM 1 (trụ 476TC/37/A21/11)	Phường Đô Vinh	Cất FCO trạm TRẠM BOM 1	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	8:00	15:00	NH	Công ty Hoàng Phát	Thay thế đầu cáp ngầm tại trụ 472NH/191/42/B08 (SCL 2026)	Tại trụ 472NH/191/42/B08	Phường Đông Hải	Cất và tháo hotline LBF 472NH-7/191/42/B08	Khách hàng: Ngân hàng Nhà nước Chi nhánh khu vực 10, Ngân hàng TM Cổ phần Công thương Việt Nam - Chi nhánh Ninh Thuận	2
	8:30	15:00	NH					Cất FCO trạm TRUNG TÂM 6	Một phần tổ dân phố: 1, 5 - phường Đông Hải	275