

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 16 năm 2026 (Từ ngày 13/4/2026 đến ngày 19/4/2026)

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 16/2026, 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 16 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]	136,62	137,25	138,76	137,49	137,17	135,94	133,35	138,76
P_{\min} [MW]	93,63	94,25	95,57	94,58	93,44	92,68	91,37	91,37
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,813	2,844	2,923	2,871	2,886	2,796	2,725	19,858

2.2. 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]	2,848	2,945	3,126	2,932	2,947	2,802	2,748	20,348

* **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 15 giờ 45 ngày 13/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 14/04/2026: Chuyển tải tuyến 471DL sang nhận điện từ tuyến 471NH (khép vòng kín).

+ Từ 15 giờ 45 ngày 14/04/2026 đến 6 giờ 15 ngày 15/04/2026: Chuyển tải tuyến 478DL sang nhận điện từ tuyến 476NH (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 16/2026 không có công tác lưới 110kV và 70 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 16/2026 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	561.685
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	448.682
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	361.377
Tân Mỹ	14,0	14,0	1.165.255
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	1.015.303

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 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 10/04/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 14/2026

Trong tuần 14/2026 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 14/13 [%]
	14/2026	13/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	19,188	18,772	102,22
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,741	2,682	102,22
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,893	2,801	103,28
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,675	2,547	105,00
P_{max} [MW]	136,23	133,11	102,34
P_{min} [MW]	86,81	85,72	101,27

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 05/04/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	239,389	227,844	105,07

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 14/13 [%]	
	14/2026		13/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	132,89	2,318	131,60	1,544	100,98	150,12
NMTĐ thuộc điều khiển	44,08	3,412	44,69	3,816	98,62	89,41
ĐMTMN	274,16	13,458	263,42	13,412	104,08	100,35
Tổng	136,23	19,188	133,11	18,772	102,34	102,22

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 05/04/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	22,223	16,426	135,29
NMTĐ thuộc điều khiển	57,022	61,272	93,06
ĐMTMN	160,144	150,146	106,66
Tổng	239,389	227,844	105,07

2. Tình hình vận hành lưới điện:

2.1. Sự cố lưới điện:

- Lưới điện 110kV: Không xảy ra sự cố.
- Lưới điện 22kV: Không xảy ra sự cố.

2.2. Tình hình mang tải các MBA 110kV

Stt	MBA 110kV	Sđịnh mức (MVA)	Iđịnh mức (A)	I _{max} thực tế (A)	Mang tải (%)
1	T1 Tháp Chàm	63	316	164	51,90
2	T2 Tháp Chàm	63	316	165	52,22
3	T1 Ninh Hải	40	201	119	59,20
4	T2 Ninh Hải	25	126	43	34,13
5	T1 Ninh Phước	40	201	137	68,16
6	T2 Ninh Phước	25	126	70	55,56
7	T1 Ninh Sơn	25	126	104	82,54
8	T2 Ninh Sơn	25	126	96	76,19
9	T1 KCN Du Long	40	201	65	32,34
10	T2 KCN Du Long	40	201	26	12,94
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	82	65,08

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	-7,7	4,3	472TC	-11,3	9,3	471NS	-3,8	2,8	471DL	-12,9	8,1
473TC	5,4	8,0	474TC	-7,4	4,0	473NS	-5,8	2,9	478DL	-4,5	3,9
475TC	-2,6	7,1	476TC	-9,9	5,7	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,2	1,3	478TC	5,3	9,6	472NS	-4,2	7,1			
479TC	-8,5	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	1,9	2,3	471NP	-11,0	0,6	472NP	-7,3	1,3	471NT1	-8,6	2,4
473NH	-13,2	7,9	473NP	-7,9	6,0	474NP	0,0	0,0	473NT1	-10,6	7,6
477NH	-9,2	3,7	475NP	-5,4	6,2	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,2	2,5
479NH	7,0	9,6	477NP	-4,8	3,8	478NP	-6,5	1,6			
472NH	5,7	7,0									
476NH	-2,8	1,0									
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
Đường dây 110kV:					
1	176/T220 Tháp Chàm 2 - 172/T110 KCN Du Long	445	360	80	Năng lượng tái tạo phát cao
2	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha	510	422	82	Năng lượng tái tạo phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	645	90	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
Trạm biến áp 110kV:						
1	T110 Ninh Sơn	T1	126	104	83	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 16/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	13/04/2026	14/04/2026	15/04/2026	16/04/2026	17/04/2026	18/04/2026	19/04/2026
00:30	46,2	44,1	44,0	44,2	43,9	44,1	44,0	44,0
01:00	46,2	44,1	44,0	44,2	43,9	44,1	44,0	44,0
01:30	46,2	44,1	44,0	44,0	43,9	44,1	44,0	44,0
02:00	46,2	44,1	44,0	44,0	44,0	43,9	44,0	44,1
02:30	46,2	44,8	44,5	44,6	44,6	44,5	44,1	44,1
03:00	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,1	44,1
03:30	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,1	44,1
04:00	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
04:30	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
05:00	46,2	45,2	45,1	45,3	45,2	44,8	45,3	44,8
05:30	46,2	43,2	43,1	43,3	43,2	44,8	43,2	44,8
06:00	46,2	44,0	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
06:30	46,2	44,0	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
07:00	46,2	44,0	44,0	44,2	44,1	44,0	44,0	42,8
07:30	46,2	43,5	43,5	43,7	43,6	43,7	43,6	41,8
08:00	46,2	43,7	43,5	43,7	43,6	43,6	43,6	41,7
08:30	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
09:00	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7
09:30	46,2	41,8	41,6	41,7	41,7	41,7	41,6	41,7
10:00	46,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
10:30	46,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
11:00	46,2	36,3	36,5	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
11:30	46,2	35,3	35,2	35,2	35,1	35,2	35,2	35,3
12:00	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
12:30	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
13:00	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
13:30	46,2	35,3	35,1	35,2	35,1	35,2	35,1	35,3
14:00	46,2	43,1	43,1	43,1	43,0	43,1	43,0	43,2
14:30	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6
15:00	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	41,7	42,4	42,6
15:30	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6	42,4	42,6
16:00	46,2	42,5	42,4	42,5	42,4	42,6	42,4	42,6
16:30	46,2	43,9	43,8	43,9	44,3	44,2	43,8	44,0
17:00	46,2	44,9	44,9	45,0	45,0	45,0	45,0	44,8
17:30	46,2	46,1	46,1	46,2	46,2	46,2	46,2	45,2
18:00	46,2	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
18:30	46,2	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
19:00	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,1	46,1	45,2
19:30	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
20:00	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
20:30	46,2	46,0	46,0	46,1	46,1	46,0	46,1	45,2
21:00	46,2	45,3	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2
21:30	46,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,0
22:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,0
22:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:30	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1
24:00	46,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1
Ngày [tr.kWh]		0,775	0,774	0,775	0,774	0,775	0,773	0,769

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 16/2026 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 16 /2026 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
			Giờ	Ngày	Giờ	Ngày					
1	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.	17h00	13/04/2026	5h30	14/04/2026	- Ngăn lộ 171, TC C11 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.			X	
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.	17h00	13/04/2026	5h30	14/04/2026	Ngăn lộ 131; MBA T1; TC C41 và các XT 471, 473, 475, 477, 479, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 ĐG Lợi Hải 2.	Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV Du Long.		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	13/04/2026	6h00	14/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
4	Điều độ Khánh Hòa 1	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long.	17h00	14/04/2026	5h30	15/04/2026	- Ngăn lộ 172, TC C12 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long.	Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Du Long.			X
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV KCN Du Long;	17h00	14/04/2026	5h30	15/04/2026	Ngăn lộ 132; MBA T2; TC C42 và các XT 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV KCN Du Long;	Vệ sinh, bảo dưỡng thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV Du Long.			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 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	14/04/2026	6h00	15/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (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	15/04/2026	6h00	16/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (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 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	16/04/2026	6h00	17/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (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					
9	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	17/04/2026	6h00	18/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)			X
10	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	18/04/2026	6h00	19/04/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Kéo dây phân pha 2xACSR240 từ trụ 146 đến 155. (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 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	18/04/2026	6h00	19/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 5, 6. (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					
12	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	19/04/2026	6h00	20/04/2026	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
13	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	17h00	19/04/2026	6h00	20/04/2026	Đường dây 110kV 173 Đa Nhim – 171 Hạ Sông Pha	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT4, 5, 7. (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
13/4/2026 Thứ hai	17:00	5:30 14/4/ 26	Xí nghiệp LDCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1 và thiết bị ngăn C41 TBA 110kV KCN Du Long	- Ngăn lộ 171, TC C11, 131, MBA T1; TC C41 và các xuất tuyến 471, 473, 475, 477, TBN 401, MBA TD1 TBA 110kV KCN Du Long; - Đường dây 110kV 171 KCN Du Long - 172 Lợi Hải.	Xã Thuận Bắc	- Cô lập thanh cái C11, C41, MBA T1 trạm 110kV KCN Du Long; - Cắt các MC: 471, 171, 131, 431 trạm 110kV KCN Du Long; - Kiểm tra các MC: 473, 475, 477 trạm 110kV KCN Du Long đang ngoài vị trí vận hành; - Cắt DS 471DL-7/01; - Kiểm tra DS 473DL-7/01, DS 477DL-7/01: Đang cắt; - Đóng: DTD 471-76, DTD 473-76, DTD 477-76 trạm 110kV KCN Du Long; * Lưu ý: Không đóng DTD 475-76 trạm 110kV KCN Du Long		
	15:45	6:15 14/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471DL sang nhận điện từ tuyến 471NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 471NH-1/135, DS 471NH-7/138: Đang đóng; - Đóng LBS 471NH/137		
	16:00	6:00 14/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV KCN Du Long; - Cắt DS 471DL-7/01		

13/4/2026 Thứ hai	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ khách hàng Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	Tại trụ 472NH/191/42/C01/C01	Phường Đông Hải	- Tại tủ RMU 472NH/191/42/C01: + Cắt LBS TRUNG TÂM 9; + Đóng DTĐ TRUNG TÂM 9	Một phần tổ dân phố 6 - phường Đông Hải	79
	8:00	9:15	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm DIỆP PHÙNG XUÂN	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm DIỆP PHÙNG XUÂN	Khách hàng: Diệp Phùng Xuân	1
	9:30	10:40	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm HÙNG HẢO	Xã Ninh Phước	Cắt FCO 472TC-7/41/28	Khách hàng: Nhà máy xay xát Hưng Hảo	1
	10:50	12:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NHẬT THÀNH FOOD	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm NHẬT THÀNH FOOD	Khách hàng: Công ty TNHH Nhật Thành Food	1
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm PHÁT ĐẠT THÀNH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm PHÁT ĐẠT THÀNH	Khách hàng: Công ty TNHH Phát Đạt Thành Ninh Thuận	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. MẶT TRỜI LEVY'X	Xã Ninh Phước	Cắt FCO 472TC-7/99	Khách hàng: Công ty TNHH Điện mặt trời Levy'x	1
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/95/87 đến trụ 471NT1/37/A17	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/95/01		
	13:45	17:15	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Dời trụ đỡ lưới hạ áp trạm HẠNH TRÍ 3 (DV)	Tại trụ HTrí 3/D06/B04 hiện hữu và dự định	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm HẠNH TRÍ 3	Một phần thôn Hạnh Trí 2 - xã Ninh Sơn	173
14/4/2026 Thứ ba	17:00	5:30 15/4/ 26	Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa	Tổ Thao tác lưu động	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2 và thiết bị ngăn C42 TBA 110kV KCN Du Long	- Ngăn lộ 172, TC C12, 132, MBA T2; TC C42 và các xuất tuyến 472, 474, 476, 478, TBN 402, MBA TD2 TBA 110kV KCN Du Long. - Đường dây 110kV 172 KCN Du Long - 176 Tháp Chàm 2.	Xã Thuận Bắc	- Cô lập thanh cái C12, C42, MBA T2 trạm 110kV Dung Long; - Cắt các MC: 472, 478, 172, 132, 432 trạm 110kV KCN Du Long; - Kiểm tra MC: 474, 475, 476 trạm 110kV KCN Du Long đang ngoài vị trí vận hành; - Cắt: DS 472DL-2/01, DS 475DL-7/01; - Đóng: DTD 472-76, DTD 474-76, DTD 476-76, DTD 478-76 trạm 110kV KCN Du Long	Khách hàng: Công ty Điện lực Du Long	1

14/4/2026 Thứ ba	15:45	6:15 15/4/ 26	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 478DL sang nhận điện từ tuyến 476NH (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 476NH-2/108/09, LTD 476NH-7/108/09: Đang đóng; - Đóng LBS 476NH/108/09		
	16:00	6:00 15/4/ 26	TB	Tổ quản lý kỹ thuật				- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 478 trạm 110kV KCN Du Long; - Cắt DS 475DL-7/01		
	7:45	13:00	PR	Tổ quản lý: Kỹ thuật, kinh doanh	- Tăng công suất trạm LƯƠNG CÁCH 14 từ 1x50kVA lên 2x50kVA; (SCTX - Cầu Isuzu) - Vệ sinh bảo trì, thí nghiệm CBM cấp độ 2.	Tại trạm LƯƠNG CÁCH 14	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm LƯƠNG CÁCH 14	Một phần thôn Lương Cách - xã Xuân Hải	100
	8:00	10:30	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng đặt công tơ khách hàng: Công ty TNHH Hưng Thành, Tòa án tỉnh	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm PHẠM HỒNG THÁI 1	Đường Trần Phú: Khu vực từ số nhà 27 đến số nhà 73; đường Thống Nhất: Hẻm số 182; đường Nguyễn Văn Trỗi: Hẻm số 61 - tổ dân phố: 15, 21 - phường Phan Rang	87
	10:45	12:05	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng đặt công tơ khách hàng Công ty TNHH In Thành Nghĩa	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm BẾN XE 1	Đường Thống Nhất: Khu vực từ hẻm số 231 đến số nhà 298 - tổ dân phố 21 - phường Phan Rang	216
	14:10	15:35	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại thùng đặt công tơ khách hàng Công ty Cổ phần Giống cây trồng Nha Hồ	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm NHA HỒ	Một phần tổ dân phố Nha Hồ 1 - phường Đô Vinh	118
	8:00	15:00	NH	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm, ống, kẹp IPC tại trạm MỸ HÒA 5 (SCL 2026)	Tại trụ 473NH/289A/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 5	Một phần thôn Mỹ Hoà - xã Vĩnh Hải	122
	8:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, thay dây cháy, sơn MBA và quấn băng keo cọc sứ hạ MBA trạm MỸ HÒA 5 (SCTX)	Tại trụ 473NH/289A/02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 5	Kết hợp công tác	

14/4/2026 Thứ ba	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thay máy biến áp trạm VŨNG BÈO 1 cùng công suất 320kVA, bảo trì trạm, làm kín ống cáp và thay dây cháy; (SCTX) - Phát quang lưới hạ áp (Cầu rô)	Tại trụ 471NH/23/03 và dọc lưới hạ áp trạm VŨNG BÈO 1	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm VŨNG BÈO 1	Một phần thôn Phương Cựu 3 - xã Ninh Hải	135
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay máy biến áp trạm BOM MỸ HÒA 1 cùng công suất 1x75kVA, bảo trì trạm, làm kín ống cáp và thay dây cháy (SCTX - Cầu rô)	Tại trụ 473NH/264	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm BOM MỸ HÒA 1	Một phần thôn Mỹ Hoà - xã Vĩnh Hải	26
	8:00	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay trụ BTLT (SCL 2026)	Từ trụ 477NT1/118/07 đến trụ 477NT1/118/11	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 477NT1-7/118	Các khách hàng: Lê Thị Huệ, Nguyễn Xuân Lộc, Huỳnh Danh, Huỳnh Văn Phi, Mai Ngọc Thi, Trần Thị Đan và Nguyễn Văn Vinh	10
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì mối nối lèo hạ áp, thu hồi nhánh dây hạ áp LV ABC 4x120mm2 từ trụ 471NT1/37/A15 đến trụ 471NT1/37/A19 và cải tạo nhánh dây hạ áp từ 01 pha lên 03 pha từ trụ SHải/B03/A04 đến trụ SHải/B03/A11 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	348
	7:45	12:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, TU	Tại trạm CHẶN NUÔI CHÁNH PHONG	Xã Thuận Nam	Cắt LBFCO trạm CHẶN NUÔI CHÁNH PHONG	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất chăn nuôi Chánh Phong	1
	7:45	16:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Khắc phục ống nhựa bảo vệ cáp xuất, thùng trạm biến áp (SCTX)	Tại trạm NINH BÌNH 4	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm NINH BÌNH 4	Một phần thôn 4 - xã Ninh Sơn	143
	14:30	16:00	NS	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ máy biến áp	Tại trạm NINH BÌNH 4	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm NINH BÌNH 4	Kết hợp công tác	

14/4/2026 Thứ ba	9:45	11:30	NS	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp	Tại trạm NINH BÌNH 2	Xã Ninh Sơn	- Cắt FCO trạm NINH BÌNH 2; - Cắt FCO 477NS-7/10	Một phần thôn 4 - xã Ninh Sơn	128
	13:45	14:15	NS	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA thiết bị trạm biến áp	Tại trạm NINH BÌNH 3	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO 477NS-7/16	Một phần thôn 4 - xã Ninh Sơn	60
	7:50	15:00	NS	Công ty XLD 19 Tháng 5	Trồng trụ xen đỡ lưới trung áp nhánh rẽ tuyến 472NS (ĐTXD)	Từ trụ 477NS/06/04 đến trụ 477NS/06/05	Xã Ninh Sơn	Cắt LBF 477NS-7/06/01	Một phần thôn: 4, 8 - xã Ninh Sơn	171
	8:00	9:30	NS	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ LA, máy biến áp (DV)	Tại trạm NINH BÌNH 7	Xã Ninh Sơn	- Cắt LBF 477NS-7/06/01; - Cắt FCO trạm NINH BÌNH 7	Kết hợp công tác	
	7:45	12:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Dời trụ đỡ lưới hạ áp trạm PHÂN VIỆN MỎ (DV)	Tại trụ PVMỏ/C12	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm PHÂN VIỆN MỎ	Một phần thôn 5 - xã Ninh Sơn	171
15/4/2026 Thứ tư	7:40	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay dây CV6mm2 bị cháy theo kiến nghị khách hàng Nguyễn Thanh Phong (SCTX - tải Suzuki)	Trạm LƯƠNG CÁCH 13: Từ trụ LCách 13/A07 đến trụ LCách 13/A07/A02	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm LƯƠNG CÁCH 13	Một phần thôn Lương Cách - xã Xuân Hải	157
	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, lắp xà, sứ để nâng cấp, nắn chỉnh đường dây trung áp và trạm KHÁNH NHƠN 25 từ 1 pha 1x50kVA lên 3 pha 160kVA (ĐTXD 2026)	Từ trụ: 473NH/163/01 đến trụ 473NH/163/09, từ trụ KNhơn 2/A01 đến trụ KNhơn 2/A03 và tại trụ 473NH/162/A03	Xã Vĩnh Hải	Cắt LBF 473NH-7/163	Một phần thôn: Khánh Phước, Khánh Nhơn - xã Vĩnh Hải	135
	7:45	14:00	NH					Cắt FCO 473NH-7/162	Một phần thôn Khánh Phước - xã Vĩnh Hải	301
	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, thay dây chày, sơn MBA, làm kín ống cáp và quấn băng keo cọc sứ hạ MBA trạm KHÁNH NHƠN 2 (SCTX)	Tại trụ 473NH/162/A03	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/162	Kết hợp công tác	
	8:00	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, siết đầu cosse Aptomat trạm, làm kín ống cáp và thay dây chày trạm CÀ ĐÚ 2 (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/B28/52	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm CÀ ĐÚ 2	Một phần khu phố Cà Đú - phường Ninh Chữ	149

15/4/2026 Thứ tư	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Bảo trì trạm, siết đầu cosse cọc sứ hạ MBA, bổ sung tiếp đất hạ áp, làm kín ống cáp và thay dây cháy trạm ĐÔNG HẢI 3 (SCTX)	Tại trụ 474NH/277/A21/03	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 3	Một phần các tổ dân phố: 16, 29 và 30 - phường Đông Hải	596
	8:00	9:15	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NĐ NGỌC TẤN	Xã Phước Hậu	Cắt FCO 474TC-7/28B	Khách hàng: Hộ kinh doanh Trương Ngọc Tấn	1
	9:30	10:40	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm VĂN NGHĨA	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm VĂN NGHĨA	Khách hàng: Phạm Thị Phương	1
	9:30	10:40	NP	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại trạm VĂN NGHĨA	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm VĂN NGHĨA	Kết hợp công tác	
	10:50	12:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. ĐẦU TƯ DLT 2	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm MT. ĐẦU TƯ DLT 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Đầu tư phát triển DLT	1
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NĂNG LƯỢNG SURYA	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm NĂNG LƯỢNG SURYA	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng Surya Prakash Việt Nam	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm ĐMT SP INFRA 1	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm ĐMT SP INFRA 1	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng Surya Prakash Việt Nam	1
	7:45	10:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm DU LỊCH TRUNG NGUYÊN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm DU LỊCH TRUNG NGUYÊN	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư phát triển du lịch Trung Nguyên	1
	10:15	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN CHUÔNG	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm NGUYỄN VĂN CHUÔNG	Khách hàng: Nguyễn Văn Chương	1
	13:30	15:10	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm HỒ VĂN LỆNH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm HỒ VĂN LỆNH	Khách hàng: Hồ Văn Lệnh	1
15:15	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm LÊ VĂN VŨ	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 477NT1-7/95/115	Khách hàng: Lê Văn Vũ	1	

16/4/2026 Thứ năm	7:45	9:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm XÂY DỰNG TUẤN ANH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm XÂY DỰNG TUẤN ANH	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Xây dựng Tuấn Anh	1
	9:45	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm LÊ ĐEN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/178	Khách hàng: Lê Đen	1
	13:30	15:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm TÔM KHOA	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 477NT1-7/95/22	Khách hàng: Hộ nuôi tôm Sứ Văn Khoa	1
	15:30	16:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NGỌC THỤY Ý	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 477NT1-7/95/29	Khách hàng: Nguyễn Xuân Ngọc Thụy Ý	1
17/4/2026 Thứ sáu	7:30	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	- Khắc phục dây hạ áp không đảm bảo an toàn. (SCTX - rô Nissan Công ty) - Vệ sinh bảo trì trạm biến áp AN XUÂN.	Tại trạm AN XUÂN, từ trụ AXuân/B08/A06 đến trụ AXuân/B08/A08	Xã Xuân Hải	Cắt FCO trạm AN XUÂN	Một phần thôn An Xuân - xã Xuân Hải	481
	7:30	17:00	NH	Công ty Xây lắp số 2	Dựng trụ, thay trụ, lắp xà, sứ để nâng cấp đường dây trung áp và trạm TÂN AN 5 từ 1 pha 1x50kVA lên 3 pha 160kVA và trạm TÂN AN 6 từ 1 pha 1x50kVA lên 3 pha 160kVA (ĐT XD 2026)	- Từ trụ 472NH/70/12/06/03 đến trụ 472NH/70/12/06/09. - Dọc lưới hạ áp trạm: TÂN AN 5, TÂN AN 6.	Xã Ninh Hải	Cắt FCO 472NH-7/70/11A/06	Một phần thôn Tân An - xã Ninh Hải	124
	7:30	9:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi lưới hạ áp trạm TRUNG TÂM 5 (SCTX - Cầu rô)	Từ trụ TTâm 5/A08 đến trụ TTâm 5/A10	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm TRUNG TÂM 5	Một phần tổ dân phố 7 - phường Đông Hải	73
	8:00	9:15	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. TRƯỜNG VĂN NGUNG	Xã Ninh Phước	Cắt FCO 472TC-7/195/B37	Khách hàng: Trương Văn Ngung	1
	9:30	10:40	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. LÊ PHƯƠNG THẢO	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm MT. LÊ PHƯƠNG THẢO	Khách hàng: Lê Phương Thảo	1
	10:50	12:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm TÂN ĐẠI LỢI	Xã Ninh Phước	Cắt FCO 472TC-7/195/B51A	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Tân Đại Lợi Ninh Thuận	1

17/4/2026 Thứ sáu	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm CẤP NƯỚC HẬU SANH	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm CẤP NƯỚC HẬU SANH	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường Nông thôn	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm ĐMT NINH PHƯỚC 6.2	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm ĐMT NINH PHƯỚC 6.2	Khách hàng: Công ty Cổ phần Năng lượng tái tạo và Nông nghiệp Ninh Thuận	1
	8:30	10:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Sang dây hạ áp tại trụ QThẻ 4/A03/A08 hiện hữu sang trụ trồng mới (SCTX)	Tại trụ QThẻ 4/A03/A08 hiện hữu và trồng mới	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm QUÁN THẺ 4	Một phần thôn Quán Thẻ 1 - xã Thuận Nam	129
	7:30	17:00	TB	Công ty Cơ khí và Xây lắp Lâm Đồng	Trồng trụ BTLT 12m xen lưới, lắp xà sứ dự định để cải tạo đường dây trung áp 3 pha 3xAC70+1xAC 50 lên 3xACXH.240mm2+AC 185mm2 (ĐTXD 2026)	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/251/03 đến trụ 475DL/251/43	Xã Công Hải	Cắt: REC 475DL/251/01, DS 475DL-1/251/01	Một phần thôn Hiệp Kiết; các thôn: Ba Hồ, Cà Rôm, Động Thông, Ma Trai, Đầu Suối A, Đầu Suối B và Tập Lá - xã Công Hải	1.719
	8:00	9:30	TB	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp 2 trạm HIỆP KIẾT	Tại trạm HIỆP KIẾT	Xã Công Hải	Cắt FCO trạm HIỆP KIẾT	Kết hợp công tác	
	9:45	11:30	TB	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp 2 trạm BA HỒ 1	Tại trạm BA HỒ 1	Xã Công Hải	Cắt FCO trạm BA HỒ 1	Kết hợp công tác	
	13:30	15:00	TB	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp 2 cáp ngầm	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/251/26 đến trụ 475DL/251/27	Xã Công Hải	Cắt: REC 475DL/251/01, DS 475DL-1/251/01	Kết hợp công tác	

17/4/2026 Thứ sáu	15:15	17:00	TB	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm CBM cấp 2 cấp ngầm	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/251/23/06 đến trụ 475DL/251/23/07	Xã Công Hải	Cắt: REC 475DL/251/01, DS 475DL-1/251/01	Kết hợp công tác	
18/4/2026 Thứ bảy	7:30	13:00	PR	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm XUỞNG BẢO DƯỠNG (SCL)	Tại trạm XUỞNG BẢO DƯỠNG	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm XUỞNG BẢO DƯỠNG	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	13:45	17:00	PR	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm KHO KHÍ TÀI (SCL)	Tại trạm KHO KHÍ TÀI	Phường Đô Vinh	Cắt FCO trạm KHO KHÍ TÀI	Khách hàng: Trung đoàn 937	1