

**PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH HỆ THỐNG ĐIỆN PHÂN PHỐI
CÔNG TY ĐIỆN LỰC KHÁNH HÒA NĂM 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 Trưởng Bộ Công Thương ban hành Thông tư 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 Trưởng Bộ Công Thương ban hành Thông tư 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 Trưởng Bộ Công Thương ban hành Thông tư 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.

Căn cứ Văn bản số 3544/CSO-PT ngày 11/12/2025 của Trung tâm Điều độ Hệ thống điện miền Trung (CSO) về việc “phương thức vận hành HTĐ miền Trung năm 2026”.

Căn cứ Văn bản số 2342/KHoPC-ĐĐ ngày 04/12/2025 của Công ty Điện lực Khánh Hòa về việc “kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện 110kV và các nhà máy điện năm 2026”.

Công ty Điện lực Khánh Hòa thông báo Phương thức vận hành hệ thống điện năm 2026, bao gồm các nội dung như sau:

I. TỔNG KẾT VẬN HÀNH NĂM 2025 (tính đến ngày 14/12/2025)

1. Tình hình nguồn lưới:

a) Lưới điện 110kV:

- Lưới điện 110kV do Công ty Điện lực Khánh Hòa quản lý hiện có hơn 27 đường dây 110kV với 264,014 km; trong đó, tài sản của Điện lực có 198,353 km và 82,678 km thuộc tài sản của các nhà máy năng lượng tái tạo. Các đường dây 110kV nằm trên các đường trục liên kết với hệ thống nguồn phát từ các nhà máy năng lượng tái tạo trên địa bàn tỉnh.

- Các điểm thường mở trên lưới 110kV: MC 171 trạm 110kV Ninh Thuận 1, MC 112 NMĐMT CMX, MC 178 trạm cắt Hậu Sanh (tùy thuộc vào phương thức vận hành của CSO trong từng thời điểm cụ thể).

b) Trạm biến áp 110kV cấp điện lưới phân phối:

- Trạm 110kV Tháp Chàm: 115/23kV - công suất 2x63 MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 56,35$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -71,63$ MW.

- Trạm 110kV Ninh Sơn: 115/23kV - công suất 2x25 MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 10,76$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -44,78$ MW.

- Trạm 110kV Ninh Phước: 115/23kV - công suất 1x40+1x25 MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 21,40$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -52,17$ MW.

- Trạm 110kV Ninh Hải: 115/23kV - công suất 1x40+1x25 MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 46,66$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -26,01$ MW.

- Trạm 110kV Ninh Thuận 1: 115/23kV - công suất 25MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 17,30$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -20,91$ MW.

- Trạm 110kV KCN Du Long: 115/23kV - công suất 40MVA, $P_{\max \text{ đêm}} = 16,80$ MW, $P_{\max \text{ ngày}} = -19,50$ MW.

Ghi chú: Dấu “-“ thể hiện chiều công suất chuyển tải ngược từ lưới trung, hạ áp lên lưới 110kV.

c) Nhà máy điện nhỏ:

Trên địa bàn phía nam tỉnh Khánh Hòa (Ninh Thuận cũ) có 05 nhà máy thủy điện nhỏ thuộc quyền điều khiển của Điều độ Khánh Hòa 1:

- Nhà máy thủy điện Sông Ông: 6,3/23kV - công suất 3x2,7MW.

- Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông: 6,3/23kV - công suất 3x2,5MW.

- Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông 1: 6,3/23kV - công suất 2x3,3MW.

- Nhà máy thủy điện Tân Mỹ 2: 6,3/23kV - công suất 2x7,0MW.

- Nhà máy thủy điện Tân Mỹ: 6,3/23kV - công suất 2x5,0MW.

Các nhà máy nêu trên đều đầu nối vào thanh cái 22kV tại trạm 110kV Ninh Sơn, công suất phát phụ thuộc vào lưu lượng nước tự nhiên về nhà máy (đối với Nhà máy thủy điện Sông Ông, Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông, Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông 1) hoặc phụ thuộc chế độ điều tiết nước phục vụ thủy lợi của địa phương (đối với Nhà máy thủy điện Tân Mỹ 2, Nhà máy thủy điện Tân Mỹ).

d) Tình hình huy động nguồn:

Loại hình nguồn phát	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (triệu kWh)
Nhà máy thủy điện Sông Ông	8,1	0	39,099
Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông	7,4	0	33,340
Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông 1	6,5	0	27,464
Nhà máy thủy điện Tân Mỹ 2	14,0	0	74,644
Nhà máy thủy điện Tân Mỹ	10,0	0	61,700
Nguồn điện mặt trời mái nhà	393,805 (MWp)	0	231,467

2. Tình hình phụ tải:

- Sản lượng điện nhận lưới (triệu kWh): 928,028.
- Sản lượng trung bình tháng (triệu kWh): 81,436.
- Sản lượng trung bình ngày (triệu kWh): 2,667.
- Sản lượng ngày cao nhất (triệu kWh): 3,452.
- Công suất ngày cao nhất (MW): -192,24.
- Công suất đêm cao nhất (MW): 152,88.

3. Tình hình đầy tải, quá tải:

a) Lưới điện 110kV:

- Đối với các trạm biến áp 110kV:
+ Tại trạm 110kV Ninh Sơn, do nguồn ĐMTMN kết hợp với các nhà máy thủy điện nhỏ thường gây đầy tải MBA T1, T2 Ninh Sơn trong điều kiện thời tiết thuận lợi cho cả hai loại hình nguồn.

+ Đối với các trạm 110kV Tháp Chàm, Ninh Hải, Ninh Phước, Ninh Thuận 1 và Du Long: Các MBA vận hành dưới định mức.

- Đối với các đường dây 110kV: Tồn tại một số đường dây thường xuyên mang tải cao:

+ Đường dây 173 Đa Nhim - 171 Hạ Sông Pha, 172 Hạ Sông Pha 1 - 172 Ninh Sơn, 175 Đa Nhim – 174 ĐMT CMX, 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm vận hành ở chế độ mang tải cao (từ 10 giờ đến 14 giờ) vào khoảng 80% - 90% định mức dây dẫn do nguồn năng lượng tái tạo.

+ Đường dây 175 Hậu Sanh - 172 ĐG Chính Thắng thường xuyên vận hành trên mức 90% định mức vào ban ngày do nguồn năng lượng tái tạo.

Bảng thống kê vận hành các đường dây theo Phụ lục 1 đính kèm.

b) Lưới điện 22kV:

Các đường dây 22kV đều vận hành ở định mức, không có đường dây đầy tải, quá tải.

4. Sự cố lưới điện:

a) Sự cố lưới 110kV:

Trong năm 2025, Công ty đã xảy ra 01 vụ sự cố kéo dài, giảm 02 vụ so với năm 2024. *Chi tiết theo Phụ lục 2 đính kèm.*

Suất sự cố lưới 110kV như sau:

Nội dung	Lũy kế năm 2025 (số vụ)	Lũy kế năm 2024 (số vụ)	So sánh (+/-)
Sự cố kéo dài	01	01	0
Sự cố thoáng qua	0	02	-02
Sự cố trạm biến áp	0	0	0

b) Sự cố lưới 22kV:

- Sự cố xuất tuyến 22kV: Tính đến tháng 14/12/2025, Công ty đã xảy ra 63 vụ sự cố, giảm 8 vụ so với cả năm 2024; trong đó: 48 vụ sự cố kéo dài, 13 vụ sự cố thoáng qua, 2 vụ sự cố trạm biến áp. Trong tổng số vụ sự cố năm 2025 thì có 38 vụ sự cố do tài sản khách hàng (chiếm tỉ lệ 60,32% số vụ sự cố của Công ty).

- Trong số các sự cố được ghi nhận nguyên nhân chủ yếu do thiết bị thuộc tài sản khách hàng vận hành lâu ngày, thiếu kiểm tra thay thế thiết bị không đảm bảo an toàn vận hành và thiếu vệ sinh dẫn đến phóng thiết bị, đường dây.

Suất sự cố lưới 22kV như sau:

Nội dung	Lũy kế năm 2025 (số vụ)	Lũy kế năm 2024 (số vụ)	So sánh (+/-)
Sự cố kéo dài đường dây trung áp	48	34	+14
Sự cố thoáng qua đường dây trung áp	13	36	-23
Sự cố trạm biến áp phân phối	02	0	+02

5. Role bảo vệ và tự động:

- Trong năm 2025, nhìn chung, hệ thống rơ le bảo vệ trên lưới do Công ty Điện lực Khánh Hòa quản lý hoạt động ổn định, đúng với tính toán chỉnh định của Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung và Công ty.

- Thực hiện theo chỉ đạo của Tổng công ty, trong năm 2025, Công ty cũng đã triển khai rà soát, tính toán và ban hành lại phiếu chỉnh định rơ le bảo vệ đối với các thiết bị thuộc quyền điều khiển của Điều độ Khánh Hòa 1 đối với các thiết bị tại các trạm 110kV.

6. Tình hình thực hiện chỉ tiêu chất lượng điện năng:

- Điện áp tại các điểm nút của lưới 110kV: Tuân thủ yêu cầu vận hành điện áp lưới 110kV theo biểu đồ điện áp do CSO ban hành.

- Điện áp 22kV tại các thanh cái C41, C42 trạm 110kV được điều khiển nằm trong giới hạn cho phép (22,6-23,1 kV).

- Điện áp tại các trạm biến áp phân phối được điều chỉnh nằm trong giới hạn quy định.

7. Tình hình thực hiện chỉ tiêu độ tin cậy cung cấp điện:

Nội dung	Lũy kế đến tháng 12/2025	Dự kiến thực hiện năm 2025	Kế hoạch giao	So sánh (%)	Đánh giá
Độ tin cậy cung cấp điện phân phối					
MAIFI (lần)	0,64	0,78	2,56	30,47	Đạt
SAIDI (phút)	201,36	215,48	265	81,31	Đạt
SAIFI (lần)	1,19	1,39	2,46	56,50	Đạt

8. Vận hành trạm biến áp không người trực:

Công ty hiện có 06/06 TBA 110/22kV quản lý đang vận hành theo chế độ không người trực vận hành. Tất cả các trạm đều đang vận hành an toàn, ổn định.

9. Vận hành hệ thống SCADA:

- Hệ thống SCADA tại các TBA 110kV đã đáp ứng đầy đủ các tín hiệu điều khiển, đo lường, trạng thái được truyền về Trung tâm điều khiển (TTĐK).
- Kết nối Scada các TBA 110kV về TTĐK tương đối ổn định và có tính dự phòng.
- Tuy nhiên, do khối lượng tín hiệu kết nối lớn, hệ thống SCADA của Tổng công ty có hiện tượng quá tải. Do đó, cần có giải pháp thay đổi kết nối mới bằng hệ thống HMI để duy trì điều khiển, giám sát vận hành trên lưới.

II. KẾ HOẠCH VẬN HÀNH NĂM 2026:

1. Dự báo phụ tải hệ thống điện:

- Dự báo công suất lớn nhất và sản lượng điện nhận năm 2026 như sau:

Tháng	Công suất				Sản lượng				So sánh năm 2026 tăng so với năm 2025
	2025		2026		2025		2026		
	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	Pmax ngày (MW)	Pmax đêm (MW)	A tháng (kwh)	A ngày (kwh)	A tháng (triệu kwh)	A ngày (triệu kwh)	
1	-188,08	132,82	-198,73	140,34	69.129.464	2.526.307	73,042	2,669	5,66%
2	-192,24	127,07	-202,54	133,88	66.289.470	2.574.234	69,843	2,712	5,36%
3	-184,76	132,22	-194,87	139,45	79.980.938	2.868.675	84,356	3,026	5,47%
4	-172,58	133,36	-180,04	139,12	83.107.644	2.970.391	86,698	3,099	4,32%
5	-143,55	145,29	-149,74	151,55	90.388.844	3.086.606	94,285	3,220	4,31%
6	-139,52	146,00	-148,30	155,18	83.615.984	2.979.859	88,875	3,167	6,29%
7	-123,72	149,45	-130,78	157,98	95.216.020	3.430.104	100,653	3,626	5,71%
8	-145,20	152,88	-152,39	160,45	93.523.465	3.452.109	98,153	3.623	4,95%
9	-149,91	142,31	-157,39	149,41	81.866.148	3.099.713	85,951	3,254	4,99%
10	-140,91	140,75	-147,79	147,62	84.369.709	3.097.599	88,487	3.249	4,88%

11	-162,95	134,21	-170,09	140,09	68.310.201	2.656.370	71,302	2.772	4,38%
12	-153,67	131,35	-147,32	136,28	70.325.236	2.446.211	73,736	2.565	4,85%
Cả năm	-192,24	152,88	-202,54	160,45	966.123.123	3.452.109	1.015,38	3,625	5,10%

Ghi chú: Dấu “-“ thể hiện chiều công suất chuyển tải từ lưới trung, hạ áp lên lưới 110kV vào khung giờ nguồn điện mặt trời mái nhà phát cao vào ban ngày.

- Dự báo phụ tải từng xuất tuyến và trạm biến áp 110kV thuộc Công ty quản lý:

Tuyến	Khả năng mang tải ngày (MW)	Khả năng mang tải đêm (MW)	Tuyến	Khả năng mang tải ngày (MW)	Khả năng mang tải đêm (MW)
Trạm biến áp 110kV Tháp Chàm			Trạm biến áp 110kV Ninh Hải		
471TC	-8,4	4,7	471NH	1,9	2,4
473TC	7,6	9,4	473NH	-12,8	8,8
475TC	3,4	5,3	475NH	Cô lập	
477TC	-14,1	1,1	477NH	-8,8	4,1
479TC	-9,1	0,4	479NH	9,4	12,4
431TC	-17,6	23,9	431NH	-10,3	27,7
472TC	-10,8	9,9	472NH	7,8	9,5
474TC	-8,0	4,5	474NH	Cô lập	
476TC	-10,6	3,2	476NH	-2,7	1,4
478TC	6,1	11,2	478NH	0,7	0,7
480TC	3,5	4,2	432NH	5,8	11,6
432TC	-23,3	28,8			
Trạm biến áp 110kV Ninh Phước			Trạm biến áp 110kV Ninh Sơn		
471NP	-10,9	1,1	471NS	-4,2	3,4
473NP	-8,1	7,9	473NS	-6,8	3,0
475NP	-5,1	9,0	475NS	0,0	2,7
477NP	-6,5	3,7	477NS	0,0	0,0
431NP	-30,6	21,7	431NS	-11,0	9,1
472NP	-7,5	1,4	472NS	-8,9	7,1
474NP	0,0	0,0	474NS	-7,0	0,0
476NP	0,0	0,0	432NS	-15,9	7,1
478NP	-7,1	2,9	Trạm biến áp 110kV Ninh Thuận 1		
432NP	-14,6	4,3	471NT1	-7,3	4,1
Trạm biến áp 110kV KCN Du Long			473NT1	-9,7	8,3
471DL	-12,5	9,7	475NT1	Cô lập	
478DL	-5,8	7,3	477NT1	2,0	2,3
431DL	-18,3	17	431NT1	-15	14,7

Ghi chú:

- Dấu “-” thể hiện chiều công suất chuyển tải ngược.
- Phụ tải 431, 432 trạm 110kV Ninh Sơn chưa bao gồm nguồn công suất phát của 05 nhà máy thủy điện nhỏ đầu nối vào thanh cái 22kV tại trạm.
- Tuyến 474NH đang nhận điện từ MC 479 trạm 110kV Ninh Hải.

2. Kế hoạch đưa các công trình mới vào vận hành:

- Kế hoạch đóng điện các công trình 110kV:

+ Trong năm 2026, lưới điện 22kV, 110kV thuộc Công ty Điện lực Khánh Hòa quản lý không có nhà máy nổi lưới và đưa vào vận hành.

+ Các công trình ĐTXD lưới điện 110kV:

Stt	Tên công trình	Cấp điện áp	Tiến độ hoàn thành	Mục đích
1	Thay dây dẫn đường dây 110kV 174 Tháp Chàm - Ninh Phước (Gói: 12.1)	110kV	Tháng 12/2025	
2	Phân pha dây dẫn ĐD110kV 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	110kV	Quý II/2026	
3	ĐD 110kV trạm 220kV Tháp Chàm - Ninh Phước	110kV	Tháng 12/2025	
4	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim - Trạm 220kV Tháp Chàm	110kV	Quý III/2026	Giảm tải cho các đường dây 110kV và đảm bảo giải tỏa công suất nguồn điện NLTT khu vực Khánh Hòa, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện
5	Cải tạo nâng tiết diện đường dây 110kV Đa Nhim - Hạ Sông Pha - Ninh Sơn - Tháp Chàm	110kV	Quý III/2026	Giảm tải cho các đường dây 110kV và đảm bảo giải tỏa công suất nguồn điện NLTT khu vực Khánh Hòa, nâng cao độ tin cậy cung cấp điện

+ Ngoài ra, trong năm 2026, dự kiến sẽ đưa vào vận hành và khai thác đường dây 172 T220 Phước Thái - 172 ĐMT Phước Hữu ĐL 1 - 171 T220 Ninh Phước và đường dây 171 T220 Phước Thái - 172 ĐMT Phước Hữu.

- Kế hoạch đưa vào vận hành các công trình 22kV: Dự kiến hoàn thành và đưa vào sử dụng từ quý III đến quý IV/2026.

3. Sơ đồ kết dây cơ bản năm 2026:

- Sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 110kV: Thực hiện theo Quyết định ban hành sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 110kV do Trung tâm điều độ Hệ thống điện miền Trung thiết lập và công bố tại Công văn số 3396/CSO-PT ngày 28/11/2025 về việc công bố Sơ đồ kết dây cơ bản HTĐ miền Trung năm 2026.

+ Tại Nhà máy ĐMT CMX: C11: 171, 173; C12: 131, 132, 133, 172, 174; MC 112: mở.

+ Tại trạm cắt Hậu Sanh: MC 178 mở.

+ Tại trạm 110kV Ninh Thuận 1: MC171: mở.

Lưu ý: Do biến động của hệ thống, các điểm thường mở trên lưới có thể thay đổi tùy thuộc vào phương thức vận hành của CSO trong từng thời điểm cụ thể. Phòng Điều độ phối hợp Phòng Kỹ thuật, Xí nghiệp LD cao thế tính toán chế độ vận hành, đề xuất CSO thay đổi kết lưới phù hợp để đảm bảo tổn thất điện năng, điện áp tại các điểm nút 110kV.

- Sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV: Thực hiện theo Quyết định ban hành sơ đồ kết dây cơ bản lưới điện 22kV năm 2026 do Công ty ban hành.

Lưu ý:

+ Tùy thuộc vào biến động lưới (do các công trình ĐTXD triển khai) mà kết lưới có thể thay đổi để tối ưu trong vận hành, giảm tổn thất điện năng.

+ Khi có biến động lớn về kết lưới 22kV, Công ty sẽ ban hành lại sơ đồ kết dây cơ bản để áp dụng thực hiện.

4. Vận hành điện áp trên lưới điện:

- Đối với lưới 110kV: Phòng Điều độ có trách nhiệm theo dõi, thực hiện theo biểu đồ điện áp nút được CSO tính toán, ban hành; đồng thời, kịp thời phối hợp với CSO điều chỉnh điện áp phù hợp khi có dao động lưới và bất thường xảy ra.

- Đối với lưới trung, hạ áp: Vận hành theo Quy định công tác điều độ, quản lý vận hành lưới điện trong Công ty Điện lực Khánh Hòa, mã tài liệu KHoPC-ĐĐ/QĐ.13.

5. Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa nguồn điện và lưới điện:

Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện năm 2026: Theo phụ lục 3 đính kèm.

6. Về vận hành TBA KNT:

Duy trì, kiểm soát vận hành an toàn các TBA KNT theo đúng quy định.

7. Vận hành hệ thống SCADA:

Trong năm 2026, Công ty Điện lực Khánh Hòa sẽ triển khai đầu tư hệ thống SCADA, Trung tâm điều khiển cho Điều độ Khánh Hòa 1, dự kiến, hoàn thành trong quý III/2026. Hệ thống sau khi đưa vào vận hành sẽ kết nối trực tiếp về Trung tâm điều độ hệ thống điện miền Trung, Trung tâm giám sát của Tổng công ty Điện lực miền Trung theo quy định.

8. Vận hành lưới điện mùa khô và mùa mưa, bão:

a) Đối với mùa khô:

- Dự báo mùa khô trên địa bàn phía nam tỉnh Khánh Hòa (Ninh Thuận cũ) diễn ra từ tháng 5 đến tháng 8. Trong các năm qua, nhờ nguồn điện năng lượng tái tạo trên địa bàn khá lớn nên cung ứng tốt nguồn cho hệ thống; do đó, nguy cơ thiếu điện cục bộ sẽ không xảy ra. Các đơn vị quản lý vận hành cần tuân thủ nghiêm yêu cầu huy động nguồn từ Công ty vận hành hệ thống điện và thị trường điện quốc gia (NSMO), chỉ đạo của Tổng công ty Điện lực miền Trung để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, ổn định.

- Theo tính toán của CSO: Trong giai đoạn mùa khô năm 2026, vẫn còn một số đường dây 110kV trong tình trạng đầy tải, quá tải. Cụ thể:

+ Mang tải từ 80-90% có các đường dây: Ninh Sơn - NMTĐ Hạ Sông Pha, Tháp Chàm 2 - T110 KCN Du Long, NMĐG Chính Thắng - T220 Ninh Phước 2, CMX - NMĐG Hanbaram Lô 2.

+ Mang tải từ 90 - 100% có các đường dây: T110 Tháp Chàm - T220 Tháp Chàm 2, T220 Tháp Chàm 2 - NMĐG Đầm Nại, NMTĐ Đa Nhim - NMĐMT CMX.

- Xây dựng phương án đảm bảo cung cấp điện cho phụ tải tưới tiêu phục vụ nông nghiệp theo yêu cầu của địa phương (nếu có).

- Triển khai xây dựng các phương án vận hành lưới điện 22kV nhằm đảm bảo cung ứng điện an toàn, liên tục trong mùa khô; tránh các hiện tượng quá tải cục bộ trên đường dây trung áp (473TC, 478TC, 479NH, 472NH,...), trạm biến áp phân phối.

b) Đối với mùa mưa, bão:

- Dự báo mùa mưa năm 2026 trên địa bàn phía nam tỉnh Khánh Hòa (Ninh Thuận cũ) diễn ra từ tháng 9 đến tháng 11, khi đó, nguồn điện mặt trời mái nhà giảm phát, nhu cầu phụ tải tiêu thụ của toàn tỉnh cũng không cao; do đó, phương thức vận hành lưới theo kết dây cơ bản và hoàn toàn đáp ứng tốt nhu cầu kinh tế - xã hội của địa phương.

- Theo tính toán của CSO: Trong giai đoạn mùa mưa lũ năm 2026, vẫn còn một số đường dây 110kV trong tình trạng đầy tải, quá tải do nguồn năng lượng sơ cấp kết hợp với nguồn thủy điện phát cao. Cụ thể:

+ Mạng tải từ 80 - 90% có các đường dây: T110 Ninh Sơn - NMTĐ Hạ Sông Pha, NMTĐMT CMX - NMTĐG Hanbaram Lô 2, T220 Tháp Chàm 2 - T110 KCN Du Long, NMTĐ Đa Nhim - NMTĐMT CMX.

+ Mạng tải từ 90 - 100% có các đường dây: NMTĐ Đa Nhim - NMTĐ Hạ Sông Pha, T220 Tháp Chàm 2 - NMTĐG Đầm Nai, T110 Tháp Chàm - T220 Tháp Chàm 2.

- Tuy nhiên, để đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, Công ty cần triển khai các nội dung sau:

+ Xây dựng các phương án liên quan mùa mưa lũ, thực hiện trước tháng 3/2026: Phương án vận hành lưới điện trong mùa mưa lũ năm 2026; Phương án đảm bảo điện cho các phụ tải quan trọng trong mùa mưa lũ năm 2026; Phương án diễn tập xử lý sự cố, phương án PCLB, TKCN,.....

+ Tổ chức Diễn tập xử lý sự cố, Diễn tập PCTT-TKCN tại Công ty, các Đội Quản lý điện và Xí nghiệp LĐCT Khánh Hòa hoàn tất chậm nhất trong tháng 7/2026.

+ Tăng cường kiểm soát lưới điện, phòng ngừa các rủi ro gây ảnh hưởng đến lưới điện trong các điều kiện thời tiết cực đoan.

9. Kế hoạch huy động các nguồn điện thuộc quyền điều khiển:

	Kế hoạch năm 2026		
	Pmax (MW)	Pmin (MW)	Sản lượng (triệu kWh)
Nhà máy thủy điện Sông Ông	8,1	0	41,357
Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông	7,5	0	35,598
Nhà máy thủy điện Thượng Sông Ông 1	6,6	0	29,722
Nhà máy thủy điện Tân Mỹ 2	14,0	0	76,902
Nhà máy thủy điện Tân Mỹ	10,0	0	63,958
Nguồn điện mặt trời mái nhà	393,805 MWp	0	281,725

Lưu ý:

- Đối với các nhà máy thủy điện, thực hiện huy động nguồn phát theo phân bố của EVNCPC hoặc theo lệnh điều độ của CSO và Điều độ Khánh Hòa 1 trong từng thời điểm nhất định.

- Đối với nguồn ĐMTMN: thực hiện giảm huy động nguồn khi có yêu cầu (phân bố) của NSMO, EVNCPC để tránh quá tải hệ thống.

10. Rơ le bảo vệ và tự động

- Để đảm bảo hệ thống rơ le bảo vệ trên lưới hoạt động ổn định, không có sự cố do lỗi chủ quan, gây tác động nhầm và vận hành tốt lưới điện phân phối khi tỉ lệ xâm nhập nguồn năng lượng tái tạo tăng cao. Các đơn vị cần thực hiện tốt một số vấn đề sau:

+ Chủ động kiểm tra, rà soát thực hiện chỉnh định hệ thống rơ le bảo vệ, tự động từ lưới điện 110kV trở xuống thuộc quyền điều khiển; phối hợp với Trung tâm điều độ hệ thống điện miền Trung tính toán, chỉnh định lại đối với các thiết bị 110kV thuộc quyền điều khiển của CSO nếu chưa phù hợp.

+ Triển khai thực hiện các giải pháp đảm bảo thời gian loại trừ sự cố cấp điện áp 110kV theo chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam tại Công văn số 6751/EVN-KT ngày 28/11/2023.

+ Đối với các chủng loại rơ le vận hành lâu năm, thường xuyên bị lỗi cần có kế hoạch sớm thay thế nhằm ổn định hoạt động.

- Phòng Điều độ phối hợp Xí nghiệp lưới điện cao thế, Phòng Kỹ thuật thường xuyên kiểm tra, rà soát và tính toán, ban hành lại phiếu chỉnh định rơ le phù hợp với thực tế vận hành; đảm bảo tác động đúng và loại trừ sự cố.

11. Đánh giá khả năng đảm bảo cung cấp điện:

- Năm 2026, dự báo phụ tải phía nam tỉnh Khánh Hòa (Ninh Thuận cũ) sẽ đạt đỉnh vào thời điểm mùa khô vào các tháng 5, 6, 7 và 8. Do đó, các đơn vị (Phòng Kỹ thuật, Phòng Điều độ, các Đội QLĐ) cần rà soát lại lưới điện, kịp thời triển khai sửa chữa, đưa vào khai thác các công trình ĐTXD sớm; đồng thời, theo thực tế vận hành, Phòng Điều độ tính toán phương thức vận hành phù hợp để chống quá tải một số khu vực trong mùa khô; đặc biệt là đối với các đường dây cấp điện cho khu vực thành phố, trung tâm các huyện,... nơi có nhu cầu tiêu thụ tăng cao trong mùa nắng nóng.

- Năm 2025, Công ty đã thực hiện điều hòa một số phụ tải trên các tuyến đường dây 22kV và tại các trạm biến áp (Tháp Chàm, Ninh Hải). Tuy nhiên, phần công suất chuyển tải ngược trên một số đường dây 22kV vẫn ở mức cao. Vì vậy, Công ty tiếp tục triển khai có hiệu quả một số giải pháp để chống quá tải, hoặc các nguy cơ sự cố do chuyển tải ngược. Các giải pháp chính:

+ Kiểm soát tốt chế độ vận hành trên lưới (phương thức, chất lượng điện năng).

+ Triển khai đầu tư, cải tạo lưới điện; đặc biệt là đối với các đường dây tập trung các hệ thống điện mặt trời mái nhà có công suất chuyển tải lớn.

+ Tính toán bố trí thiết bị phân đoạn, chế độ bảo vệ hợp lý nhằm tối ưu vận hành.

- Đối với lưới điện 110kV, tình trạng quá tải trên các đường dây (thường vào khung giờ từ 11 giờ đến 13 giờ 30) chưa được cải thiện. Do đó, cần thường xuyên theo dõi, kiểm tra tình trạng vận hành các đường dây, MBT nhằm kịp thời khắc phục các khiếm khuyết, bất thường tránh nguy cơ sự cố.

12. Các yêu cầu cung cấp điện năm 2026:

- Đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục, ổn định cho các ngày nghỉ Lễ, Tết, tất cả các sự kiện chính trị, xã hội quan trọng, nhu cầu an sinh xã hội, hoạt động sản xuất và theo yêu cầu của địa phương trong năm 2026.

- Thực hiện nghiêm túc Kế hoạch cung cấp điện năm 2026 theo chỉ đạo của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Tổng công ty Điện lực miền Trung và các văn bản pháp lý theo phê duyệt của UBND tỉnh Khánh Hòa:

- Chủ động xây dựng danh sách khách hàng sử dụng điện quan trọng năm 2026 để có phương án phù hợp, đảm bảo cung cấp điện cho khách hàng ưu tiên, quan trọng.

- Có phương án đảm bảo cung cấp điện trong mùa khô và ưu tiên cung cấp điện cho phụ tải tưới tiêu, chống hạn trong mùa khô năm 2026.

- Xây dựng các phương án đảm bảo điện trong mùa mưa bão năm 2026, nhằm đảm bảo cung cấp điện an toàn, liên tục.

- Các Đội QLĐ, Xí nghiệp lưới điện cao thế Khánh Hòa tăng cường công tác quản lý kỹ thuật kiểm tra thiết bị, hành lang tuyến đường dây/TBA để kịp thời phát hiện và khắc phục khiếm khuyết, hạn chế tối đa sự cố.

- Tiếp tục theo dõi công suất vô công qua các máy biến áp 110kV trên địa bàn, chủ động lập kế hoạch cắt bớt các tụ bù ngang trên lưới trung/hạ áp nhằm tránh lượng vô công phát ngược từ lưới điện trung thế lên lưới điện 110 dẫn đến điện áp khu vực tăng cao, đặc biệt trong các đợt nghỉ lễ, Tết.

- Đối với công tác lưới năm 2026, lưu ý hạn chế lập kế hoạch và đăng ký công tác bảo dưỡng sửa chữa lưới điện có ảnh hưởng đến cấp điện phụ tải trong các tháng cao điểm mùa khô 2026 (tháng 5 đến tháng 8) hoặc ảnh hưởng đến kế hoạch huy động nguồn các tháng cao điểm mùa lũ (tháng 10, 11).

Trên đây là nội dung Kế hoạch vận hành lưới điện Công ty Điện lực Khánh Hòa năm 2026. Giám đốc Công ty yêu cầu các đơn vị nắm rõ và triển khai thực hiện theo chức năng nhiệm vụ của đơn vị./.

Nơi nhận:

- Tổng Công ty ĐL miền Trung (báo cáo);
- Trung tâm điều độ HTĐ miền Trung (báo cáo);
- Ban Giám đốc Công ty (báo cáo);
- Các đơn vị trực thuộc (thực hiện);
- Lưu: VT, ĐĐ (V.Hải.01).

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**

Nguyễn Hữu Tiên

PHỤ LỤC 1: BẢNG THỐNG KÊ VẬN HÀNH CÁC ĐƯỜNG DÂY 110KV

STT	Tên đường dây	Loại dây	I _{cp} (A)	P _{max} (MW)	I _{max} (A)	So sánh %
1	173 Đa Nhim - 171 Hạ Sông Pha	AC185/29	510	92,0	460	90,20
2	172 Hạ Sông Pha - 172 Ninh Sơn	AC185/29, ACRS336,4MCM	510	84,0	420	82,35
3	171 Ninh Sơn - 171 Sông Cái	AC185/ 29, AC336,4MCM, 2xACSR240/32	530	55,2	276	52,08
4	172 Sông Cái - 172 CMX	2xACSR240/32, ACSR336,4MCM, ACSR240/32	530	64,0	320	60,38
5	171 CMX - 171 Mỹ Sơn	ACSR 240/32, ACSR336,4MCM, 2xACSR 240/32	530	70,0	350	66,04
6	172 Mỹ Sơn - 172 Tháp Chàm	2xACSR240/32, ACSR336,4MCM	510	51,0	255	50,00
7	175 Đa Nhim - 174 CMX	ACSR336,4MCM, AC150/24, ACSR240/32	450	78,0	390	86,67
8	173 CMX - 172 Habaram 2	ACSR 240/32, AC150/24, 2xACSR 240/32	450	65,4	327	72,67
9	171 Habaram 2 - 173 Tháp Chàm 2	2xACSR 240/32, AC150/24, ACSR 240/32	450	81,0	405	90,00
10	174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm	ACSR300/39	710	129,2	646	90,99
11	175 Tháp Chàm 2 - 172 Đầm Nại	ACSR240/32, ACSR336,4MCM, AC185/29, ACSR300/39	510	90,0	450	88,24
12	171 Đầm Nại - 171 Ninh Hải	ACSR336,4MCM, AC185/29	510	84,0	420	82,35
13	174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1	ACSR300/39	710	70,0	350	49,30
14	171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngự	ACSR300/39, 2xACSR240/32	710	0,0	0	0,00
15	172 Hồ Bàu Ngự - 171 ĐG Chính Thắng	2xACSR240/3, ACSR300/39	710	82,0	410	57,75
16	172 Chính Thắng - 175 Hậu Sanh	ACSR300/39	710	136,0	680	95,77
17	178 Hậu Sanh - 171 Thuận Nam 19	ACSR300/39	710	0,0	0	0,00
18	172 Thuận Nam 19 - 171 Bim	ACSR300/39	710	48,0	240	33,80
19	172 Bim - 172 Vĩnh Tân 2	ACSR300/39	710	70,0	350	49,30
20	181 Ninh Phước 2 - 172 Phước Ninh	2xACSR300/39	1420	104,0	520	36,62
21	171 Phước Ninh - 171 Adani Phước Minh	2xACSR300/39	1420	68,0	340	23,94
22	171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh	ACSR300/39	710	94,0	470	66,20
23	172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh	ACSR300/39	710	97,0	485	68,31
24	176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1	ACSR300/39	710	66,0	330	46,48
25	171 SP Infra 1 - 171 Phước Hữu Duyên Hải 1	ACSR300/39	710	38,0	190	26,76
26	176 Tháp Chàm 2 - 172 KCN Du Long	2xACSR240/32	445	86,1	444	99,78
27	171 KCN Du Long - 172 Lợi Hải 2	2xACSR240/32	445	75,3	384	86,29

PHỤ LỤC 2: THỐNG KÊ CÁC VỤ SỰ SỐ LƯỚI 110KV TRONG NĂM 2025

STT	Ngày	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Thiết bị tác động	Nguyên nhân
1	08/10/2025	05 giờ 29	09 giờ 28	Sự cố đường dây 110kV 173ĐMT.CMX - 172ĐG Hanbaram lô 2: Bật máy cắt 172 NMDG Hanbaram lô 2, rơ le 87L tác động (chức năng 50P), Ia = 6.415 A, Ib = 6.422 A, Ic = 6 A, In = 0A, Z = 11,69 km, chức năng 79 không làm việc	Do có sự chênh lệch về chiều cao giữa 2 trụ khi đưa dây dẫn pha B lên trụ 132XLM (pha A và B cùng 01 phía, pha B nằm phía trên), đơn vị thi công khi lắp dây dẫn cố định vào sứ đỡ tại trụ 132XLM không phát hiện vi phạm khoảng cách an toàn phóng điện giữa 02 pha A và B khi đóng điện tái lập điện đường dây (khoảng cách vi phạm cách trụ 132XLM khoảng 150m)

PHỤ LỤC 3: KẾ HOẠCH SỬA CHỮA, BẢO DƯỠNG LƯỚI ĐIỆN 110KV NĂM 2026, 2027

STT	ĐƠN VỊ	THIẾT BỊ/TBA/ĐD	ĐĂNG KÝ				KẾ HOẠCH PHÊ DUYỆT				NỘI DUNG CÔNG VIỆC	LÝ DO THỰC HIỆN	A3 điều khiển/kiểm tra		LƯU Ý (điều chỉnh, phát sinh,...)	A3 GIẢI QUYẾT
			THỜI GIAN BẮT ĐẦU		THỜI GIAN KẾT THÚC		THỜI GIAN BẮT ĐẦU		THỜI GIAN KẾT THÚC				Điều khiển	Kiểm tra		
			Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ	Ngày	Giờ						
I. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA LƯỚI ĐIỆN NĂM 2026																
1	Công ty Điện lực Khánh Hòa	Đường dây 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm;	17/1/26	16:00	31/01/26	06:00	17/1/26	16:00	31/1/26	06:00	Cắt điện đường dây 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm;	Gói 9.1 (phần khối lượng còn lại): Thi công xây lắp (từ trụ 30XDM trạm 110kV Tháp Chàm): Đơn vị thi công Công ty Cổ phần xây lắp và thương mại công nghiệp Việt Nam.) Nội dung công tác: - Dựng trụ xây lắp mới thép sắt: 50/51 vị trí. - Thu hồi trụ cũ: 66 trụ thép ống và 01 trụ thép sắt. - Sang dây dẫn ACSR300/39 và dây chống sét OPGW70 qua trụ mới.	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
2	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1 (Đợt 1); - Đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1, 171 ĐMT Infra 1 - 171 ĐG. PHDH 1;	1/2/26	16:00	15/02/26	06:00	1/2/26	16:00	15/2/26	06:00	- Cắt điện đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1 (Đợt 1); - Cắt điện đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1 và đường dây 110kV 171 ĐMT Infra 1 - 171 ĐG. PHDH 1;	Gói thầu 12.1: Thi công xây lắp, đoạn từ TBA 110kV Tháp Chàm đến trụ 90 XLM7/3/2025 (Đơn vị thi công: Công ty Cổ phần Xây lắp điện miền Nam) Nội dung công tác: - Dựng trụ xây lắp mới thép sắt: 11 vị trí - Thu hồi trụ cũ: 15 trụ (03 trụ thép sắt và 12 trụ BTLT) - Sang dây dẫn ACSR300/39 qua trụ mới - Kéo dây chống sét OPGW70-24 từ TBA 110kV Tháp Chàm đến trụ 90 XLM hay 11A(84)	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác - Đăng ký riêng từng ĐZ/phiếu công tác. - Chuẩn xác thông tin trong đăng ký PT tháng.

3	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1 và đường dây 110kV 171 ĐMT Infra 1 - 171 ĐG. PHDH 1; - Cắt điện đường dây 172 ĐMT. Hồ Bầu Ngủ - 171 ĐG Chính Thắng và đường dây 110kV 172 ĐG. PhDh 1 -174 Ninh Phước;	16/2/26	16:00	02/03/26	06:00	16/2/26	16:00	2/3/26	06:00	- Cắt điện đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1 và đường dây 110kV 171 ĐMT Infra 1 - 171 ĐG. PHDH 1; - Cắt điện đường dây 172 ĐMT. Hồ Bầu Ngủ - 171 ĐG Chính Thắng và đường dây 110kV 172 ĐG. PHDH 1 -174 Ninh Phước;	Gói thầu 12.2: Xử lý các tồn tại từ trụ 90 XLM đến trạm Ninh Phước (Đơn vị thi công: Công ty Cổ phần Xây dựng TMDV Sang Phương Nam); Thu hồi 09 trụ BTLT cũ đã tách khỏi vận hành (cao hơn dây dẫn nguy cơ sự cố do gió giao động dây vi phạm khoảng cách an toàn đến trụ)	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác - Đăng ký riêng từng ĐZ/piếu công tác. Chuẩn xác thông tin trong đăng ký PT tháng.
4	Công ty Điện lực Khánh Hòa	Đường dây 175 Đa Nhim - 174 CMX	2/3/26	16:00	15/03/26	06:00	2/3/26	16:00	15/3/26	06:00	Đường dây 175 Đa Nhim - 174 CMX	Gói 6.1: Cung cấp và lắp đặt đường dây từ ĐĐ đến VT76 (Công ty TNHH HBT Toàn Cầu): - Dựng trụ thép XLM 73 trụ - Kéo dây dẫn 2xACSSR240-32 từ TC175ĐN đến trụ 32 XLM - Kéo dây chống sét Phlox 75,5 từ TC 175 ĐN đến trụ 32 XLM - Thu hồi trụ cũ từ 01hh đến 122hh (trụ thép ống, BTLT và thép sắt) - Thu hồi ACSR 336,4, dây chống sét TK50 từ 01hh đến 54hh	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
5	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 171 Ninh Sơn - 171 Sông Cái	16/3/26	17:00	17/03/26	05:30	16/3/26	17:00	17/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 171 Ninh Sơn - 171 Sông Cái	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x		- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
6	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha	17/3/26	17:00	18/03/26	05:30	17/3/26	17:00	18/3/26	05:30	- MBA T2 TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x		- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác

7	Công ty Điện lực Khánh Hòa	-TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm - 174 Tháp Chàm 2	18/3/26	17:00	19/03/26	05:30	18/3/26	17:00	19/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Tháp Chàm; - Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm - 174 Tháp Chàm 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
8	Công ty Điện lực Khánh Hòa	-TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm - 172 Mỹ Sơn; - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1	19/3/26	17:00	20/03/26	05:30	19/3/26	17:00	20/3/26	05:30	- MBA T2 TBA 110kV Tháp Chàm; - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm - 172 Mỹ Sơn; - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
9	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 ĐG Đầm Nại	21/3/26	17:00	22/03/26	05:30	21/3/26	17:00	22/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 ĐG Đầm Nại	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
10	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 Nam Cam Ranh	22/3/26	17:00	23/03/26	05:30	22/3/26	17:00	23/3/26	05:30	- MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 Nam Cam Ranh	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
11	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh	23/3/26	17:00	24/03/26	05:30	23/3/26	17:00	24/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41 - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian

12	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh, 174 Ninh Phước - 171 Phước Hữu, 176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1	24/3/26	17:00	25/03/26	05:30	24/3/26	17:00	25/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh, 174 Ninh Phước - 171 Phước Hữu, 176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
13	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Thuận 1 - Đường dây 110kV 171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngự, 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm	25/3/26	17:00	26/03/26	05:30	25/3/26	17:00	26/3/26	05:30	- MBA T1 TBA 110kV Ninh Thuận 1 - Đường dây 110kV 171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngự, 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, 172, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
14	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 171 Du Long - 172 Lợi Hải 2	26/3/26	17:00	27/03/26	05:30	26/3/26	17:00	27/3/26	05:30	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 171 Du Long - 172 Lợi Hải 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
15	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 172 Du Long - 176 Tháp Chàm 2	27/3/26	17:00	28/03/26	05:30	27/3/26	17:00	28/3/26	05:30	- MBA T2 TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 172 Du Long - 176 Tháp Chàm 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x		Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác

16	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 175 Đa Nhim - 174 CMX; - Đường dây 173 CMX - 172 ĐG HBR2;	29/3/26	16:00	13/04/26	06:00	29/3/26	16:00	13/4/26	06:00	- Cắt điện đường dây 175 Đa Nhim - 174 CMX; - Cắt điện đường dây 173 CMX - 172 ĐG/HBR2;	Gói 6.2: Cung cấp và lắp đặt đường dây từ VT76 đến ĐC Liên Doanh Công ty TNHH xây dựng Thuận An và Công ty Cổ phần Cơ điện Đại dũng) Nội dung công tác: - Dựng trụ thép sắt XLM 93 trụ - Kéo dây dẫn 2xACSSR240/32 từ trụ 104 XLM đến 01A/02 hh - Kéo dây chống sét OPGW70 từ trụ 104 XLM đến 01A/02 hh - Kéo dây chống sét Phlox 75,5 từ trụ 104 XLM đến 155 XLM (104 XLM = 158hh; trụ 155 XLM = 238hh) - Thu hồi trụ cũ từ 123hh đến 262hh (trụ BTLT và thép sắt) - Thu hồi dây dẫn ACSR150, dây chống sét TK50 cũ từ 158hh đến 01A/02 hh	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
17	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 173 Đa Nhim - 171 TĐ HSP; - Đường dây 172 HSP - 172 Ninh Sơn; - Đường dây 172 ĐMT Mỹ Sơn - 172 Tháp Chàm;	14/4/26	16:00	29/04/26	06:00	14/4/26	16:00	29/4/26	06:00	- Đường dây 173 Đa Nhim - 171 TĐ HSP; - Đường dây 172 HSP - 172 Ninh Sơn; - Đường dây 172 ĐMT.Mỹ Sơn - 172 Tháp Chàm;	Gói 6.1: Cung cấp và lắp đặt đường dây 01 mạch (Đơn vị thi công: Công ty cổ phần Sông Đà 11) Nội dung công tác : Thi công dựng trụ kéo dây dẫn phân pha + dây chống sét và thu hồi đường dây cũ: - Từ NMTĐ Đa Nhim đến trụ 34 - XLM (trụ 55hh) - Trụ 35 XDM (206hh) đến TBA 110kV Tháp Chàm	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
18	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 175 Đa Nhim - 174 ĐMT CMX; - Đường dây 173 ĐMT CMX - 172 ĐG HBR2;	2/5/26	16:00	13/05/26	06:00	2/5/26	16:00	13/5/26	06:00	- Đường dây 175 Đa Nhim - 174 ĐMT CMX; - Đường dây 173 ĐMT CMX - 172 ĐG HBR2;	Gói 6.2: Cung cấp và lắp đặt đường dây 02 mạch (Đơn vị thi công: Công ty cổ phần Sông Đà 11) Nội dung công tác : - Kéo dây dẫn phân pha cả 02 mạch và dây chống sét, cáp quang; Từ trụ 34XLM (trụ 54hh) đến trụ 104 XLM (trụ 158hh); - Dựng trụ, kéo dây dẫn phân pha cả 02 mạch, dây chống sét, cáp quang, thu hồi nhánh rẽ 02 mạch hiện hữu; Từ trụ 50 XLM (93A hh) đến TBA 110kV Ninh Sơn	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
19	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm; - Đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1;	14/5/26	16:00	29/05/26	06:00	14/5/26	16:00	29/5/26	06:00	- Đường dây 174 Tháp Chàm 2 - 171 Tháp Chàm; - Đường dây 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1;	Công trình đường dây 110kV trạm 220kV Tháp Chàm - Ninh Phước (đơn vị thi công) Cty TNHH phát triển Năng Lượng) Nội dung công tác: Kéo dây dẫn từ trụ 21 đến 84	x			- Đề nghị rút ngắn tối đa thời gian công tác - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác

20	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	15/9/26	17:00	16/09/26	05:30	15/9/26	17:00	16/9/26	05:30	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay cáp nhai thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 171, 131	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
21	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	16/9/26	17:00	17/09/26	05:30	16/9/26	17:00	17/9/26	05:30	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay cáp nhai thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 171, 131	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
22	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 NMĐMT Solar Nhơn Hải; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	18/9/26	17:00	19/09/26	05:30	18/9/26	17:00	19/9/26	05:30	- Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 NMĐMT Solar Nhơn Hải; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay cáp nhai thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 172, 132	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
23	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 NMĐMT Sdar Nhơn Hải; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	19/9/26	17:00	20/09/26	05:30	19/9/26	17:00	20/9/26	05:30	- Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 NMĐMT Solar Nhơn Hải; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay cáp nhai thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 172, 132	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác

24	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - Đường dây 110kV Ninh Hải - 172 NM ĐMT Solar Nhơn Hải; - MBA T1, T2 TBA 110kV Ninh Hải	21/9/26	17:00	22/09/26	05:30	21/9/26	17:00	22/9/26	05:30	- Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 Đầm Nai; - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 NMĐMT Solar Nhơn Hải; - MBA T1, T2 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: - Thay rơ le F50/51 ngăn 112 bằng rơ le F21 - Thay tủ RTU đáp ứng license IEC61850 (phiên bản 2). - Lắp mới hệ thống giám sát chạm đất DC và accu online.	x	x		Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO
25	Công ty Điện lực Khánh Hòa	MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	23/9/26	17:00	24/09/26	05:30	23/9/26	17:00	24/9/26	05:30	MBA T1 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay rơ le xuất tuyến 22kV thuộc thanh cái C41	x	x		Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO
26	Công ty Điện lực Khánh Hòa	MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	24/9/26	17:00	25/09/26	05:30	24/9/26	17:00	25/9/26	05:30	MBA T2 TBA 110kV Ninh Hải	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Hải: Thay rơ le xuất tuyến 22kV thuộc thanh cái C42		x		
27	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110 kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước	14/11/26	17:00	15/11/26	05:30	14/11/26	17:00	15/11/26	05:30	- Đường dây 110 kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Phước: Thay cấp nhĩ thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 171, 131	x	x		- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
28	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước	15/11/26	17:00	16/11/26	05:30	15/11/26	17:00	16/11/26	05:30	- Đường dây 110 kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - MBA T1 TBA 110kV Ninh Phước	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Phước: Thay cấp nhĩ thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 171, 131.	x	x		- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
29	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Phước	17/11/26	17:00	18/11/26	05:30	17/11/26	17:00	18/11/26	05:30	- Đường dây 110 kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Phước	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Phước: - Thay cấp nhĩ thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 172, 132 - Thay rơ le xuất tuyến 22kV thuộc thanh cái C42	x	x		- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian

30	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Phước	18/11/26	17:00	19/11/26	05:30	18/11/26	17:00	19/11/26	05:30	- Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - MBA T2 TBA 110kV Ninh Phước	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Phước: - Thay cáp nhị thứ, tủ điều khiển (CP), bảo vệ (RP) ngăn lộ và MK 172, 132 - Thay rơ le xuất tuyến 22kV thuộc thanh cái C42	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
31	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- Đường dây 110kV Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - Đường dây 110kV Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 174 Ninh Phước - 171 NMĐMT Phước Hữu; - Đường dây 110kV 176 Ninh Phước - 172 NMĐG Phước Hữu Duyên Hải 1. - MBA T1, T2 TBA 110kV Ninh Phước	20/11/26	17:00	21/11/26	05:30	20/11/26	17:00	21/11/26	05:30	- Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh; - Đường dây 110kV 174 Ninh Phước - 171 NMĐMT Phước Hữu; - Đường dây 110kV 176 Ninh Phước - 172 NMĐG Phước Hữu Duyên Hải 1. - MBA T1, T2 TBA 110kV Ninh Phước	Nâng cấp cải tạo TBA 110kV Ninh Phước: - Thay BCU ngăn 112; - Thay tủ RTU đáp ứng license IEC61850 (phiên bản 2); - Thay 12 sứ đỡ thanh cái C11, C12	x	x	Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO

II. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA LƯỚI ĐIỆN NĂM 2027

1	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 171 Ninh Sơn - 171 Sông Cái	16/03/27	17:00	17/03/27	5:30	16/03/27	17:00	17/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 171 Ninh Sơn - 171 Sông Cái	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
2	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha	17/03/27	17:00	18/03/27	5:30	17/03/27	17:00	18/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Sơn - Đường dây 110kV 172 Ninh Sơn - 172 Hạ Sông Pha	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác

3	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm - 174 Tháp Chàm 2	18/03/27	17:00	19/03/27	5:30	18/03/27	17:00	19/03/27	5:30	- TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 171 Tháp Chàm - 174 Tháp Chàm 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
4	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm - 172 Mỹ Sơn; - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1	19/03/27	17:00	20/03/27	5:30	19/03/27	17:00	20/03/27	5:30	- TBA 110kV Tháp Chàm - Đường dây 110kV 172 Tháp Chàm - 172 Mỹ Sơn; - Đường dây 110kV 174 Tháp Chàm - 172 Ninh Thuận 1	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, thanh cái C11, 131, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
5	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 ĐG Đầm Nại	21/03/27	17:00	22/03/27	5:30	21/03/27	17:00	22/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 171 Ninh Hải - 171 ĐG Đầm Nại	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
6	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 Nam Cam Ranh	22/03/27	17:00	23/03/27	5:30	22/03/27	17:00	23/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Hải - Đường dây 110kV 172 Ninh Hải - 172 Nam Cam Ranh	Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, 174, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
7	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh	23/03/27	17:00	24/03/27	5:30	23/03/27	17:00	24/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 171 Ninh Phước - 176 Hậu Sanh	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41 - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian

8	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh, 174 Ninh Phước - 171 Phước Hữu, 176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1	24/03/27	17:00	25/03/27	5:30	24/03/27	17:00	25/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Phước - Đường dây 110kV 172 Ninh Phước - 177 Hậu Sanh, 174 Ninh Phước - 171 Phước Hữu, 176 Ninh Phước - 172 Phước Hữu Duyên Hải 1	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
9	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Ninh Thuận 1 - Đường dây 110kV 171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngự, 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm	25/03/27	17:00	26/03/27	5:30	25/03/27	17:00	26/03/27	5:30	- TBA 110kV Ninh Thuận 1 - Đường dây 110kV 171 Ninh Thuận 1 - 171 Hồ Bàu Ngự, 172 Ninh Thuận 1 - 174 Tháp Chàm	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, 172, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
10	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 171 Du Long - 172 Lợi Hải 2	26/03/27	17:00	27/03/27	5:30	26/03/27	17:00	27/03/27	5:30	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 171 Du Long - 172 Lợi Hải 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 171, thanh cái C11, 131, MBA T1 và C41; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác
11	Công ty Điện lực Khánh Hòa	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 172 Du Long - 176 Tháp Chàm 2	27/03/27	17:00	28/03/27	5:30	27/03/27	17:00	28/03/27	5:30	- TBA 110kV Du Long - Đường dây 110kV 172 Du Long - 176 Tháp Chàm 2	- Vệ sinh, bảo dưỡng và CBM thiết bị ngăn lộ 172, thanh cái C12, 132, MBA T2 và C42; - Sửa chữa, kiểm tra, bảo dưỡng đường dây	x	x	- Đề nghị đăng ký lại trong PT tháng, phân biệt thiết bị thuộc quyền điều khiển và quyền kiểm tra của CSO - Trả lưới đúng thời gian đăng ký công tác