

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 20 năm 2026 (Từ ngày 11/5/2026 đến ngày 17/5/2026)

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 20/2026, 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 20 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]	146,45	146,81	149,79	147,85	148,63	145,19	140,59	149,79
P_{\min} [MW]	96,23	96,59	98,74	96,04	96,47	94,32	92,67	92,67
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,269	3,147	3,384	3,247	3,223	3,124	3,068	22,462

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 21 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]	146,57	149,39	150,64	148,27	150,43	146,55	142,64	150,64
P_{\min} [MW]	96,74	97,63	99,55	97,45	97,26	95,18	93,34	93,34
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	3,324	3,195	3,392	3,276	3,268	3,143	3,127	22,725

* **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 14/5/2026:

➤ Từ 6 giờ 30 đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 471NT1/37/B136 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ đến 12 giờ: Chuyển tải trạm HẦM NÚI VUNG tuyến 472NP sang nhận điện từ tuyến 475VH thuộc trạm 110kV KCN Vĩnh Hảo.

+ Ngày 15/5/2026:

➤ Từ 7 giờ đến 14 giờ 15: Chuyển tải tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ đến 17 giờ 45: Chuyển tải sau REC 472NS/51 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 tuân 20/2026 không có công tác lưới 110kV và 56 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Xử lý tồn tại, khiêm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh hotline, 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 20/2026 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	543.168
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	430.913
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	382.484
Tân Mỹ	14,0	14,0	528.996
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	562.391

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-ĐĐ ngày 08/5/2026)

Phụ lục I.**Tổng kết tình hình vận hành tuần 18/2026**

Trong tuần 18/2026 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. Đặc biệt, đã đảm bảo cung cấp điện ổn định, liên tục trong thời gian nghỉ Lễ Giỗ tổ Hùng Vương, Ngày Chiến Thắng (30/4) và Ngày Quốc tế lao động (01/5) năm 2026 trên địa bàn quản lý.

1. Phụ tải và nguồn điện:**1.1. Phụ tải:**

HTĐ	Tuần		Tuần 18/17 [%]
	18/2026	17/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	21,687	21,356	101,55
$A_{ngày tb}$ [tr.kWh]	3,098	3,051	101,55
$A_{ngày max}$ [tr.kWh]	3,236	3,201	101,08
$A_{ngày min}$ [tr.kWh]	2,854	2,900	98,41
P_{max} [MW]	149,01	145,41	102,47
P_{min} [MW]	106,74	97,64	109,32

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 03/5/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	324,975	306,732	105,95

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 18/17 [%]	
	18/2026		17/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	144,96	6,721	140,63	5,749	103,08	116,90
NMTĐ thuộc điều khiển	42,06	2,327	42,28	2,427	99,47	95,88
ĐMTMN	251,54	12,639	258,84	13,180	97,18	95,90
Tổng	149,01	21,687	145,41	21,356	102,47	101,55

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 03/5/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	44,319	25,666	172,68
NMTĐ thuộc điều khiển	67,156	78,475	85,58
ĐMTMN	213,500	202,591	105,38
Tổng	324,975	306,732	105,95

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	133	42,09
2	T2 Tháp Chàm	63	316	158	50,00
3	T1 Ninh Hải	40	201	137	68,16
4	T2 Ninh Hải	25	126	51	40,48
5	T1 Ninh Phước	40	201	110	54,73
6	T2 Ninh Phước	25	126	64	50,79
7	T1 Ninh Sơn	25	126	103	81,75
8	T2 Ninh Sơn	25	126	84	66,67
9	T1 KCN Du Long	40	201	64	31,84
10	T2 KCN Du Long	40	201	27	13,43
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	73	57,94

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	-6,6	4,9	472TC	-9,0	10,9	471NS	-2,8	3,3	471DL	-12,9	7,3
473TC	6,6	9,5	474TC	-5,9	4,7	473NS	-4,7	3,0	478DL	-4,9	5,0
475TC	-1,6	9,0	476TC	-9,1	5,2	475NS	0,0	0,0			
477TC	-14,1	1,2	478TC	7,1	11,5	472NS	-2,9	7,6			
479TC	-8,3	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	2,4	2,8	471NP	-10,7	0,7	472NP	-7,1	1,3	471NT1	-8,1	2,6
473NH	-11,4	8,6	473NP	-5,8	6,7	474NP	0,0	0,0	473NT1	-9,3	7,8
477NH	-8,3	4,3	475NP	-3,2	7,8	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,4	2,8
479NH	8,3	11,3	477NP	-3,7	4,7	478NP	-6,1	2,8			
472NH	7,2	9,2									
476NH	-3,2	0,7									
478NH	0,3	0,6									

* 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	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	582	82	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	103	82	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 20/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{dặt}	11/5/2026	12/5/2026	13/5/2026	14/5/2026	15/5/2026	16/5/2026	17/5/2026
00:30	46,2	5,5	5,4	5,6	5,3	5,5	5,4	5,4
01:00	46,2	5,5	5,4	5,6	5,3	5,5	5,4	5,4
01:30	46,2	5,5	5,4	5,4	5,3	5,5	5,4	5,4
02:00	46,2	5,5	5,4	5,4	5,4	5,3	5,4	5,5
02:30	46,2	6,2	5,9	6,0	6,0	5,9	5,5	5,5
03:00	46,2	6,2	5,9	6,2	6,0	5,9	5,5	5,5
03:30	46,2	6,2	5,9	6,2	6,0	5,9	5,5	5,5
04:00	46,2	6,2	5,9	6,2	6,0	5,9	5,9	6,1
04:30	46,2	16,2	15,9	16,2	16,0	15,9	15,9	16,1
05:00	46,2	33,7	33,6	33,8	33,7	33,3	33,8	33,3
05:30	46,2	31,7	31,6	31,8	31,7	33,3	31,7	33,3
06:00	46,2	32,5	32,5	32,7	32,6	32,6	32,6	31,3
06:30	46,2	32,5	32,5	32,7	32,6	32,6	32,6	31,3
07:00	46,2	32,5	32,5	32,7	32,6	32,5	32,5	31,3
07:30	46,2	32,0	32,0	32,2	32,1	32,2	32,1	30,3
08:00	46,2	32,2	32,0	32,2	32,1	32,1	32,1	30,2
08:30	46,2	15,2	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
09:00	46,2	15,2	15,0	15,1	15,1	15,1	15,0	15,1
09:30	46,2	15,2	15,0	15,1	15,1	15,1	15,0	15,1
10:00	46,2	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
10:30	46,2	13,5	13,4	13,4	13,7	13,9	13,8	13,8
11:00	46,2	4,7	4,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
11:30	46,2	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
12:00	46,2	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
12:30	46,2	3,7	3,5	3,6	3,5	3,6	3,5	3,7
13:00	46,2	3,7	3,5	3,6	3,5	3,6	3,5	3,7
13:30	46,2	3,7	3,5	3,5	3,5	3,8	3,5	3,7
14:00	46,2	4,5	4,5	4,5	4,4	4,5	4,4	4,5
14:30	46,2	3,9	3,8	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0
15:00	46,2	3,9	3,8	3,9	3,8	3,1	3,8	4,0
15:30	46,2	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0	3,8	4,0
16:00	46,2	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0	3,8	4,0
16:30	46,2	5,3	5,2	5,3	5,7	5,6	5,2	5,4
17:00	46,2	35,3	35,3	35,4	35,4	35,4	35,4	35,2
17:30	46,2	36,5	36,5	36,6	36,6	36,6	36,6	35,6
18:00	46,2	36,4	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	35,6
18:30	46,2	36,4	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	35,6
19:00	46,2	36,4	36,4	36,5	36,5	36,5	36,5	35,6
19:30	46,2	36,4	36,4	36,5	36,5	36,4	36,5	35,6
20:00	46,2	36,4	36,4	36,5	36,5	36,4	36,5	35,6
20:30	46,2	17,4	17,4	17,5	17,5	17,4	17,5	16,6
21:00	46,2	16,5	16,4	16,5	16,4	16,4	16,4	16,4
21:30	46,2	16,5	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,2
22:00	46,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,2
22:30	46,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,3	16,2
23:00	46,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,3	16,2
23:30	46,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,3	16,3
24:00	46,2	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,3	16,3
Ngày [tr.kWh]		0,299	0,298	0,299	0,299	0,299	0,298	0,293

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 20/2026 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 20/2026 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 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	11/05/2026	6h00	12/05/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 53 XDM. (Không đầu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết điện 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					
2	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	17h00	12/05/2026	6h00	13/05/2026	Đường dây 110kV 175 TĐ Đa Nhim – 174 ĐMT.CMX	Lắp dựng cột 56 XDM. (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn).			X
3	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	13/05/2026	6h00	14/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 107 XDM , tháo dỡ cột hiện hữu 162, 163. (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 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	14/05/2026	6h00	15/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 106 XDM , tháo dỡ cột hiện hữu 160, 161. (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					
5	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	17h00	15/05/2026	6h00	16/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột 108 XDM , tháo dỡ cột hiện hữu 164, 165. (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 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	17h00	16/05/2026	6h00	17/05/2026	Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn – 172 Hạ Sông Pha	Lắp dựng cột thép vị trí T24, T26, T30 (XLM). (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.Hanbaram 2	17h00	17/05/2026	6h00	18/05/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG.Hanbaram 2	Lắp dựng cột tạm 100a, tháo dỡ cột hiện hữu 153. (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
11/5/2026 Thứ hai	8:00	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 2 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/224	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	10:00	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp YÊN NINH R4 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/203	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm YÊN NINH R4	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	13:00	14:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/152	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	15:00	16:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 4 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/181	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 4	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
12/5/2026 Thứ ba	8:00	9:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG 704 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/127	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG 704	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1

12/5/2026 Thứ ba	10:00	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 5 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/129	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 5	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	13:30	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6 (SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/145	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
13/5/2026 Thứ tư	8:00	9:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 2 (SCTX)	Tại trụ 473NH/255	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 2	Khách hàng: Trần Chiến	1
	9:15	10:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 6 (SCTX)	Tại trụ 473NH/278A/A02	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 6	Một phần thôn Mỹ Hòa - xã Vĩnh Hải	37
	10:30	11:30	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 8 (SCTX)	Tại trụ 473NH/307	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ HÒA 8	Một phần thôn Mỹ Hòa - xã Vĩnh Hải	8
	13:00	15:00	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 9 (SCTX)	Tại trụ 473NH/303/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/303	Một phần thôn Mỹ Hòa - xã Vĩnh Hải	14

13/5/2026 Thứ tư	15:15	17:15	NH	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp MỸ HÒA 10 (SCTX)	Tại trụ 473NH/321/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO 473NH-7/321	Khách hàng: Trung tâm Dịch vụ Sự nghiệp công xã Vĩnh Hải, Trạm kiểm lâm Thái An - Hạt kiểm lâm rừng đặc dụng Núi Chúa	2
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Từ trụ 473NT1/192 đến trụ 473NT1/255	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 REC 473NT1/192		
	8:00	9:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm TRỊNH THỊ BẾN 2	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm TRỊNH THỊ BẾN 2	Khách hàng: HKD Trịnh Thị Bến	1
	9:30	10:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm LẠC TIẾN 7	Xã Cà Ná	Cắt FCO 475NP-7/188	Khách hàng: Dương Thị Loan	1
	13:45	15:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN TUYẾN	Xã Cà Ná	Cắt FCO 475NP-7/262A/05	Khách hàng: HKD Nguyễn Văn Tuyến	1
	15:15	16:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng trạm DU LỊCH CÀ NÁ	Xã Cà Ná	Cắt FCO 477NP-7/277	Khách hàng: Công ty TNHH Khu du lịch Hoàn Mỹ	1
14/5/2026 Thứ năm	7:30	8:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG TRI THỦY 1	Tại trụ 472NH-474NH/73	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG TRI THỦY 1	Khách hàng: Phòng Kinh tế xã Ninh Hải	1
	7:45	8:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG TRI THỦY 2	Tại trụ 472NH-474NH/51	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG TRI THỦY 2	Khách hàng: Phòng Kinh tế xã Ninh Hải	1
	8:45	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM VI	Tại trụ 472NH/70/63	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TÔM VI	Các khách hàng: Công ty TNHH SX Giồng thủy sản Nam Trung Phát, Công ty TNHH MTV Sản xuất giồng thủy sản Hoàng Danh và Cao Văn Vũ	3
	9:00	9:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm TÔM LAN	Tại trụ 472NH/70/76	Xã Ninh Hải	Cắt FCO trạm TÔM LAN	Khách hàng: Lê Văn Vịnh	1

14/5/2026 Thứ năm	10:00	11:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ KHÁNH GIANG	Tại trụ 472NH/95/10/01	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐĐ KHÁNH GIANG	Khách hàng: Phòng Kinh tế Hạ tầng và Đô thị huyện Ninh Hải	1
	10:15	11:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG VĂN SƠN 2	Tại trụ 474NH/125/B11	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG VĂN SƠN 2	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	13:45	14:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6	Tại trụ 472NH-474NH/145	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 6	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	14:00	14:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3	Tại trụ 472NH-474NH/152	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÈN ĐƯỜNG YÊN NINH 3	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	14:45	15:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐÀM VUA 5	Tại trụ 472NH/179/01	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm ĐÀM VUA 5	Khách hàng: Công ty TNHH Đàm Vua	1
	15:00	15:45	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐĐ MINH KHAI	Tại trụ 472NH/191/11	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐĐ MINH KHAI	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	15:45	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm HẢI THƯỢNG LẤN ÔNG 1	Tại trụ 474NH/277/A04	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm HẢI THƯỢNG LẤN ÔNG 1	Khách hàng: Công ty TNHH Xây dựng và Thương mại Duy Anh	1
	16:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ trạm ĐẶNG VĂN QUANG	Tại trụ 472NH/202/01	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐẶNG VĂN QUANG	Khách hàng: HKD Đặng Văn Quang	1
	8:00	9:15	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. NĂNG LƯỢNG NINH THUẬN	Xã Phước Hữu	Cắt LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG NINH THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Nông nghiệp và Năng lượng Ninh Thuận	1
	9:30	10:40	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. NĂNG LƯỢNG NINH HẢI	Xã Phước Hữu	Cắt LBFCO trạm MT. NĂNG LƯỢNG NINH HẢI	Khách hàng: Công ty TNHH Nông nghiệp và Năng lượng Ninh Hải	1

14/5/2026 Thứ năm	10:50	12:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MT. HÀ THUẬN	Xã Phước Hậu	Cát LBFCO trạm MT. HÀ THUẬN	Khách hàng: Công ty TNHH Công nghệ cao Hà Thuận	1
	14:00	15:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm TÔM AN HẢI 17	Xã Phước Dinh	Cát FCO trạm TÔM AN HẢI 17	Khách hàng: Công ty TNHH Giống thủy sản Uni-President Việt Nam	1
	15:40	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm TÔM HAWAII VIỆT	Xã Phước Dinh	Cát FCO 473NT1-7/200/08/09	Khách hàng: Công ty TNHH Tôm trắng Hawaii Việt	1
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Tuyển 473NT1: Từ trụ 473NT1/228 đến trụ 473NT1/472TC/228/A36, từ trụ 473NT1/228/A18/01 đến trụ 473NT1/228/A18/11, từ trụ 473NT1/228/A21/01 đến trụ 473NT1/228/A21/19, từ trụ 473NT1/240 đến trụ 473NT1/240/15 và từ trụ 473NT1/240/05 đến trụ trạm NGUYỄN HỒ PHI	Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 REC 473NT1/192		
	6:30	17:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 471NT1/37/B136 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 471NT1-1/37/B46A, LTD 471NT1-7/37/B46A: Đang đóng; - Đóng REC 471NT1/37/B46A		
	6:45	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cát: LBS 471NT1/37/B136, LTD 471NT1-7/37/B136		

14/5/2026 Thứ năm	7:00	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay cách điện đứng, cách điện treo (SCL 2026)	Tuyến 471NT1, 473NT1: Từ trụ 471NT1- 473NT1/37/B137 đến trụ 471NT1-473NT1/37/B187	Xã Thuận Nam	- Cắt: REC 471NT1/37/B187, LTD 478NP-7/40; - Kiểm tra LTD 471NT1- 7/37/B136, LTD 473NP/473NT1-9/40: Đang cắt; - Sa thải tải từ DS 473NT1-1/93/A78 đến DS 473NT1-1/37/B187; - Cắt DS 473NT1- 1/93/A78	Một phần thôn Văn Lâm 3; các thôn: Văn Lâm 1, Văn Lâm 2, Phước Lập-Tam Lang - xã Thuận Nam	2.158
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 473NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 473NT1/152 đến trụ 473NT1/191	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/94		
	7:00	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải trạm HÀM NÚI VUNG tuyến 472NP sang nhận điện từ tuyến 475VH thuộc trạm 110kV KCN Vĩnh Hảo			- Cắt MC HÀM NÚI VUNG; - Cắt LBF 478NP- 7/340/56/47A/77; - Đóng LBS 478NP/340/56/47A/78/B	Khách hàng: Công ty Cổ phần Đầu tư Hạ tầng Giao thông Đèo Cả mất điện 2 lần: + Lần 1: Từ 7 giờ đến 7 giờ 30. + Lần 2: Từ 11 giờ 30 đến 12 giờ.	1
	7:15	11:45	PC Lâm Đồng	PC Lâm Đồng				Đóng LBS RMU 475VH.G2.CL-VH L02/2		
	7:30	11:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Đóng MC HÀM NÚI VUNG		
	8:00	11:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh				Thay TU		

15/5/2026 Thứ sáu	7:45	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì trạm biến áp, mối nối lều lưới hạ áp. - Khắc phục dây hạ áp tại khoảng trụ TTài 6/B01/A03 đến trụ TTài 6/B01/A04 bị vướng cây xanh không đảm bảo an toàn. (SCTX)	Tại trạm TẤN TÀI 6 và dọc lưới hạ áp trạm	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm TẤN TÀI 6	Đường Hải Thượng Lãn Ông: Khu vực từ ngã năm Tấn Tài đến số nhà 66 - tổ dân phố: 23, 34 - phường Phan Rang	242	
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh cách điện hotline đường dây trung áp, trạm biến áp (xe Isuzu)	Tuyến 473NT1: Từ trụ 473NT1/200/01 đến trụ 473NT1/200/20, từ trụ 473NT1/200/14 đến trụ 473NT1/200/14/08, từ trụ 473NT1/200/08 đến trụ 473NT1/200/08/10, từ trụ 473NT1/200/09 đến trụ trạm TÔM NAM CƯỜNG và từ trụ 472TC/236 đến trụ 472TC/256/04		Xã Phước Dinh	Khóa chức năng 79 tại REC 473NT1/192		
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 473NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 473NT1/95 đến trụ 473NT1/152		Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/94		
	7:00	14:15	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải tuyến 471NT1 sang nhận điện tuyến 477NT1 (khép vòng kín)				- Kiểm tra LT 471NT1-1/37/A16, LTD 471NT1-7/37/A16: Đang đóng; - Đóng LBS 471NT1/37/A16		
	7:15	14:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật					- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 471 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 471NT1-7/01		

15/5/2026 Thứ sáu	7:30	14:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay đầu cáp ngầm lộ ra tuyến 471NT1 trạm 110kV Ninh Thuận 1 (SCL 2026)	Tại tủ hợp bộ xuất tuyến 471NT1 trạm 110kV Ninh Thuận 1 và tại trụ 471NT1/01	Xã Phước Dinh	- Kiểm tra DS 471NT1- 7/01 đang mở; - Sa thải tải từ DS 471NT1-7/01 đến DS 471NT1-1/36; - Cắt DS 471NT1-1/36; - Đóng DTĐ 471-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Các khách hàng: Đoàn Văn Hải, Lê Văn Sang, Nguyễn Thị Liên, Hồ Văn Điều, Hồ Văn Ngà, Nguyễn Ngọc Huy, Nguyễn Văn Toàn, Lê Thị Kim Thành, Ban quản lý dự án Điện hạt nhân Ninh Thuận - Chi nhánh Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Công ty TNHH Năng lượng Cas, Công ty TNHH Năng lượng Cas và Công ty TNHH Giải pháp Điều khiển Tự Động Hóa	13
	7:00	17:45	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 472NS/51 tuyến 472NS sang nhận điện tuyến 473NS (khép vòng kín)			- Kiểm tra DS 472NS/ 473NS-1/149/19 đang đóng; - Đóng LBS 472NS/473NS/149/19		
	7:15	17:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: REC 472NS/51, LTD 472NS-7/51, DS 472NS- 2/49		
	7:35	17:30	NS	Công ty Mình Mạnh Phát	Dựng trụ xen đỡ lưới trung áp tuyến 471NS (ĐT XD)	Từ trụ 471NS/29 đến trụ 471NS/30, từ trụ 471NS/39 đến trụ 471NS/44	Xã: Ninh Sơn, Lâm Sơn	- Cắt: LBS 471NS/29, LTD 471NS-7/29; - Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 4; - Kiểm tra LTD 472NS- 7/51, DS 472NS-2/49, LBF 471NS-7/30: Đang cắt	Một phần các thôn: 1, 3 và 6; thôn 7 - xã Ninh Sơn; xã Lâm Sơn (trừ thôn: Tân Lập 1, Tân Lập 2)	5.959
	8:00	10:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị mạch vòng LBS 471NS/472NS/40	Tại trụ 471NS/472NS/40	Xã Ninh Sơn	- Cắt: LBS 471NS/29, LTD 471NS-7/29; - Kiểm tra LTD 472NS- 7/51, DS 472NS-2/49, LBF 471NS-7/30: Đang cắt	Kết hợp công tác	

15/5/2026 Thứ sáu	8:00	10:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì tủ bù trung áp tuyến 471NS (SCTX)	Tại trụ 471NS/35	Xã Ninh Sơn	- Cắt: LBS 471NS/29, LTD 471NS-7/29; - Kiểm tra LTD 472NS-7/51, DS 472NS-2/49, LBF 471NS-7/30: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	8:00	11:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn trung áp tuyến 471NS (SCTX)	Tại trụ 471NS/44	Xã Ninh Sơn	- Cắt: LBS 471NS/29, LTD 471NS-7/29; - Kiểm tra LTD 472NS-7/51, DS 472NS-2/49, LBF 471NS-7/30: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	10:15	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh thiết bị mạch vòng lưới điện trung áp tuyến 471NS, 472NS (SCTX)	Tại trụ 471NS/472NS/40	Xã Ninh Sơn	- Cắt: LBS 471NS/29, LTD 471NS-7/29; - Kiểm tra LTD 472NS-7/51, DS 472NS-2/49, LBF 471NS-7/30: Đang cắt	Kết hợp công tác	
	8:00	15:00	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay thùng trạm, FCO và LA trạm biến áp (SCL)	Tại trạm SÔNG MỸ 13	Xã Ninh Sơn	- Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 13; - Cắt FCO 471NS-7/42	Kết hợp công tác	
	10:15	15:00	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị phân đoạn REC 472NS/51 tuyến 472NS (DV)	Tại trụ 472NS/51	Xã Ninh Sơn	- Kiểm tra LTD 472NS-7/51 đang cắt; - Cắt LTD 472NS-2/51; - Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 5	Một phần thôn 6 - xã Ninh Sơn	201
	8:05	16:30	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay thùng trạm và thay LA trạm biến áp (SCL)	Tại trụ trạm SÔNG MỸ 4	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 4	Kết hợp công tác	
	13:45	16:30	NS	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Kiểm định định kỳ thiết bị trạm biến áp (DV)	Tại trạm SÔNG MỸ 4	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm SÔNG MỸ 4	Kết hợp công tác	

15/5/2026 Thứ sáu	8:00	15:00	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay thùng trạm, FCO và LA trạm biến áp (SCL)	Tại trạm SÔNG MỸ 1	Xã Ninh Sơn	- Cất: REC 471NS/44, LTD 471NS-7/44; - Cất FCO trạm SÔNG MỸ 1	Kết hợp công tác	
	8:00	15:00	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay thùng trạm, FCO và LA trạm biến áp (SCL)	Tại trạm TRÀ GIANG 3	Xã Lâm Sơn	- Cất: REC 471NS/44, LTD 471NS-7/44; - Cất FCO trạm TRÀ GIANG 3	Kết hợp công tác	
	8:00	15:00	NS	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay thùng trạm, FCO và LA trạm biến áp (SCL)	Tại trạm TRÀ GIANG 11	Xã Lâm Sơn	- Cất: REC 471NS/44, LTD 471NS-7/44; - Cất FCO trạm TRÀ GIANG 11	Kết hợp công tác	
16/5/2026 Thứ bảy	7:30	11:30	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm ĐÀI K9 (SCL)	Tại trạm ĐÀI K9	Phường Đô Vinh	Cất FCO trạm ĐÀI K9	Khách hàng: Trung đoàn 937	1
	13:45	17:00	PR	Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thay thùng trạm ĐÀI K5 (SCL)	Tại trạm ĐÀI K5	Phường Đô Vinh	Cất FCO trạm ĐÀI K5	Khách hàng: Trung đoàn 937	1