

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA**
Tuần thứ 13 năm 2026 (Từ ngày 23/3/2026 đến ngày 29/3/2026)

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 13/2026, 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 13 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]	134,27	136,36	134,45	132,42	133,86	132,46	129,45	136,36
P_{\min} [MW]	93,27	95,76	94,35	92,41	92,38	91,33	90,47	90,47
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,685	2,729	2,689	2,672	2,666	2,631	2,473	18,545

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 14 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]	135,84	136,72	135,24	133,37	134,95	133,18	130,26	136,72
P_{\min} [MW]	93,76	96,27	94,68	93,35	92,42	91,89	90,75	90,75
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,693	2,745	2,731	2,693	2,697	2,663	2,489	18,711

* **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 25/03/2026:

➤ Từ 14 giờ đến 18 giờ: Chuyển tải sau REC 471TC/140/01 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 479TC (khép vòng kín).

➤ Từ 14 giờ 05 đến 17 giờ 50: Chuyển tải sau LBS 471TC/141 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín).

➤ Từ 6 giờ 30 đến 17 giờ: Chuyển tải sau REC 471NT1/37/B187 tuyến 478NP sang nhận điện tuyến 471NT1 (khép vòng kín).

➤ Từ 7 giờ đến 16 giờ 45: Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (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 13/2026 không có công tác lưới 110kV và 39 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; thay hệ thống đo đếm định kỳ, vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa, vệ sinh hotline thiết bị và ĐD bằng nước áp lực cao,....

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện theo Phụ lục đính kèm.

8. Kế hoạch huy động nguồn:

- Các NM thủy điện nhỏ phát theo biểu đồ huy động công suất, sản lượng tuần của KHoPC, biểu đồ huy động ngày của NSMO/CSO, EVNCPC và lệnh chỉ huy điều độ của Điều độ Khánh Hòa 1.

- Hệ thống ĐMTMN: Công suất đặt là 393,746 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 13/2026 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	519.591
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	402.590
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	327.270
Tân Mỹ	14,0	14,0	1.420.197
Tân Mỹ 2	10,0	10,0	1.335.715

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 19/03/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 11/2026

Trong tuần 11/2026 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 diễn ra bầu cử đại biểu Quốc hội khóa XVI và đại biểu Hội đồng nhân dân các cấp nhiệm kỳ 2026-2031 trên địa bàn quản lý.

1. Phụ tải và nguồn điện:

1.1. Phụ tải:

HTĐ	Tuần		Tuần 11/10 [%]
	11/2026	10/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,732	17,654	94,78
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,390	2,522	94,78
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,602	2,801	92,91
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,174	2,251	96,55
P_{max} [MW]	129,23	135,98	95,04
P_{min} [MW]	84,12	89,76	93,72

* Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 15/03/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	183,879	174,238	105,53

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện:

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 11/10 [%]	
	11/2026		10/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	126,10	2,617	130,41	2,535	96,70	103,26
NMTĐ thuộc điều khiển	44,57	3,729	45,38	3,938	98,23	94,69
ĐMTMN	256,99	10,386	256,66	11,181	100,13	92,89
Tổng	129,23	16,732	135,98	17,654	95,04	94,78

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 15/03/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	20,812	13,269	156,85
NMTĐ thuộc điều khiển	45,864	47,253	97,06
ĐMTMN	117,203	113,716	103,07
Tổng	183,879	174,238	105,53

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	178	56,33
2	T2 Tháp Chàm	63	316	141	44,62
3	T1 Ninh Hải	40	201	121	60,20
4	T2 Ninh Hải	25	126	41	32,54
5	T1 Ninh Phước	40	201	158	78,61
6	T2 Ninh Phước	25	126	73	57,94
7	T1 Ninh Sơn	25	126	87	69,05
8	T2 Ninh Sơn	25	126	101	80,16
9	T1 KCN Du Long	40	201	72	35,82
10	T2 KCN Du Long	40	201	30	14,93
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	91	72,22

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	-8,6	4,2	472TC	-12,8	9,3	471NS	-3,9	2,9	471DL	-13,2	8,1
473TC	5,7	7,6	474TC	-7,8	3,9	473NS	-6,1	2,7	478DL	-4,9	4,4
475TC	-3,3	6,8	476TC	-9,7	5,7	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,6	1,1	478TC	5,8	9,4	472NS	-4,2	6,7			
479TC	-9,4	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	2,0	2,3	471NP	-11,8	0,6	472NP	-7,7	1,2	471NT1	-8,5	1,7
473NH	-12,8	7,6	473NP	-7,9	5,7	474NP	0,0	0,0	473NT1	-10,6	7,7
477NH	-9,1	3,6	475NP	-5,5	5,0	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,1	2,9
479NH	6,7	9,1	477NP	-5,9	3,1	478NP	-6,1	1,7			
472NH	5,6	6,7									
476NH	-2,8	1,2									
478NH	0,5	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
Đường dây 110kV:					
1	176/T220 Tháp Chàm 2 - 172/T110 KCN Du Long	445	384	86	Năng lượng tái tạo phát cao
2	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha	510	429	84	Năng lượng tái tạo phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	644	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	T2	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 13/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	23/03/2026	24/03/2026	25/03/2026	26/03/2026	27/03/2026	28/03/2026	29/03/2026
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	44,6	44,7
03:00	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,6	44,7
03:30	46,2	44,8	44,5	44,8	44,6	44,5	44,5	44,7
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	45,2	45,3	44,8
05:30	46,2	43,2	43,1	43,3	43,2	43,2	43,2	42,8
06:00	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
06:30	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,1	44,1	42,8
07:00	46,2	44,1	44,0	44,2	44,1	44,0	44,0	42,8
07:30	46,2	43,7	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	36,8	36,6	36,6	36,7	36,6	36,6	36,7
10:30	46,2	35,9	35,8	35,8	35,9	35,8	35,8	35,9
11:00	46,2	35,3	35,2	35,2	35,3	35,2	35,2	35,3
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	43,0	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	43,8	44,0	43,8	44,0
17:00	46,2	44,9	44,9	45,0	45,0	45,0	45,0	44,0
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	46,0	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	45,3	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	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	45,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,0
22:30	46,2	45,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:00	46,2	45,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
23:30	46,2	45,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,1	45,0
24:00	46,2	45,2	45,1	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1
Ngày [tr.kWh]		0,772	0,770	0,772	0,771	0,771	0,770	0,766

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 13/2026 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 13/2026 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	23/03/2026	6h00	24/03/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT106; Tháo dỡ thu hồi trụ BTLT 161, 160 hiện hữu. (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 Tháp Chàm 2 – 171 ĐG HanBaRam 2.	18h00	24/03/2026	23h00	24/03/2026	Đường dây 110kV 173 Tháp Chàm 2 – 171 ĐG HanBaRam 2.	Phối hợp đăng ký thi công SCL năm 2026 hạng mục mạ bạc phục hồi tiếp xúc DCL 110kV.		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 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	17h00	24/03/2026	6h00	25/03/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	Kéo dây chống sét TK50 từ trụ 80XDM đến trụ 90HH. (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 Hanbaram2	17h00	25/03/2026	6h00	26/03/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT107; Tháo dỡ thu hồi trụ BTLT 162, 163 hiện hữu. (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 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	17h00	26/03/2026	6h00	27/03/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	Kéo dây chống sét TK50 từ trụ 80XDM đến trụ 90HH. (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 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	17h00	27/03/2026	6h00	28/03/2026	Đường dây 110kV 173 ĐMT.CMX – 172 ĐG Hanbaram2	Lắp dựng trụ xây dựng mới VT106; Tháo dỡ thu hồi trụ BTLT 161, 160 hiện hữu. (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					
7	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 175 Tháp Chàm 2 - 172 ĐG Đầm Nại	18h00	28/03/2026	23h00	28/03/2026	Đường dây 110kV 175 Tháp Chàm 2 - 172 ĐG Đầm Nại	Phối hợp đăng ký thi công SCL năm 2026 hạng mục mạ bạc phục hồi tiếp xúc DCL 110kV.		X	
8	Điều độ Khánh Hòa 1	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	17h00	28/03/2026	6h00	29/03/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm – 172 Ninh Thuận 1	Kéo dây chống sét TK50 từ trụ 78XDM đến trụ 80XDM và vào cột công ngăn 174 Trạm 110kV Tháp Chàm. (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 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	17h00	29/03/2026	6h00	30/03/2026	Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm 2 – 171 Tháp Chàm	Kéo dây chống sét từ trụ 30A đến trụ 80. (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
23/03/2026 Thứ hai	9:20	10:20	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ	Tại thùng công tơ khách hàng Công ty TNHH KFC Việt Nam	Phường Phan Rang	Cắt FCO trạm THANH PHONG	Một phần tổ dân phố: 15, 17 - phường Phan Rang	260
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline tuyến 477NT1 (xe Isuzu Thuận Nam)	Từ trụ 477NT1/95/69 đến trụ 477NT1/95/118	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 477NT1/95/01		
24/03/2026 Thứ ba	7:45	10:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp ANH QUÂN 2, thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm ANH QUÂN 2	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm ANH QUÂN 2	Khách hàng: Công ty TNHH Thương mại và Dịch vụ Vận tải Anh Quân	1
	13:45	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp XÓM CHIẾU, thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm XÓM CHIẾU và dọc lưới hạ áp	Phường Bảo An	Cắt FCO trạm XÓM CHIẾU	Một phần tổ dân phố Công Thành - phường Bảo An	137
	8:15	12:45	PR	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI hạ áp	Tại trạm MT. CÔNG NGHỆ THÀNH SƠN	Xã Mỹ Sơn	Cắt LBFCO trạm MT. CÔNG NGHỆ THÀNH SƠN	Khách hàng: Công ty Cổ phần Đầu tư Đức Lộc, Công ty TNHH Công nghệ cao Thành Sơn	2
25/03/2026 Thứ tư	14:00	18:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471TC/140/01 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 479TC (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 471TC-1/140/49, LTD 471TC-7/140/49: Đang đóng; - Đóng LBS 471TC/140/49				
	14:05	17:50	PR	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt: REC 471TC/140/01, LTD 471TC-1/140/01	
	14:05	17:50	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 471TC/141 tuyến 471TC sang nhận điện tuyến 471DL (khép vòng kín)	- Kiểm tra LTD 471TC-1/190 đang đóng; - Đóng LBS 471TC/190				
	14:10	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt: LBS 471TC/141, LTD 471TC-1/141	

25/03/2026 Thứ tư	14:15	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Tháp đà tại trụ TSon 7/B03 để nâng cao độ võng dây trung áp (SCTX - Cầu Isuzu)	Tuyến 471TC: Tại trụ TSon 7/B03 (khoảng trụ 471TC/124 đến trụ 471TC/125)	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Một phần thôn An Hòa; thôn Thành Sơn - xã Xuân Hải; tổ dân phố 6 - phường Đô Vinh; các tổ dân phố: Công Thành, Thành Ý, Tân Sơn 1 và Tân Sơn 2 - phường Bảo An	2.834	
	14:15	17:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thu hồi đường dây trung áp đã cô lập với lưới điện (SCTX - Cầu Isuzu)	Tuyến 471TC: Tại trụ 471TC/137 đến trụ 471TC/137/02 (số cũ)	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Kết hợp công tác		
	14:15	17:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp AN HÒA 5, bổ sung sứ đỡ cáp CX phần trên FCO (SCTX - Cầu Isuzu)	Tại trạm AN HÒA 5	Xã Xuân Hải	- Cắt: REC 471TC/75A, LTD 471TC-7/75A; - Kiểm tra LTD 471TC-1/140/01, LTD 471TC-1/141: Đang cắt	Kết hợp công tác		
	8:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (Cầu rô)	Tuyến 472NH: Từ trụ 472NH/191/01 đến trụ 472NH/191/25/12, từ trụ 472NH/191/25/05 đến trụ 472NH/191/25/05/31	Phường Đông Hải	Khóa chức năng 79 REC 472NH/126			
	6:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 471NT1/37/B187 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	16:45	TN	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt: REC 471NT1/37/B187, DS 471NT1-1/37/B187		
	7:00	16:45	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau REC 473NP/63 tuyến 473NP sang nhận điện tuyến 473TC (khép vòng kín)				- Kiểm tra LTD 473TC-1/168/B01, LTD 473TC-7/168/B01: Đang đóng; - Đóng LBS 473TC/168/B01		
	7:15	16:30	NP	Tổ quản lý kỹ thuật					Cắt: REC 473NP/63, DS 473NP-1/61		

25/03/2026 Thứ tư	7:30	15:30	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Sa thải nguồn ĐMTMN để chống quá tải tuyến 471NT1. * 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: REC 471NT1/37/B137A/02, LBF 471NT1-7/37/B120	Các khách hàng: Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Phước Lập - Phước Nam, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Hai, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Bốn, Công ty TNHH Năng Lượng Xanh Thuận Nam Ba và Công ty Cổ phần Mầm Năng	5
	7:30	16:30	TN	Công ty Lộc Phát	Thay bulon đà ri sét (SCL 2026)	Tuyến 473NP, 478NP: Tủ trụ 478NP-476NP/04 đến tủ 478NP-476NP/34, tủ trụ 478NP-476NP/53 đến tủ 478NP-476NP/59	Xã Thuận Nam	<ul style="list-style-type: none"> - Cát: MC 473, 478 trạm 110kV Ninh Phước; - Cát: DS 473NP-7/02, DS 478NP-7/02; - Kiểm tra DS 475NP/ 478NP-2/03, DS 476NP/ 477NP-1/03: Đang cắt; - Kiểm tra LBS 476NP/07 đang cắt; - Cát LTD 476NP-7/07; - Kiểm tra LBS 474NP/ 478NP/108 đang cắt; - Cát LTD 474NP/478NP-2/108; - Kiểm tra LBS 473NT1/ 37/B187, DS 471NT1-1/37/B187: Đang cắt; - Cát DS 473NT1-1/37/B187 	Một phần thôn Văn Lâm 3 - xã Thuận Nam	65
	8:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Tăng công suất trạm NHO LÂM 3 từ 50kVA lên 2x50kVA (SCTX)	Tại trạm NHO LÂM 3	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NHO LÂM 3	Một phần thôn Nho Lâm - xã Thuận Nam	62
	7:45	16:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển thùng công tơ, đầu nhánh dây khách hàng trạm NINH BÌNH 1 từ trụ hạ áp sang trụ trung áp và nhỏ thu hồi trụ NBình 1/A03 sau khi sang lưới xong (SCTX)	Tại các trụ: NBình 1/A03, NBình 1/B01 và NBình 1/B04	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm NINH BÌNH 1	Một phần thôn 8 - xã Ninh Sơn	87

26/03/2026 Thứ năm	7:45	11:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp XÓM DỪA 1, thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm XÓM DỪA 1 và dọc lưới hạ áp	Phường Đô Vinh	Cát FCO trạm XÓM DỪA 1	Một phần tổ dân phố: 4, 5 - phường Đô Vinh	42
	13:45	16:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biến áp HỘ DIÊM 13, thí nghiệm định kỳ CBM cấp độ 2 (SCTX)	Tại trạm HỘ DIÊM 13 và dọc lưới hạ áp	Xã Xuân Hải	Cát FCO trạm HỘ DIÊM 13	Một phần thôn Thủy Lợi - xã Xuân Hải	50
	7:30	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp và thay dây chày trạm VĂN SƠN 10. (SCTX - xe rô) - Phát quang lưới hạ áp trạm VĂN SƠN 10.	Tại trụ 474NH/125/B57/13/10 và dọc lưới hạ áp trạm VĂN SƠN 10	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm VĂN SƠN 10	Một phần khu phố: 4, 12 - phường Ninh Chử	224
	7:45	11:00	NH	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp VĂN SƠN 10 - 2x75kVA (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/B57/13/10	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm VĂN SƠN 10	Kết hợp công tác	
	8:00	11:00	NH	Công ty Yên Ninh	Di dời trụ hạ áp (DV)	Tại trụ VSon 10/C09	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm VĂN SƠN 10	Kết hợp công tác	
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, quần băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp và thay dây chày trạm VĂN SƠN 11. (SCTX - xe rô) - Phát quang lưới hạ áp trạm VĂN SƠN 11.	Tại trụ 474NH/125/B57/13/13 và dọc lưới hạ áp trạm VĂN SƠN 11	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm VĂN SƠN 11	Một phần khu phố: 4, 12 - phường Ninh Chử	114
	13:45	17:00	NH	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp VĂN SƠN 11 - 75kVA (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/B57/13/13	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm VĂN SƠN 11	Kết hợp công tác	
	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (Cầu rô)	Tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/230 đến trụ 473NH/304	Xã Vĩnh Hải	Khóa chức năng 79 REC 473NH/230		
	7:30	10:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ khách hàng: Nguyễn Văn Đương, Trung tâm Dịch vụ Nông nghiệp tỉnh Ninh Thuận	Tại trụ 474NH/125/B28/34/10	Phường Ninh Chử	Cát FCO trạm XÓM NẠI 3	Một phần khu phố Khánh Sơn - phường Ninh Chử	16
10:45	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM THUẬN	Tại trụ 472NH/70/73	Xã Ninh Hải	Cát FCO trạm TÔM THUẬN	Khách hàng: DNTN Giồng thủy sản Long Vi NTV	1	

26/03/2026 Thứ năm	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ lỗi trạm KHÁNH NHƠN 6	Tại trụ 472NH/162/B06	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm KHÁNH NHƠN 6	Một phần thôn Khánh Nhơn 2 - xã Vĩnh Hải	118
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ hỏng trạm MỸ TUỜNG 19	Tại trụ 473NH/198/B04	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm MỸ TUỜNG 19	Một phần thôn Mỹ Tường 2 - xã Vĩnh Hải	30
	7:30	12:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn LTD, Recloser tại trụ 471NT1/63A/84. - Khắc phục thay dây buộc cổ sứ tại trụ 471NT1/63A/60. - Vệ sinh bảo trì, thay LBFCO hỏng buồng dập hồ quang tại trụ 471NT1/64/A01, 471NT1/90. (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/63A/84, 471NT1/63A/60, 471NT1/64/A01 và 471NT1/90	Xã Phước Dinh	- Cắt: REC 471NT1/38, LTD 471NT1-7/38; - Kiểm tra LTD 471NT1-7/63A/147, LBF 471NT1-7/37/A12A, LTD 471NT1-7/37/A02/02: Đang cắt	Một phần thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	49
	7:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Vệ sinh bảo trì, thay LBFCO hỏng buồng dập hồ quang tại trụ 471NT1/123. - Vệ sinh bảo trì lều, thay khoá néo rỉ sét tại các trụ: 471NT1/113, 471NT1/113/01, 471NT1/128, 471NT1/128/01. - Vệ sinh bảo trì trạm, thay cáp CX bị phồng tại trạm SƠN HẢI 15. (SCTX)	Tại các trụ: 471NT1/123, 471NT1/113, 471NT1/113/01, 471NT1/128, 471NT1/128/01 và 471NT1/146	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/90	Một phần thôn Sơn Hải 2 - xã Phước Dinh	480
	7:30	17:00	TN	Công ty Lộc Phát	Thay trụ BTLT (SCL 2026)	Tại các trụ: 471NT1/109, 471NT1/119, 471NT1/127, 471NT1/128, 471NT1/132 và 471NT1/136	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 471NT1-7/90	Kết hợp công tác	
	8:00	17:00	TB	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline đường dây trung áp tuyến 478DL bằng nước áp lực cao	Tuyến 478DL: Từ trụ 475DL/288 đến trụ 475DL/288/A10, từ trụ 475DL/338/10 đến trụ 475DL/338/54	Xã Công Hải	Khoá chức năng 79 REC 475DL/254		

27/03/2026 Thứ sáu	7:30	11:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, sơn MBA, quấn băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp và thay dây chảy trạm VẠN SƠN 2; - Phát quang lưới hạ áp trạm VẠN SƠN 2. (SCTX - xe rô)	Tại trụ 474NH/125/B16 và dọc lưới hạ áp trạm VẠN SƠN 2	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO 474NH-7/125/B55	Một phần khu phố 1 - phường Ninh Chừ	130
	7:45	11:00	NH	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp VẠN SƠN 2 - 75kVA (SCTX)	Tại trụ 474NH/125/B16	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO 474NH-7/125/B55	Kết hợp công tác	
	13:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì trạm, sơn MBA, quấn băng keo cọc sứ hạ, làm kín ống cáp và thay dây chảy trạm ĐÁ CHÔNG. - Phát quang lưới hạ áp trạm ĐÁ CHÔNG. (SCTX - xe rô)	Tại trụ 474NH/125/B04 và dọc lưới hạ áp trạm ĐÁ CHÔNG	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO trạm ĐÁ CHÔNG	Một phần khu phố: Khánh Sơn, Khánh Hiệp - phường Ninh Chừ	51
	13:45	17:00	NH	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm bảo dưỡng theo CBM cấp độ 2 trạm biến áp ĐÁ CHÔNG - 320kVA	Tại trụ 474NH/125/B04	Phường Ninh Chừ	Cắt FCO trạm ĐÁ CHÔNG	Kết hợp công tác	
	7:30	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (Cầu rô)	Tuyến 473NH: Từ trụ 473NH/304 đến trụ 473NH/387	Xã Vĩnh Hải	Khóa chức năng 79 REC 473NH/303A		
	7:30	17:00	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì đường dây trung áp tuyến 474TC (SCTX)	Từ trụ 474TC/168/B12/01 đến trụ 474TC/168/B12/59	Xã Phước Hậu	Cắt LBF 474TC-7/168/B12	Một phần thôn Bảo Vinh - xã Phước Hậu	170
	7:30	17:00	NP	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Thí nghiệm thiết bị định kỳ theo phương pháp CBM cấp độ 2	Tại các trạm: BẢO VINH 4, BẢO VINH 5 và BẢO VINH 9	Xã Phước Hậu	Cắt LBF 474TC-7/168/B12	Kết hợp công tác	
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Lắp sứ treo dừng dây; - Thu hồi đà, sứ và nhánh dây trung áp đã cô lập. (SCTX)	Tuyến 475NP: Từ trụ 475NP/129/64 đến trụ 475NP/129/80	Xã Thuận Nam	- Kiểm tra LBF 475NP-7/129/31 đang cắt; - Kiểm tra đã tháo lều trung áp tại trụ 475NP/129/81		

27/03/2026 Thứ sáu	7:45	12:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Kiểm tra, vệ sinh bảo trì tủ bù trung áp TBT-TRIỆU PHONG (SCTX)	Tại trụ 477NS/39/03	Xã Ninh Sơn	Cát LBF 477NS-7/39/01	Thôn: Triệu Phong 1, Triệu Phong 2 - xã Ninh Sơn	1.237
	8:00	17:30	NS	Công ty XLĐ 19 Tháng 5	Dựng trụ đôi, lắp đặt đỡ máy biến áp để nâng cấp trạm biến áp từ 1 pha lên 3 pha (ĐTXD)	Tại trạm TRIỆU PHONG 6	Xã Ninh Sơn	- Cát ATM trạm: TRIỆU PHONG 6, TRIỆU PHONG 9; - Tháo kẹp hotline tại trụ 477NS/39/05 hướng vào trạm TRIỆU PHONG 6	Một phần thôn Triệu Phong 1 - xã Ninh Sơn	210