

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

Tuần thứ 05 năm 2026 (Từ ngày 26/01/2026 đến ngày 01/02/2026)

Kính gửi:

- Các Đội Quản lý điện trực thuộc;
- Xí nghiệp lưới điện cao thế Khánh Hòa;
- Công ty TNHH Điện lực Du Long.

Căn cứ Thông tư số 06/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện Quốc gia;

Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ban hành ngày 01/02/2025 của Bộ Công Thương về việc Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng;

Căn cứ Thông tư số 46/2025/TT-BCT ban hành ngày 06/08/2025 của Bộ Công Thương Sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia.

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện tuần 05/2026, 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 05 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]	128,64	130,17	131,25	128,75	128,11	127,35	126,49	131,25
P_{\min} [MW]	88,59	89,75	90,54	88,35	88,17	86,56	86,19	86,19
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,537	2,598	2,643	2,546	2,492	2,436	2,417	17,669

2.2. Dự báo nhu cầu phụ tải tuần 06 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]	129,83	131,47	132,36	130,21	129,73	128,33	127,68	132,36
P_{\min} [MW]	89,69	90,75	91,89	89,47	89,26	88,12	87,58	87,58
$A_{\text{ngày}}$ [tr.kWh]	2,589	2,653	2,691	2,603	2,586	2,521	2,446	18,089

* **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 27/01/2026 từ 7 giờ đến 16 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín).

+ Ngày 29/01/2026 từ 14 giờ 20 đến 17 giờ 15: Chuyển tải sau LBS 472NP/180 tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (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 05/2026 không có công tác lưới 110kV và 56 công tác cắt điện lưới trung, hạ áp. Các công tác chủ yếu: Thí nghiệm, kiểm định định kỳ; xử lý tồn tại, khiếm khuyết; thay thế thiết bị; vệ sinh bảo dưỡng, sửa chữa, vệ sinh hotline thiết bị và ĐD bằng nước áp lực cao,....

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

8. Kế hoạch huy động nguồn:

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

- Hệ thống ĐMTMN: Công suất đặt là 393,805 MWp, trong đó nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp là 321,713 MWp, đầu nối lưới hạ áp là 72,092MWp. KHoPC huy động công suất tối đa nguồn ĐMTMN đầu nối lưới hạ áp theo khả năng bức xạ; đồng thời, thực hiện huy động công suất nguồn ĐMTMN đầu nối lưới trung áp theo phương án của KHoPC, không vượt công suất phân bổ của EVNCPC.

- Hạn chế công suất phát của các nguồn điện trong vận hành để chống quá tải lưới điện khi có lệnh Điều độ.

- Trường hợp công suất khả dụng các nguồn điện không đáp ứng được nhu cầu phụ tải, NSMO/CSO phối hợp các Công ty Điện lực thực hiện điều hòa, tiết giảm phụ tải điện để đảm bảo hệ thống điện vận hành an toàn, tin cậy.

Công ty Điện lực Khánh Hòa dự báo công suất, sản lượng tuần 05/2026 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	670.512
Thượng Sông Ông	7,5	7,5	500.137
Thượng Sông Ông 1	6,6	6,6	373.314
Tân Mỹ 2	14,0	14,0	1.314.923
Tân Mỹ	10,0	10,0	1.412.301

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 theo yêu cầu của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và Thị trường điện quốc gia, Tổng công ty Điện lực miền Trung để đảm bảo an toàn hệ thống điện./.

Nơi nhận:

- Ban KT-EVN CPC (báo cáo);
- Ban Giám đốc (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc Công ty (để biết);
- Website Công ty ĐLKH (công bố);
- Lưu: VT, ĐĐ (V.Hải.03).

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC

(kèm theo Công văn số: /KHoPC-ĐĐ ngày 22/01/2026)

Phụ lục I.

Tổng kết tình hình vận hành tuần 03/2026

Trong tuần 03/2026 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 03/02 [%]
	03/2026	02/2026	
$A_{tuần}$ [tr.kWh]	16,784	15,770	106,43
$A_{ngày\ tb}$ [tr.kWh]	2,398	2,253	106,43
$A_{ngày\ max}$ [tr.kWh]	2,507	2,339	107,19
$A_{ngày\ min}$ [tr.kWh]	2,261	2,108	107,25
P_{max} [MW]	136,11	134,26	101,38
P_{min} [MW]	74,41	74,42	99,99

Lũy kế sản lượng của KHoPC tính đến ngày 18/01/2026:

A [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Phụ tải KHoPC	41,781	40,773	102,47

1.2. Nguồn điện:

a) Công suất, sản lượng nguồn điện

Cơ cấu nguồn	Tuần				Tuần 03/02 [%]	
	03/2026		02/2026		P_{max}	A
	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]	P_{max} [MW]	A [tr.kWh]		
Hệ thống	133,09	0,270	131,22	1,040	101,42	26,00
NMTĐ thuộc điều khiển	45,91	4,952	45,69	4,836	100,49	102,40
ĐMTMN	215,25	11,562	218,96	9,894	98,31	116,86
Tổng	136,11	16,784	134,26	15,770	101,38	106,43

b) Lũy kế và sản lượng nguồn điện tính đến ngày 18/01/2026:

Sản lượng [tr.kWh]	2026	2025	2026/2025 [%]
Hệ thống	1,875	4,173	44,94
NMTĐ thuộc điều khiển	12,508	12,366	101,15
ĐMTMN	27,398	24,233	113,06
Tổng	41,781	40,773	102,47

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	167	52,85
2	T2 Tháp Chàm	63	316	145	45,89
3	T1 Ninh Hải	40	201	160	79,60
4	T2 Ninh Hải	25	126	42	33,33
5	T1 Ninh Phước	40	201	138	68,66
6	T2 Ninh Phước	25	126	68	53,97
7	T1 Ninh Sơn	25	126	101	80,16
8	T2 Ninh Sơn	25	126	105	83,33
9	T1 KCN Du Long	40	201	59	29,35
10	T2 KCN Du Long	40	201	26	12,94
11	T1 Ninh Thuận 1	25	126	71	56,35

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	-7,8	5,1	472TC	-11,5	9,9	471NS	-3,3	2,9	471DL	-12,3	8,3
473TC	4,8	7,7	474TC	-7,0	4,2	473NS	-5,5	2,6	478DL	-3,9	3,7
475TC	-3,4	7,0	476TC	-10,0	5,7	475NS	0,0	0,0			
477TC	-13,9	1,0	478TC	5,2	9,1	472NS	-4,0	6,5			
479TC	-8,1	0,4	480TC	0,0	0,0						
Trạm Ninh Hải			Trạm Ninh Phước						Trạm Ninh Thuận 1		
MBA T1, T2			MBA T1			MBA T2			MBA T1		
Tuyến	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	1,6	2,3	471NP	-10,5	0,7	472NP	-7,3	1,2	471NT1	-8,0	2,3
473NH	-13,4	8,1	473NP	-7,1	6,1	474NP	0,0	0,0	473NT1	-8,1	9,1
477NH	-8,2	4,1	475NP	-5,5	3,9	476NP	0,0	0,0	477NT1	2,5	2,8
479NH	6,3	9,4	477NP	-5,1	3,1	478NP	-6,2	2,8			
472NH	4,3	6,9									
476NH	-2,6	1,1									
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	408	91	Năng lượng tái tạo phát cao
2	172/T110 Ninh Sơn - 172/NMTĐ Hạ Sông Pha	510	426	83	Năng lượng tái tạo phát cao
3	174/T220 Tháp Chàm 2 - 171/T110 Tháp Chàm	710	655	92	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	101	80	Nguồn thủy điện nhỏ và năng lượng tái tạo phát cao
2	T110 Ninh Sơn	T2	126	105	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 05/2026

Giờ	Công suất [MW] và Sản lượng [tr.kWh] dự kiến							
	P _{đặt}	26/01/2026	27/01/2026	28/01/2026	29/01/2026	30/01/2026	31/01/2026	01/02/2026
00:30	44,7	44,7	44,8	44,7	44,7	44,7	44,7	44,8
01:00	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,8
01:30	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,6	44,7	44,7
02:00	44,7	44,7	44,6	44,7	44,7	44,6	44,7	44,7
02:30	44,7	44,7	44,6	44,6	44,7	44,6	44,7	44,7
03:00	44,7	44,6	44,6	44,6	44,7	44,6	44,7	44,7
03:30	44,7	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7	44,7
04:00	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7
04:30	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,7
05:00	44,6	45,2	45,1	45,2	45,2	45,1	44,6	44,7
05:30	42,6	43,2	43,1	43,2	43,2	43,1	42,6	42,7
06:00	43,5	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6	42,7
06:30	43,5	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6	42,7
07:00	43,5	44,1	43,9	44,1	44,1	44,0	42,6	42,7
07:30	43,5	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,6	41,7
08:00	43,5	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,6	41,7
08:30	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,7
09:00	41,6	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,7
09:30	41,6	41,7	41,6	41,7	41,6	41,6	41,6	41,7
10:00	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
10:30	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
11:00	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
11:30	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:00	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
12:30	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,8
13:00	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,8
13:30	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
14:00	43,1	43,1	43,1	43,1	43,2	43,1	43,1	43,1
14:30	43,1	43,2	43,1	43,1	43,2	43,1	43,1	43,1
15:00	43,1	43,2	43,1	43,1	43,2	43,1	43,1	43,1
15:30	43,7	43,8	43,7	43,7	43,8	43,7	43,7	43,1
16:00	43,8	43,8	43,7	43,7	43,8	43,7	43,8	43,2
16:30	45,2	45,2	45,1	45,1	45,2	45,1	45,2	44,6
17:00	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,2	44,6
17:30	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	46,0	45,2	45,2
18:00	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2	45,2
18:30	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2	45,2
19:00	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2	45,2
19:30	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2	45,2
20:00	45,6	46,1	46,1	46,1	46,1	45,9	45,2	45,2
20:30	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2	45,2
21:00	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
21:30	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
22:00	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2
22:30	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2
23:00	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2
23:30	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2
24:00	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,1	45,2	45,2
Ngày [tr.kWh]		0,787	0,790	0,790	0,790	0,790	0,789	0,784

PHỤ LỤC:

- Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện tuần thứ 05/2026 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 05/2026 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	- Ngăn lộ 110kV: 171, 172, 173, 131; TC C11 và MBA T1 TBA 110kV Ninh Thuận 1. - Đường dây 110kV: 171 Ninh Thuận 1 - 171 NMĐMT Hồ Bàu Ngừ; 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm; 173 Ninh Thuận 1 - 171 NMĐMT GELEX.	22h00	27/01/2026	5h00	28/01/2026	- Ngăn lộ 110kV: 171, 172, 173, 131; TC C11 và MBA T1 TBA 110kV Ninh Thuận 1. - Đường dây 110kV: 171 Ninh Thuận 1 - 171 NMĐMT Hồ Bàu Ngừ; 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm; 173 Ninh Thuận 1 - 171 NMĐMT GELEX.	Vệ sinh thiết bị ngăn lộ 110kV: 171, 172, 173, 131; TC C11; MBA T1 và kiểm tra rơ le nội bộ MBA T1. (Chuyển lưới khép vòng kín phía 22kV, không ảnh hưởng cung cấp điện khách hàng)			X
2	Điều độ Khánh Hòa 1	MBA T1 - TBA 110kV Ninh Sơn	15h00	27/01/2026	17h00	28/01/2026	MBA T1 - TBA 110kV Ninh Sơn	(i) Lọc dầu, khử ẩm bộ OLTC MBA T1; (ii) Kết hợp kiểm tra rơ le nội bộ MBA T1. (Chuyển lưới khép vòng kín phía 22kV, không ảnh hưởng cung cấp điện khách hàng)			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 175 Đa Nhim - 174 ĐMT CMX	16h00	28/01/2026	23h00	28/01/2026	Đường dây 110kV 175 Đa Nhim - 174 ĐMT CMX	Xử lý tồn tại Gói thầu 6.1, công trình cải tạo đường dây 110kV Đa Nhim - Tháp Chàm 2 tại trụ số 06 xây lắp mới (tăng cường chịu lực cho 02 xà néo tạm dây dẫn pha B; nối thêm thanh sắt V vào xà tạm lắp sứ đỡ lèo đưa dây lèo pha B ra ngoài để đảm bảo khoảng cách an toàn vận hành). (Không đấu nối, không làm thay đổi thứ tự pha và tiết diện dây dẫn)		X	
4	Điều độ Khánh Hòa 1	MBA T2 - TBA 110kV Ninh Sơn	15h00	29/01/2026	19h00	29/01/2026	MBA T2 - TBA 110kV Ninh Sơn	Kiểm tra rơ le nội bộ MBA T2. (Chuyển lưới khép vòng kín phía 22kV, không ảnh hưởng cung cấp điện khách hàng)		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
26/01/2026 Thứ hai	8:00	9:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM HẠNH	Tại trụ 473NH/188/67/01	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM HẠNH	Khách hàng: Lê Quang Tùng	1
	9:15	10:15	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm TÔM ANH 1	Tại trụ 473NH/188/52	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM ANH 1	Khách hàng: Đoàn Văn Anh	1
	10:30	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm THỦY SẢN TRUNG KIÊN	Tại trụ 473NH/188/22/05	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm THỦY SẢN TRUNG KIÊN	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất giống thủy sản Trung Kiên	1
	14:00	15:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ trạm NGUYỄN VĂN BÌNH	Tại trụ 473NH/203/15B	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm NGUYỄN VĂN BÌNH	Khách hàng: Nguyễn Văn Bình	1
	15:30	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ trạm TÔM NGHĨA	Tại trụ 473NH/13/07	Xã Vĩnh Hải	Cắt FCO trạm TÔM NGHĨA	Khách hàng: Hoàng Hữu Thiện	1
27/01/2026 Thứ ba	7:00	16:15	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 473TC/171 tuyến 473TC sang nhận điện tuyến 473NP (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 473TC-1/210/18 đang đóng; - Đóng REC 473TC/210/18		
	7:15	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 473TC/171, LTD 473TC-7/171		
	7:30	16:00	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Thay thiết bị phân đoạn 03 bộ LBFCO bảng 01 bộ LBS, 03 bộ LTD (SCTX - Cầu Isuzu)	Tuyến 473TC: Tại trụ 473TC/168/A01	Phường Phan Rang	- Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147; - Kiểm tra LTD 473TC-7/171, LBS 473TC/168/B01 đang cắt; - Cắt LTD 473TC-7/168/B01; - Kiểm tra LBS 473TC/478TC/170/B07/28 đang cắt; - Cắt LTD 473TC/478TC-1/170/B07/28	Các tổ dân phố: 22, 26, 27, 33 và 34 - phường Phan Rang	2.129

27/01/2026 Thứ ba	7:30	11:30	PR	Tổ quản lý kỹ thuật	Hạ dây trung tính từ trụ 473TC/155 đến trụ 473TC/156 để đảm bảo khoảng cách an toàn pha đất (SCTX)	Tuyển 473TC: Từ trụ 473TC/155 đến trụ 473TC/156	Phường Phan Rang	- Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147; - Kiểm tra LTD 473TC-7/171, LBS 473TC/168/B01 đang cắt; - Cắt LTD 473TC-7/168/B01; - Kiểm tra LBS 473TC/478TC/170/B07/28 đang cắt; - Cắt LTD 473TC/478TC-1/170/B07/28	Kết hợp công tác	
	7:30	11:30	PR	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	Thay đà, sứ từ trụ 473TC/155/01 đến trụ 473TC/155/03 (SCL)	Tuyển 473TC: Từ trụ 473TC/155/01 đến trụ 473TC/155/03	Phường Phan Rang	- Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147; - Kiểm tra LTD 473TC-7/171, LBS 473TC/168/B01 đang cắt; - Cắt LTD 473TC-7/168/B01; - Kiểm tra LBS 473TC/478TC/170/B07/28 đang cắt; - Cắt LTD 473TC/478TC-1/170/B07/28	Kết hợp công tác	
	7:30	11:30	PR	Công ty Ngọc Bích	Thay dây trung áp hiện hữu thành dây 3xACX70 + 1AC50 (ĐTXD)	Tuyển 473TC: Từ trụ 473TC/153 đến trụ 473TC/153/01	Phường Phan Rang	- Cắt: REC 473TC/147, LTD 473TC-7/147; - Kiểm tra LTD 473TC-7/171, LBS 473TC/168/B01 đang cắt; - Cắt LTD 473TC-7/168/B01; - Kiểm tra LBS 473TC/478TC/170/B07/28 đang cắt; - Cắt LTD 473TC/478TC-1/170/B07/28	Kết hợp công tác	

27/01/2026 Thứ ba	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì lưới hạ áp, thay kẹp nhôm AC bị oxi hóa bằng kẹp WR tại trụ DKhánh 2/A04, bổ sung tiếp đất lập lại tại trụ DKhánh 2/A09. - Bảo trì, sơn máy biến áp, quấn băng keo cọc sứ hạ máy biến áp, bịt kín ống cáp trạm và thay dây chảy trạm DU KHÁNH 2. (cầu rô - SCTX)	Tại trụ 472NH-474NH/116 và dọc lưới hạ áp trạm DU KHÁNH 2	Phường Ninh Chữ	Cắt FCO trạm DU KHÁNH 2	Một phần khu phố: Khánh Tân, Khánh Chữ 2 - phường Ninh Chữ	255
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm NAM MIỀN TRUNG	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 473NP-7/167/01	Khách hàng: Công ty TNHH Đầu tư thủy sản Nam Miền Trung - Ninh Thuận	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI định kỳ	Tại trạm NGUYỄN KIM KHÁNH	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm NGUYỄN KIM KHÁNH	Khách hàng: Nguyễn Kim Khánh	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm XAY XÁT TÁ 1	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm XAY XÁT TÁ 1	Khách hàng: Phạm Văn Tá	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NƯỚC ĐÁ AN HẢI 2	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm NƯỚC ĐÁ AN HẢI 2	Khách hàng: Công ty TNHH Sản xuất nước đá cây Long Nguyên, Kiều Thanh Niệm	2
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm LINH ĐAN SÀI GÒN	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm LINH ĐAN SÀI GÒN	Khách hàng: Công ty Cổ phần Linh Đan Sài Gòn	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm XAY XÁT KIM XUYẾN	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 472TC-7/184	Khách hàng: Hộ kinh doanh Hạnh Phú	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm TÔM AN HẢI 8	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm TÔM AN HẢI 8	Khách hàng: Công ty TNHH Tôm giống Thuận Thiên	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NGUYỄN CẢNH	Xã Phước Dinh	Cắt FCO 473NT1-7/228/A03	Khách hàng: Nguyễn Cảnh	1
	7:30	11:00	NP	Công ty XLĐ 21 Tháng 8	Di dời trụ hạ áp (DV)	Tại trụ THòa 6/A04	Xã Ninh Phước	Cắt FCO trạm THUẬN HÒA 6	Một phần thôn Phước Khánh - xã Ninh Phước	205

27/01/2026 Thứ ba	7:30	17:00	NP	Đội Dịch vụ Điện lực Khánh Hòa	Lắp tụ bù TBQ tại trụ 473NT1/222 (ĐT XD)	Tại trụ 473NT1/222	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm AN HẢI 3	Một phần thôn Hòa Thạnh - xã An Hải	15
	8:00	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	- Thu hồi dây hạ áp từ trụ VLâm 1/A06/A01 đến trụ VLâm 1/A06/A09. - Vệ sinh bảo trì trạm, mối nối lều hạ áp trạm VĂN LÂM 1. (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm VĂN LÂM 1	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm VĂN LÂM 1	Một phần thôn: Văn Lâm 1, Văn Lâm 3 - xã Thuận Nam	594
	7:45	9:45	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm CÔNG NGHIỆP PHƯỚC NAM 1	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm CÔNG NGHIỆP PHƯỚC NAM 1	Các khách hàng: Chi nhánh Công ty Cổ phần Hoi kỹ nghệ que hàn - Xí nghiệp Hoi kỹ nghệ Phan Rang, Công ty TNHH MTV Thương mại Vận tải Quang Đại Linh và Công ty TNHH Xây dựng Trang trí nội thất Vạn Gia	3
	10:00	11:15	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm NGUYỄN VĂN TUẤN	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm NGUYỄN VĂN TUẤN	Khách hàng: Nguyễn Văn Tuấn	1
	13:45	15:30	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm SÔNG TRÀ 9	Xã Thuận Nam	Cắt FCO trạm SÔNG TRÀ 9	Khách hàng: Công ty TNHH Sông Trà	1
	15:45	17:00	TN	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI	Tại thùng trạm HUỖNH THÁI PHONG	Xã Cà Ná	Cắt FCO 477NP-7/307	Khách hàng: Huỳnh Thái Phong	1
28/01/2026 Thứ tư	7:30	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	- Bảo trì lưới hạ áp, thay kẹp nhôm oxi hóa sang kẹp IPC từ trụ B Sơn 6/A02X/04 đến trụ B Sơn 6/A02X/11. - Bảo trì, sơn máy biến áp, quần băng keo cọc sứ hạ máy biến áp, bịt kín ống cáp trạm và thay dây cháy trạm BÌNH SƠN 6. (cầu rổ - SCTX)	Tại trụ 472NH/191/09/06 và dọc lưới hạ áp trạm BÌNH SƠN 6	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm BÌNH SƠN 6	Một phần các tổ dân phố: 2, 7 và 9 - phường Ninh Chữ; một phần tổ dân phố 3 - phường Đông Hải	212

28/01/2026 Thứ tư	8:00	9:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay TI, công tơ định kỳ khách hàng Lê Thị Ngọc Loan	Tại trụ 472NH/191/36	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ PHƯỚC 2	Một phần các tổ dân phố: 4, 5 và 6 - phường Đông Hải	272
	10:00	11:30	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ lỗi khách hàng Công ty Cổ phần Cấp Nước Ninh Thuận	Tại trụ 474NH/262/B23/14	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm MỸ HẢI 2	Một phần tổ dân phố 7 - phường Đông Hải	26
	14:00	17:00	NH	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ các khách hàng Công ty TNHH MTV Chế biến thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Sản xuất Thương mại Quỳnh Quyên Ninh Thuận	Tại trụ 474NH/277/A20/B03	Phường Đông Hải	Cắt FCO trạm ĐÔNG HẢI 8	Các khách hàng: Công ty TNHH MTV Chế biến thủy sản Đông Hải, Công ty TNHH Sản xuất Thương mại Quỳnh Quyên Ninh Thuận và Lê Thị Nhung	4
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm DƯƠNG THÁI BÌNH	Xã Ninh Phước	Cắt FCO 478NP-7/132	Khách hàng: Dương Thái Bình	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm THÁI THỊ NGÀ	Xã Phước Hữu	Cắt FCO 478NP-7/136	Khách hàng: Thái Thị Ngà	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm CẤP NƯỚC HỮU ĐỨC	Xã Phước Hữu	Cắt FCO 478NP-7/147/25	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường Nông Thôn	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm CẤP NƯỚC HOÀI TRUNG	Xã Phước Hữu	Cắt FCO 474TC-7/103/47A	Khách hàng: Trung tâm Nước sạch và Vệ sinh môi trường Nông Thôn	1
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MÂY THỊNH TIẾN	Phường Bảo An	Cắt FCO 472TC-7/27	Khách hàng: Công ty TNHH May Thịnh Tiến	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm XAY XÁT LỘC HOA	Xã Phước Hậu	Cắt FCO 474TC-7/29B	Khách hàng: Hộ kinh doanh Trần Thị Thu Hoa	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm XAY XÁT THANH TÂM	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm XAY XÁT THANH TÂM	Khách hàng: Công ty TNHH Thanh Tâm Ninh Thuận	1

28/01/2026 Thứ tư	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm NGUYỄN VĂN DŨNG 2	Xã Phước Hậu	Cắt FCO 474TC-7/25A	Khách hàng: HKD Nguyễn Văn Dũng	1
	7:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị phân đoạn DS, LBS, Recloser, mối nối lều trung áp, thay dây buộc cổ sứ và xử lý các tồn tại lưới điện trung áp (SCTX)	Tuyến 477NT1: Tại trụ 477NT1/01, từ trụ 477NT1/37 đến trụ 477NT1/63, từ trụ 477NT1/99 đến trụ 477NT1/119, tại trụ 477NT1/95/02 và từ trụ 477NT1/95/87 đến trụ 477NT1/95/142	Xã Phước Dinh	- Cắt và kéo ra khỏi vị trí vận hành MC 477 trạm 110kV Ninh Thuận 1; - Cắt DS 477NT1-7/01; - Kiểm tra LBS 477NT1/119 đang cắt; - Cắt LTD 473NT1/477NT1-7/117; - Kiểm tra LBS 471NT1/37/A16 đang cắt; - Cắt LTD 471NT1-7/A16; - Đóng DTĐ 477-76 trạm 110kV Ninh Thuận 1	Một phần thôn: Từ Thiện, Sơn Hải 1; thôn Vĩnh Trường - xã Phước Dinh	1.797
	13:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm, tách lưới hạ áp trạm TỪ THIỆN 4 sang trạm TỪ THIỆN (SCTX)	Tại trụ trạm và đường dây hạ áp trạm: TỪ THIỆN, TỪ THIỆN 4	Xã Phước Dinh	Cắt FCO trạm: TỪ THIỆN, TỪ THIỆN 4	Kết hợp công tác	
	8:00	17:00	TN	Công ty TNHH Tư vấn thiết kế điện Bách Khoa	- Trồng trụ xen BTLT 12m tại trụ 477NT1/118/12A. - Di dời trụ, nhánh dây trung áp 477NT1/118/12 sang vị trí trụ trồng mới 477NT1/118/12A và nhổ trụ hiện hữu. (SCTX)	Từ trụ 477NT1/118/11 đến trụ 477NT1/118/13	Xã Phước Dinh	Cắt LBF 477NT1-7/118	Kết hợp công tác	
	8:20	14:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Dời trụ đỡ lưới hạ áp trạm MA NAI (DV)	Tại trụ: MNai/B01 dự định, MNai/B07 dự định	Xã Bác Ái Đông	Cắt LBF 473NS-7/401	Một phần thôn: Ma Ró, Đá Ba Cái; thôn Ma Nai - xã Bác Ái Đông	455
29/01/2026 Thứ năm	8:00	11:30	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (cầu rổ)	Từ trụ 473NH/188/02 đến trụ 473NH/188/33	Xã Vĩnh Hải	Khoá chức năng 79 REC 472NH/38/08		
	14:20	17:15	NP	Tổ quản lý kỹ thuật	Chuyển tải sau LBS 472NP/180 tuyến 472NP sang nhận điện tuyến 472TC (khép vòng kín)			- Kiểm tra LTD 478NP-2/215, LTD 478NP-7/215 đang đóng; - Đóng LBS 478NP/215		
	14:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật				Cắt: LBS 472NP/180, LTD 472NP-2/180, LTD 472NP-7/180		

29/01/2026 Thứ năm	14:30	17:00	TN	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì thiết bị LBS, khắc phục dây nối đất LA (SCTX)	Tại trụ 472NP/180	Xã Phước Hà	Kiểm tra LTD 472NP-2/180, LTD 472NP-7/180: Đang cắt	Không mất điện khách hàng	
	8:00	14:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Phát quang cây cao có nguy cơ ngã vào đường dây gây sự cố (SCTX)	Từ trụ 477NS/135/18 đến trụ 477NS/135/19	Xã Anh Dũng	Cắt LBF 477NS-7/135	Thôn: Tân Định, Gia Hoa - xã Anh Dũng	132
	9:00	17:00	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Cấp bổ sung cáp trạm từ 1xCV35mm2 lên 2xCV35mm2 (SCTX)	Tại trạm GIA HOA	Xã Anh Dũng	Cắt và tháo kẹp hotline FCO trạm GIA HOA	Thôn Gia Hoa - xã Anh Dũng	97
30/01/2026 Thứ sáu	8:00	17:00	NH	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh hotline bằng nước áp lực cao (cầu rổ)	Từ trụ 473NH/40A đến 473NH/89	Xã: Ninh Hải, Vĩnh Hải	Khoá chức năng 79 REC 473NH/40A		
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ, TI định kỳ	Tại trạm BOM ĐÁ TRẮNG	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm BOM ĐÁ TRẮNG	Khách hàng: Công ty TNHH MTV Khai thác Công trình Thủy lợi Ninh Thuận	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MINH TRÍ	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm MINH TRÍ	Khách hàng: Chi nhánh Công ty TNHH Thương mại Minh Trí tại Ninh Thuận, Phạm Thị Phương	2
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm MÃ BÌNH TUỜNG	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm MÃ BÌNH TUỜNG	Khách hàng: Công ty TNHH Năng lượng Hưng Sung	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm TRƯỜNG BẢN PHƯỚC VINH 1	Xã Phước Hậu	Cắt FCO trạm TRƯỜNG BẢN PHƯỚC VINH 1	Khách hàng: Bộ Chỉ huy Quân sự tỉnh Ninh Thuận	1
	8:00	10:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm BP SOLAR 1	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm BP SOLAR 1	Khách hàng: Công ty Cổ phần BP Solar	1
	10:15	11:30	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm BP SOLAR 2	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm BP SOLAR 2	Khách hàng: Công ty Cổ phần BP Solar	1
	13:30	15:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm ĐMT ĐIỆN LỰC 1	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm ĐMT ĐIỆN LỰC 1	Khách hàng: Công ty Cổ phần Đầu tư điện Phước Hữu	1
	15:15	17:00	NP	Tổ quản lý kinh doanh	Thay công tơ định kỳ	Tại trạm ĐMT PHƯỚC HỮU	Xã Phước Hữu	Cắt FCO trạm ĐMT PHƯỚC HỮU	Khách hàng: Công ty Cổ phần Green Energy Phước Hữu	1

30/01/2026 Thứ sáu	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 473NT1/191	Xã Phước Dinh	Khoá chức năng 79 REC 473NT1/94		
31/01/2026 Thứ bảy	8:10	11:30	NS	Tổ quản lý kỹ thuật	Vệ sinh bảo trì trạm biển áp (SCTX)	Tại trạm ỦY BAN HUYỆN	Xã Ninh Sơn	Cắt FCO trạm ỦY BAN HUYỆN	Một phần thôn 3 - xã Ninh Sơn	172