

THÔNG BÁO

V/v: Tình hình thực hiện phương thức tuần 43/2021,
kế hoạch thực hiện phương thức vận hành tuần 46/2021
và dự kiến phương thức vận hành tuần 47/2021

I. Tình hình thực hiện phương thức tuần 43/2021:

1. Tình hình phụ tải: công suất/sản lượng phụ tải khu vực

a. Công suất

- Công suất phụ tải cao nhất đạt: 300.49 MW
- Công suất phụ tải vào giờ thấp điểm: $128.47 \div 152.00$ MW

b. Sản lượng

-Nhận từ lưới điện quốc gia:	20.720.702	KWh
-Nhận từ thủy điện:	13.164.931	KWh
-Nhận từ nguồn ĐMTMN:	10.261.311	KWh
-Phát ngược lên lưới 110kV:	9.965.453	KWh
-Sản lượng tiêu thụ HTĐ.ĐL:	34.181.491	KWh

2. Tình hình cắt điện theo kế hoạch tuần 43/2021 (từ ngày 24/09 đến 30/10/2021).

2.1 Công tác lưới 110kV: Không

2.2 Công tác lưới trung hạ áp:

- Tổng số đối tượng cắt điện công tác trong tuần 43/2021: 130 đối tượng

2.3 Thống kê chỉ số ĐTC CCD tuần 43/2021 (từ ngày 24/09 đến 31/10/2021):

TT.	Nguyên nhân	MAFI	SAIDI	SAIFI
1	Sự cố	0,04	1,29	0,1
2	Công tác BTBD	0,03	34,61	0,11
3	Lý do khác (miễn trừ)	0,06	34,52	0,19
4	Do truyền tải điện 3 (công tác)	0,00	0,00	0,00

3. Tình hình sa thải phụ tải

- 4.1 Cắt do quá tải: Không
- 4.2 Sa thải do sự cố lưới điện 110kV và 220kV: không
- 4.3 Cắt tải do tần số thấp (F81 tác động): 00 lần
- 4.4 Cắt do thiếu nguồn hệ thống điện (theo yêu cầu của A3): không

4. Tình hình thực hiện thông báo tạm ngừng cấp điện đến khách hàng:

Công ty Điện lực Đắk Lắk và các Điện lực trực thuộc đã thực hiện thông báo trên các phương tiện thông tin đại chúng, thông báo trực tiếp đến khách hàng theo đúng các quy định hiện hành.

5. Đánh giá tình hình đăng ký, thực hiện phương thức của các đơn vị quản lý vận hành:

Các Điện lực thực hiện lập và đăng ký phương thức đảm bảo đúng quy định.

II. Phương thức vận hành tuần 46/2021 và dự kiến tuần 47/2021

1. Dự kiến phụ tải tuần:

a. Công suất hệ thống(MW):

- Cao điểm: 250 – 300 MW
- Thấp điểm: 110 – 180 MW

b. Công suất các trạm 110kV:

TT	Tên Trạm	P max (MW)	P min (MW) Từ 10g30-13g30	Ghi chú
1	110kV Buôn Ma Thuột	54	24	
2	110kV Hòa thuận	22	-14,4	
3	110kV Etam	25	-40,3	
4	110kV Cư M'Gar	18	-12,5	
5	110kV Krông Ana	16	-22,3	
6	110kV Krông Ana2	14	-22,1	
7	110kV Krông Pắc	20	-16,8	
8	110kV Ea H'Leo	17	1,6	
9	110kV Ea Kar	40	-20,9	
10	110kV Buôn Hồ	12	-7,5	
11	110kV Ea Súp	10	-16,3	
12	110kV Krông Bông	14	-11,1	
13	110kV Krông Năng	12	2,7	
14	T3 trạm 220kV E47	14	-15,2	
15	T4 trạm 220kV E47	12	-10,4	

c. Sản lượng(KWh):

-Nhận từ lưới điện quốc gia:	20.700.000	KWh
-Nhận từ thủy điện:	13.200.000	KWh
-Nhận từ nguồn ĐMTMN:	12.000.000	KWh
-Phát ngược lên lưới 110kV:	10.000.000	KWh
-Sản lượng tiêu thụ HTĐ.ĐL:	35.900.000	KWh

d. Khả năng huy động nguồn tại chỗ: Nguồn thủy điện:

- Cao điểm:	89,3	MW
- Thấp điểm:	10,0	MW

2. Kế hoạch cắt điện công tác tuần.

2.1 Kế hoạch cắt điện trạm 110kV/220kV trong tuần 45/2021 và dự kiến tuần 46/2021:

Stt	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Đối tượng cô lập	Nội dung công tác	Ghi chú
1.	Từ 16h00 ngày 08/11/21	Đến 19h00 ngày 08/11/21	Đường dây 110kV 171/Buôn Kuốp – 171/Hòa Phú	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắk Lắk: Xử lý phát nhiệt đầu cốt lều tại vị trí 01 (Pha C)	
2.	Từ 22h00 ngày 13/11/21	Đến 07h00 ngày 14/11/21	TBA 110kV Buôn Ma Thuột TC C11, T1, 171, 173, 131, 431, 131-1, 171-1, 173-1, 112-2	* Xí nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk: - Thi công công trình SCL: Thay thế DCL 131-1 - Đội QLVH lưới điện cao thế Đắk Lắk kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T1 Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	
3.	Từ 06h00 ngày 15/11/21	Từ 10h00 ngày 15/11/21	MBA T1, TC' C41 TBA 110kV Hòa Thuận	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắk Lắk: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T1 - Kết hợp cô lập TC' C41 để khảo sát thay thế CC-TD bằng máy cắt hợp bộ	
4.	Từ 06h00 ngày 16/11/21	Từ 10h00 ngày 16/11/21	MBA T2, TC' C42 TBA 110kV Krông Pắc	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắk Lắk: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T2 Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	

Stt	Thời gian bắt đầu	Thời gian kết thúc	Đối tượng cô lập	Nội dung công tác	Ghi chú
5.	Từ 06h00 ngày 17/11/21	Từ 10h00 ngày 17/11/21	MBA T1, TC' C41 TBA 110kV EaH'Leo	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T1 Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	
6.	Từ 06h00 ngày 18/11/21	Từ 10h00 ngày 18/11/21	MBA T2 TBA 110kV Hòa Thuận	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T2	
7.	Từ 06h00 ngày 19/11/21	Từ 10h00 ngày 19/11/21	MBA T1 TBA 110kV Krông Pắc	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T1	
8.	Từ 20h00 ngày 20/11/21	Từ 24h00 ngày 20/11/21	MBA T1, TC' C41 TBA 110kV Krông Ana	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Kiểm tra rơ le bảo vệ nội bộ MBA T1 Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	

2.2 /Kế hoạch công tác trên lưới điện 45/2021 bổ sung:

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
09/11	ĐD471F18 (Sau 400-9)	07g30-14g30	08g00-14g00	ĐL Ea Kar chặt cây cao su bị nghiêng vào đường dây nguy cơ gây sự cố do ảnh hưởng áp thấp nhiệt đới	0,08	(XLMAT) Thông nhất Quyền ĐK của DL
10/11	ĐD373NM.ĐHL1	06g30-14g30	07g00-14g00	Công ty TNHH TVXD&TM Long Khang thi công lắp xà, kéo dây và đấu nối ĐDTA và TBA cấp điện công trình: Mở rộng bệnh viện đa khoa huyện Buôn Đôn	0	(giải quyết kết hợp công tác)
	T137K (ĐD471EKA)	08g00-12g00	08g00-12g00	Công ty TNHH Đại Tiến kéo 22m dây HA từ trụ TBA T137K đến trụ I.1 (XT1) XDM; Kéo 525m dây HA đi chung TA từ trụ 109-120 (ĐD471EKA) sau TBA T137K ĐD471EKA	0,13	Tách/đầu hotline kẹp đầu nối TBA
	T37K (ĐD473EKA)	08g00-12g00	08g00-12g00	Công ty TNHH Đại Tiến thi công kéo 21m dây HA từ trụ TBA đến trụ N4-1 (XDM) sau TBA T37K/473EKA	0,16	Tách/đầu hotline kẹp đầu nối TBA
13/11	TC' C41 Trạm 110kV Buôn Ma Thuột	22g00, 13/11	07g00, 14/11	Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	0	Xem mục 2.2.2a
TỔNG					0,37	

1. Những vấn đề liên quan:

Căn cứ vào kế hoạch công tác tuần 45/2021 bổ sung, Điện lực liên quan thông báo thời gian tạm ngừng cung cấp điện đến khách hàng, đồng thời đăng ký lịch công tác trên chương trình OMS-EVN theo đúng quy định.

Các thiết bị thuộc quyền điều khiển của Điện lực, Điện lực viết PTT, thực hiện PTT và tổ chức cho đơn vị công tác vào làm việc theo đúng quy định.

2. Thời gian mất điện do thao tác, chuyển lưới:

a. Ngày 13&14/11/2021:

- Từ 22g00-22g30 ngày 13/11/2021: thao tác chuyển ĐD471BMT sang nhận điện từ ĐD473HT; chuyển ĐD475BMT (sau LBS400-25) sang nhận điện từ ĐD472CMG; chuyển ĐD473BMT & ĐD475BMT (trước LBS400-25) sang nhận điện từ ĐD478BMT; chuyển ĐD477BMT sang nhận điện từ ĐD471Etam. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.
- Từ 06g30-07g00 ngày 14/11/2021: thao tác chuyển ĐD471BMT, ĐD473HT, ĐD473BMT, ĐD475BMT, ĐD478BMT, ĐD472CMG, ĐD477BMT & ĐD471Etam về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.

2.3 /Kế hoạch công tác trên lưới điện 46/2021 (từ ngày 14/11 đến 20/11/21):

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
15/11	T1 & TC' C41 Trạm 110kV Hòa Thuận	06g00-10g00	06g30-09g30	Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	0	Xem mục 2.3.2a
	T50KB (ĐD476T2.KBU)	08g00-12g00	08g30-11g30	Xí nghiệp dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay Chồng sét van thuộc TBA-T50KB(ĐD476T2.KBU)	0,02	(SCL) Thống nhất Quyền ĐK của ĐL
	T156H (ĐD473BHO)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH XD&TM 96 thi công thay dây dẫn hạ áp từ trụ N1-6 đến N1-6/6 thuộc TBA-T156H(ĐD473BHO)	0,23	(SCL) Thống nhất Quyền ĐK của ĐL
	ĐD475KNA (sau 400-30)	06g15-13g15	06g45-12g45	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công lắp mới Recloser tại trụ 69 của ĐD475KNA	1,47	(XDCB) Xem mục 2.3.2a
	ĐD472EHL (sau 400-18)	08g30-15g30	09g00-15g00	Điện lực EaH'Leo: Phối hợp CĐT phát quang hành lang tuyến, VSCDD, thay sứ, chụp tôn, xử lý khiếm khuyết trên đường dây sau DCL400-18(472EHL).	0,07	(XLMAT) Xem mục 2.3.2a
	ĐD477ETAM (trước 400-1)	07g30-11g30	08g00-11g00	Điện lực Nam BMT thay cột xử lý mất an toàn khoảng cách pha đất tại cột 56/1(ĐD477ETAM)	0,58	(XLMAT) Xem mục 2.3.2a
16/11	T2 & TC' C42 Trạm 110kV Krông Păk	06g00-10g00	06g30-09g30	Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C42	0	Xem mục 2.3.2b
	ĐD474BMT (sau 400-11 đến 400-12)	07g30-15g00	08g00-14g30	Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật trồng xen trụ xử lý mất an toàn khoảng cách pha-đất tại khoảng trụ 269- 1/4 và 269-1/5 có nguy cơ gây sự cố.	0	(XLMAT) Xem mục 2.3.2b
	ĐD476KNA (sau 400-4)	06g15-14g15	06g45-13g45	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk trồng trụ, thay trụ, thay dây AC240 từ trụ 166-2/14 -166-2/38 (ĐD476KNA)	0,42	(XDCB) Xem mục 2.3.2b
	ĐD475ETAM (sau 400-9)	08g00-14g00	08g30-13g30	Điện lực Krông Ana thay xà, xử lý mất an toàn khoảng cách pha đất, kiểm tra xử lý các vị trí nghi ngờ phóng điện bên trong ống bọc silicol đoạn từ trụ 109/106/14-109/106/73(ĐD475ETAM)	0,44	(JICA) Xem mục 2.3.2b

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
16/11 (tt)	ĐD474T2.KBU (Sau 400-4 đến 400-20 và sau 481-1)	06g00-14g00	06g45-13g15	<p>1, Công ty CP BTLT Nha Trang thi công tháo lều, đầu nối DCL tại trụ 54/24, lắp DCL mới tại trụ 76, đầu nối nhánh rẽ tại trụ 54/28; đầu nối nhánh rẽ tại trụ 92B, 54/45/1 và thu hồi đoạn dây tại 54/45 đến trụ 54/45/1 (ĐD474T2.KBU) – dự án JICA.</p> <p>2, Công ty CP BTLT Nha Trang thi công tháo lều, đầu nối tách DCL tại trụ 54/63, đầu nối và thu hồi trụ tại vị trí 54/65, thay dây đoạn từ 54/82 đến trụ 54/86A (ĐD474T2.KBU) – dự án JICA</p> <p>3, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công bổ sung CDC, lắp mới Recloser tại trụ 129A và di chuyển DCL400-7 từ trụ 132 về trụ 129A của ĐD474T2KBU</p> <p>4, Công ty Ngọc Minh thi công lắp xà sứ và đầu nối TBA XDM san tải cho T59N và T60N tại trụ 124/21 (ĐD474T2.KBU) và kéo dây hạ áp tại khoảng trụ 124/20-124/22(T60N)</p> <p>5, Điện lực Krông Năng thực hiện thay trụ điện tại trụ 87 (ĐD474T2.KBU) mất an toàn.</p> <p>6, Điện lực Krông Năng phối hợp với XNDV thí nghiệm các DCL: 400-18, 400-19; 400-8; 400-22, 400-7; tại HTĐĐ474/1 (RG KN-BH), tại MC485; tụ bù TBN402 trên ĐD474T2.KBU</p> <p>7,Điện lực Krông Năng thay sứ tại trụ 54/26/29; di chuyển FCO 400-14 đến trụ 144/1(ĐD474T2.KBU); xử lý tiếp xúc tại TBA T112N, tăng lại dây trung tính tại trụ 162, chỉnh xà tại trụ 178(ĐD474T2.KBU)</p> <p>8, Điện lực Krông Năng nâng chụp đầu cột tại trụ 54/83/28; thu hồ cột 54/83/27; thay xà tại trụ 54/83/31, chỉnh xà tại trụ 54/83/30; thay sứ tại trụ 54/83/49(ĐD474T2.KBU).</p> <p>9, Điện lực Krông Năng di chuyển tụ bù 401N từ 54/24 về trụ 96A (ĐD474T2.KBU)</p>	9,68	(JICA, XDCB) Xem mục 2.3.2b

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
17/11	T1 & TC' C41 Trạm 110kV Ea Hleo	06g00- 10g00	06g30- 09g30	Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải	0	Xem mục 2.3.2c
	ĐD475BHO (trước 400-9) ĐD477BHO (trước 400-2) ĐD473BHO (trước 483-1)	06g00- 13g00	06g45- 12g15	1. Công ty TNHH Đại Tiên lắp đặt xà, sứ kéo dây và đầu nối tại khoảng trụ 64 thuộc ĐD477BHO. Tách lưới điện hạ áp tại trụ 70(T147H), N1-10, tách lưới điện hạ áp tại TBA XDM nhằm san tải cho T147H thuộc ĐD475BHO. 2. Công ty TNHH Đại Tiên lắp đặt xà, sứ, đầu nối trung áp, tách đầu nối hạ áp tại trụ 39(ĐD477BHO) {không đóng điện} thuộc TBA XDM san tải cho T149H(ĐD475BHO). Tách đầu nối hạ áp trụ 37(ĐD475BHO), tháo hạ dây dẫn đến trụ N1-1/7 và đầu nối hạ áp tại trụ N1-1/7 thuộc T149H(ĐD475BHO). Tách đầu nối lưới hạ áp trụ 38(ĐD475BHO) và tháo hạ dây dẫn đến trụ 39(ĐD477BHO). 3. Công ty TNHH Đại Tiên dựng cột, lắp đặt xà, sứ và đầu nối tại khoảng trụ 18-19 thuộc ĐD475BHO. Tách lưới hạ áp tại trụ N2-6(T169H), N10-9 (T150H), tách lưới hạ áp tại TBA XDM san tải cho T150H và T169H 4. ĐL Buôn Hồ xử lý tiếp xúc, bổ sung lều DCL400-1(ĐD475BHO), DCL400-1 (ĐD477BHO), chụp Silicôn CSV và tách hệ thống tiếp đất CS tại trụ C1; Xử lý phóng điện dây bọc tại trụ C2 MK(ĐD475BHO&ĐD477BHO). Kiểm tra xử lý tiếp xúc, VSCĐ, đai tôn và bịt lỗ cột tại TBA T243H(ĐD475BHO). 5. ĐL Buôn Hồ xử lý tiếp xúc tại DCL400-15(ĐD473BHO), xử lý tồn tại trụ 54(ĐD473BHO). Thay 01 sứ chuỗi bị phóng trụ 52/11((ĐD473BHO). 6. Công ty TNHH XD & TM 96 trồng xen trụ xử lý pha đất từ trụ 24/8-24/9 thuộc ĐD477BHO(trước DCL400-2)	1,50	(XDCEB) Xem mục 2.3.2c
	ĐD474KNA (sau 400-14)	06g15- 14g15	06g45- 13g45	Công ty VNECO 8 trồng trụ BTLT 12m thay dây, dựng trụ từ cột số 100 đến cột số 201 (ĐD474KNA)	1,54	(JICA) Xem mục 2.3.2c
	ĐD476CMG (Sau 400-2)	07g30- 15g30	08g00- 15g00	1, XNDV lắp đặt dây chống sét cho đoạn tuyến từ 124 đến 124/10; 125 đến 125/13 trên ĐD476CMG (Sau 400-2) 2, Điện lực CưM'gar sửa chữa ống bọc, chụp silicon, lắp ống nhựa PVC bọc xà ngăn ngừa sự cô do rắn, tắc kè, chim bồ câu từ trụ 112 đến trụ 123; 124 đến trụ 150 trên ĐD478CMG	2,6	(XDCEB) Xem mục 2.3.2c

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
18/11	ĐD472HT (NR sau trụ 17 đến 400-13)	07g30-14g30	08g00-14g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thi công đấu nối Recloser sau khi đã lắp mới tại trụ 17/3 của ĐD472HT bằng Hotline.	1,11	(XDCB) Xem mục 2.3.2d Tách/Đầu lều bằng Hotline
	ĐD473BMT (trụ 85/10) T81 (ĐD473BMT)	08g00-12g30	08g30-12g00	Công ty TNHH XD & TM 96 lắp đặt TBA san tải cho T81(ĐD473BMT) tại trụ 80/10 của ĐD473BMT, kéo bổ sung dây ABC và tách lưới hạ áp	0,26	(XDCB) Đầu nối bằng Hotline
	T38H (ĐD473BHO)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH XD&TM 96 thay dây dẫn hạ áp từ trụ N1-10 đến N1-10/5 thuộc TBA-T38H (ĐD473BHO)	0,08	(SCL) Thông nhất Quyền ĐK của ĐL
	ĐD472EHL (sau 400-12 đến 481-1) ĐD472EHL (sau 400-40, sau 400-44, sau 400-50, sau MC485, sau MC486)	06g00-14g00	06g30-13g30	1, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thi công lắp chống sét thông minh đoạn từ cột 94(472EHL) đến 120(472EHL) của ĐD472EHL. 2, Công ty TNHH Việt Long thi công: - Dựng chèn trụ đoạn từ cột 117/1 đến Cột 117/29 (ĐD472EHL) Thuộc công trình nâng tiết diện, nâng cao năng lực truyền tải ĐD472EHLnăm 2021. 3, Công ty TNHH Việt Long thi công: - Thay dây AC-120 bằng dây AC-240 đoạn cột 117/51 đến Cột 117/76 (ĐD472EHL) Thuộc công trình nâng tiết diện, nâng cao năng lực truyền tải ĐD472EHLnăm 2021. 4,Điện lực EaH'Leo kết hợp xử lý tồn tại sau KTHT, thay sứ các vị trí không thi công hotline được. Đoạn sau DCL400-12 đến DCL481-1(472EHL)	6,87	(XDCB) Xem mục 2.3.2d
19/11	TBA T422K (ĐD474EKA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH Đại Tiến thi công kéo 20m dây HA từ trụ TBA đến trụ 157/9/1 (XDM) sau TBA T422K (ĐD474EKA)	0,08	(XDCB) Thông nhất Quyền ĐK của ĐL
	ĐD472CMG (Sau 482-1)	07g30-13g30	08g00-13g00	Điện lực CưM'gar kiểm tra ống bọc dây dẫn, lắp chụp nón tole từ trụ 243/4 đến trụ 243/109, lắp chụp đầu trụ xử lý pha đất tại khoảng trụ 243/9-243/15 trên ĐD472CMG	0,41	(XLMAT)
	ĐD371ETAM ĐD373ETAM ĐD475CJU (sau 400-14)	06g00-14g00	07g00-14g00	1, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân thi công thay dây, xà sứ đoạn từ cột 01 đến 06 ĐD373NM.ĐRHL1 giao chéo với ĐD475CJU. 2, Công ty TNHH Châu Phúc xây dựng TBA 100kVA cấp điện cho tiểu đoàn 303/E584 tại cột 300 (ĐD475CJU)	0,59	(XDCB) Xem mục 2.3.2d

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
19/11 (tt)	ĐD373ETAM ĐD371ETAM ĐD373NM.ĐHL1 ĐD471F16 (sau 481-1 đến 400-15 và trước 483-1) ĐD475CJU (sau 400-14) ĐD471F16 (sau MC482, sau 400-30, sau 400-37, FCO-T1 {DMT.TVB})	06g00-14g00	07g00-13g00	1, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân thi công thay dây, thay xà, sứ từ trụ công đến trụ 06 (ĐD373NM.ĐHL1) giao chéo với ĐD475CJU 2, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân thi công thay dây trung thế từ trụ 110-115(ĐD373NM.ĐHL1) (giao chéo với ĐD471F16 tại trụ 251-252) 3, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân dựng trụ, lắp chụp đầu cột từ trụ 157-163(ĐD373NM.ĐHL1) 4, Điện lực Buôn Đôn kết hợp XNDV thí nghiệm định kỳ các thiết bị trên ĐD471F16 5, Điện lực Buôn Đôn lắp chụp đầu trụ tại các trụ 224, 225(ĐD471F16) 6, Công ty Cổ phần BTLT Nha Trang thi công buộc lại dây cổ sứ đoạn sau DCL481-1 tại trụ 204(ĐD471F16) 7, Điện lực Buôn Đôn xử lý tồn tại sau kiểm tra định kỳ ĐD471F16	1,10	(XDCB) Xem mục 2.3.2d
	TBA T111 (ĐD474BMT) TBA T112 (ĐD474BMT)	07g30-15g30	08g00-15g00	Công ty TNHH XD & TM 96 thi công cấy TBA san tải TBA T112 (ĐD474BMT) tại trụ 59 (ĐD474BMT)	0,83	(XDCB) Đầu nối bằng hotline
20/11	TBA T332K (ĐD471F1)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH Đại Tiến thi công kéo 30m dây HA từ trụ TBA đến trụ N2-1 (XDM) sau TBA T332K/471F1	0,14	(XDCB) Thông nhất Quyền ĐK của ĐL
	ĐD473EKA (Sau 400-24)	08g30-15g30	09g00-15g00	Điện lực Ea kar bổ sung dây néo tại trụ 96/59/22(473EKA); thay sứ bị phóng điện, xử lý tiếp xúc sau DCL400-24(473EKA)	0,15	(XLMAT) Xem mục 2.3.2f
	ĐD476KNA (trước 482-1) ĐD476KNA (sau 400-32 Sau 400-19)	08g00-13g00	08g30-12g30	1, Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê thi công kéo rã căng dây, đấu nối và tách lưới TBA T132(ĐD476KNA) san tải qua TBA xdm T242(ĐD476KNA). 2, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân thi công lắp chụp đầu cột, lắp xà, đấu nối tại trụ số 30 (ĐD476KNA) và kéo rã căng dây 50m ĐDTA xdm đến đầu trên FCO (không đóng điện). Đề cấp điện cho TBA 50kVA xdm trang trại chăn nuôi. 3, Điện lực Cư Kuin lắp chụp đầu trụ xử lý pha đất, xử lý tiếp xúc đoạn trước DCL482-1(ĐD476KNA)	0,47	(XLMAT) Xem mục 2.3.2f

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
20/11 (tt)	ĐD373EKA (sau 300-1 và trước 300-21) và T411K (ĐD473EKA)	07g30-15g30	08g30-14g30	1, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thi công trồng xen cột, lắp chụp đầu cột, thay xà, bổ sung néo và thay dây đoạn từ cột 61 đến 77 của ĐD373EKA và giao chéo với lưới điện hạ áp của T411K(ĐD473EKA) 2, Công ty TNHH Đại Tiến thi công kéo 21m dây HA từ trụ TBA đến trụ N5-1 (XDM) sau TBA T411K/473EKA	0,41	(XDCB) Xem mục 2.3.2f Tách/đầu hotline kẹp trung áp TBA
	T1 & TC' C41 Trạm 110kV Krông Ana	20g00-24g00	20g30-23g30	Công ty CP Hà Giang Phước Tường khảo sát mạch nhị thứ và vị trí lắp đặt tủ MC hợp bộ thay thế cho Dao cắt phụ tải thuộc TC C41	0	Xem mục 2.3.2f
Tổng					31,06	

1. Những vấn đề liên quan

Căn cứ vào kế hoạch công tác tuần **46/2021**, Điện lực liên quan thông báo thời gian tạm ngừng cung cấp điện đến khách hàng, đồng thời đăng ký lịch công tác trên chương trình OMS-EVN theo đúng quy định.

Các thiết bị thuộc quyền điều khiển của Điện lực, Điện lực viết PTT, thực hiện PTT và tổ chức cho đơn vị công tác vào làm việc theo đúng quy định.

Đề nghị các Đơn vị rà soát tất cả các công việc công trình SCTX, TNĐK, bảo trì bảo dưỡng lưới điện cần cắt điện để kết hợp công tác trong phiên cắt điện đã bố trí trong phương thức tuần. Công ty sẽ không giải quyết cắt điện phục vụ TNĐK, bảo trì bảo dưỡng lưới điện trên các đối tượng cắt điện đã được giải quyết.

2. Thời gian mất điện do thao tác, chuyển lưới:

a. Ngày 15/11/2021

- Từ 06g00-06g30, thao tác chuyển ĐD471HT sang nhận điện từ ĐD472CMG; chuyển ĐD473HT sang nhận điện từ ĐD471BMT; chuyển ĐD475HT sang nhận điện từ ĐD472HT; chuyển ĐD477HT sang nhận điện từ ĐD476BMT. Từ 09g30-10g00, thao tác chuyển ĐD471HT, ĐD472CMG, ĐD473HT, ĐD471BMT, ĐD475HT, ĐD472HT, ĐD477HT & ĐD476BMT về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD475HT & ĐD472HT (sau MC481) mất điện. **Lưu ý:** LBS400-1(ĐD475HT) đã tháo về sửa chữa.
- Từ 06g15-06g45 và từ 12g45-13g15: ĐD475KNA (trước DCL400-30) mất điện do thao tác.
- Từ 08g30-09g00 và từ 15g00-15g30: Thao tác Cắt/Đóng DCL400-18(ĐD472EHL) có điện không tải. **Lưu ý:** Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải trên ĐD472EHL (sau DCL400-18) trước thời gian thao tác.
- Từ 07g30-08g00, thao tác chuyển ĐD477Etam (sau DCL400-1) sang nhận điện từ ĐD471KNA; chuyển ĐD474Etam (sau DCL400-5) sang nhận điện từ ĐD477BMT. Từ 11g00-11g30, thao tác chuyển ĐD471KNA, ĐD477BMT về sơ đồ kết dây cơ bản; chuyển ĐD474Etam (sau DCL400-5) sang tiếp tục nhận điện từ ĐD477Etam. Trong thời gian thao tác ĐD477Etam (sau DCL400-1 đến trước MC482) mất điện.

b. Ngày 16/11/2021

- Từ 06g00-06g30, thao tác chuyển ĐD482KRP sang nhận điện từ ĐD473BHO; chuyển ĐD472KRP & ĐD476KRP sang nhận điện từ ĐD474BMT; chuyển ĐD474KRP & ĐD478KRP sang nhận điện từ ĐD477KBO. Từ 09g30-10g00, thao tác chuyển ĐD482KRP, ĐD473BHO,

ĐD472KRP, ĐD476KRP, ĐD474BMT, ĐD474KRP, ĐD478KRP & ĐD477KBO về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD474KRP & ĐD478KRP (trước MC481) mất điện.

- Từ 06g00-06g45, thao tác chuyển ĐD474T2.KBU (sau DCL400-20) sang nhận điện từ ĐD477KRN. Từ 13g15-14g00, thao tác chuyển ĐD477KRN & ĐD474T2.KBU về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD474T2.KBU (sau DCL400-20 đến MC483) mất điện.
- Từ 07g30-08g00, thao tác chuyển ĐD474BMT (sau DCL400-12) sang nhận điện từ ĐD472HT. Từ 14g30-15g00, thao tác chuyển ĐD474BMT & ĐD472HT về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD474BMT (sau DCL400-12) & ĐD472HT (sau MC484) mất điện.
- Từ 06g15-06g45 và từ 13g45-14g15, ĐD476KNA (sau LBS400-25 đến trước DCL400-4 và trước MC481) mất điện do thao tác.
- Từ 08g00-08g30 và từ 13g30-14g00, thao tác Cắt/Đóng DCL400-9(ĐD475Etam) có điện không tải. Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD475Etam (sau DCL400-9) trước thời gian thao tác.

c. Ngày 17/11/2021

- Từ 06g00-06g30, thao tác chuyển ĐD475EHL sang nhận điện từ ĐD475KRN; chuyển ĐD471EHL & ĐD477EHL sang nhận điện từ ĐD476T2.KBU. Từ 09g30-10g00, thao tác chuyển ĐD475EHL, ĐD475KRN, ĐD471EHL, ĐD477EHL, ĐD476T2.KBU về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.
- Từ 06g00-06g45, thao tác chuyển ĐD473BHO (sau DCL483-1) sang nhận điện từ ĐD482KRP; chuyển ĐD475BHO (sau DCL400-9) & ĐD477BHO (sau DCL400-2) sang nhận điện từ ĐD477T2.KBU. Từ 12g15-13g00, thao tác chuyển ĐD473BHO, ĐD482KRP, ĐD475BHO, ĐD477BHO & ĐD477T2.KBU về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD477BHO (sau DCL400-2 đến MC483) & ĐD475BHO (sau DCL400-9 đến trước MC481) mất điện.
- Từ 06g15-06g45 và từ 13g45-14g15, ĐD474KNA (sau MC482 đến trước DCL400-14) mất điện do thao tác.
- Từ 07g30-08g00 và từ 15g00-15g30, ĐD476CMG (sau MC481 đến trước DCL400-2) mất điện do thao tác.

d. Ngày 18/11/2021

- Từ 07g30-08g00, thao tác chuyển ĐD472HT (sau DCL400-13) sang nhận điện từ ĐD476KNA. Từ 14g00-14g30, thao tác chuyển ĐD472HT & ĐD476KNA về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD472HT (trước DCL400-1 và trước LBS400-5) mất điện.
- Từ 06h00-06h30, thao tác chuyển ĐD472EHL (sau DCL481-1) sang nhận điện từ ĐD473CPU. Từ 13g30-14g00, thao tác chuyển ĐD472EHL & ĐD473CPU về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.
- Từ 06g00-14g00, thao tác cắt điện ĐD472EHL (sau LBS400-40, sau LBS400-44, sau LBS400-50, sau MC485 và sau MC486) để phục vụ công tác (thao tác từ TTĐK).

e. Ngày 19/11/2021

- Từ 06g00-07g00, thao tác chuyển ĐD472F16 sang nhận điện từ ĐD474ESO cấp điện cho TTG F16, ĐD471F16 (trước DCL481-1), ĐD372F16 và ĐD373F16; chuyển ĐD471F16 (sau DCL483-1) sang nhận điện từ ĐD475BMT; chuyển ĐD471F16 (sau DCL400-15) sang nhận điện từ ĐD477BMT. Từ 13g00-14g00, thao tác chuyển ĐD471F16, ĐD472F16, ĐD474ESO, ĐD475BMT & ĐD477BMT về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD475CJU (sau MC481 đến DCL400-14), ĐD372F16, ĐD373F16 mất điện. **Trong thời gian này ngừng huy động nguồn nhà máy thủy điện Ea Tul 4 (B11).**
- Từ 06g00-14g00, thao tác cắt điện ĐD471F16 (sau MC482, sau LBFCO400-30 & sau LBFCO400-37, sau FCO-T1.{ĐMT.TVB}) để phục vụ công tác. **Điện lực tổ chức cắt điện ĐD471F16 (sau LBFCO400-30 & sau LBFCO400-37 và sau FCO-T1.{ĐMT.TVB}) theo quyền điều khiển thiết bị.**

f. Ngày 20/11/2021

- Từ 08g30-09g00 và từ 15g00-15g30, thao tác Cắt/Đóng DCL400-24(ĐD473EKA) có điện không tải. *Lưu ý: Điện lực tổ chức cắt tất cả FCO TBA phụ tải và thiết bị thuộc quyền điều khiển trước thời gian thao tác.*
- Từ 08g00-08g30, thao tác chuyển ĐD476KNA (sau DCL482-1) sang nhận điện từ ĐD474KNA. Từ 12g30-13g00, thao tác chuyển ĐD476KNA & ĐD474KNA về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.
- Từ 08g00-13g00, thao tác cắt điện ĐD476KNA (sau LBFCO400-19 và sau LBFCO400-32) để phục vụ công tác. **Điện lực tổ chức cắt điện ĐD476KNA (sau LBFCO400-19 & sau LBFCO400-32) theo quyền điều khiển thiết bị.**
- Từ 07g30-08g30, thao tác chuyển ĐD471F1 sang nhận điện từ ĐD473EKA cấp điện cho ĐD373EKA (sau DCL300-21) và TTG F18. Từ 14g30-15g30, chuyển ĐD471F1, ĐD473EKA và TTG F18 về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD373EKA (sau DCL300-21), ĐD471F1 & TTG F18 mất điện. *Lưu ý: Trong thời gian này vận hành nguồn thủy điện tại khu vực M'Đrăk theo biểu đồ giao phù hợp bù điện áp cho TTG F18 và tránh quá tải MBA T1(F1) công suất 5.600kVA.*
- Từ 20g00-20g30, thao tác chuyển ĐD471KNA sang nhận điện từ ĐD477Etam, chuyển ĐD473KNA sang nhận điện từ ĐD474KNA; chuyển ĐD475KNA sang nhận điện từ ĐD472BMT; chuyển ĐD371KNA sang nhận điện từ ĐD371KBO. Từ 23g30-24g00, thao tác chuyển ĐD471KNA, ĐD477Etam, ĐD473KNA, ĐD474KNA, ĐD475KNA, ĐD472BMT & ĐD371KNA về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.

3. Những công việc chưa giải quyết cắt điện trong tuần 46/2021:

TT	Đối tượng	Nội dung	Lý do chưa giải quyết
1	ĐD471BMT (Sau 400-10)	1/ Công ty TNHH Đô thị & Môi trường thi công thay dây chiếu sáng bong tróc vỏ không đảm bảo tiêu chuẩn vận hành đi chung cột trung thế đoạn sau DCL400-10(ĐD471BMT). 2/ Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật kết hợp xử lý khiếm khuyết, xử lý phóng điện các vị trí không xử lý được bằng hotline đề phòng nguy cơ sự cố. 3/ Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật di chuyển cột điện trung áp số 72/25/12 (ĐD471BMT) xử lý đơn thư kiến nghị của khách hàng.	Ngoài KH. Chờ kết hợp
2	ĐD475BMT (sau 487-1)	1/ Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật di chuyển cột điện trung áp số 263/69 (ĐD475BMT) xử lý đơn thư kiến nghị của khách hàng. 2/ Kết hợp xử lý khiếm khuyết, xử lý mất an toàn có nguy cơ sự cố không xử lý được bằng hotline. Xử lý mất an toàn hành lang lưới điện cao áp để phòng nguy cơ sự cố, tai nạn	Đã giải quyết 2 phiên. Điện lực không kết hợp xử lý. Chờ kết hợp khi có công tác
3	ĐD474ETAM (sau 481-1 đến 400-6)	Điện lực Nam BMT thay cột xử lý mất an toàn khoảng cách pha đất tại cột 94(ĐD474ETAM)	Đã giải quyết cùng phạm vi trong tháng 10. Điện lực không kết hợp. Chờ kết hợp khi có công tác

a. Phương thức kết dây

(Theo văn bản số: 16565/ĐLPC-ĐĐ+KT đề ngày 28/10/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk V/v thông báo phương thức vận hành tháng 11/2021)

b. Biểu đồ điện áp thanh cái trung áp các TBA 220kV, 110kV tuần 46/2021 (từ ngày 14/11 đến 20/11/2021)

STT	Trạm	Vị trí	00g01-04g00	04g01-10g00	10g01-14g00	14g01-17g00	17g01-20g00	20g01-22g00	20g01-24g00
1.	220kV Krông Buk	TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C44	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
2.	110kV Buôn Ma Thuột	TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C42	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
3.	110kV Ea Kar	TC' C31	37.5÷38.5	37.5÷38.5	37.0÷37.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5
		TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C42	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
4.	110kV Ea Tam	TC' C31	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.0÷37.5	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0
		TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C32	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0
		TC' C42	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
5.	110kV Krông Ana	TC' C31	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.0÷37.5	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0	37.5÷38.0
		TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C42	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
6.	110kV Krông Bông	TC' C31	37.5÷38.0	37.5÷38.5	37.0÷37.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5	37.5÷38.5
		TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
7.	110kV Krông Ana 2	TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
8.	110kV Hòa Thuận	TC' C41	23.0÷23.5	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.0÷23.5
		TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
9.	110kV Krông Pắc	TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
10.	110kV Cư Mgar	TC' C41	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
		TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
11.	110kV Ea H'leo	TC' C41	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
		TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
12.	110kV Buôn Hồ	TC' C41	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
13.	110kV Ea Súp	TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0
14.	110kV Krông Năng	TC' C42	23.5÷24.0	23.5÷24.2	22.5÷23.0	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.2	23.5÷24.0

c. Phương thức cấp điện ưu tiên cho các hoạt động trên địa bàn: Không

d. Một số công tác trọng tâm trong tuần 46/2021:

- Các hạng mục công việc thuộc các công trình XDCB, SCL, ĐTXD, JICA năm 2021.

e. Các yêu cầu cần thực hiện để đảm bảo cung cấp điện tuần 46/2021:

- Tất cả các công tác trên lưới điện phải được lập phương án thi công theo đúng quy định và được Đơn vị quản lý vận hành phê duyệt trước khi thực hiện đăng ký phương thức ngày.

- Đảm bảo cung cấp điện cho các Khu cách ly tập trung, các Trung tâm y tế điều trị, cơ sở sản xuất Oxy và thiết bị y tế phục vụ công tác phòng chống dịch Covid-19 trước tình hình dịch bệnh diễn biến phức tạp.

- Đề đảm bảo cấp điện phục vụ học sinh toàn tỉnh học tập online, các Điện lực rà soát các công tác đột xuất cần cắt điện xử lý với thời gian công tác ngắn thì thực hiện đăng ký và bố trí công tác ngoài khung giờ hành chính.

- Đối với các công tác có cắt điện các TBA phụ tải, phải thực hiện kết hợp khi cắt điện lưới điện trung áp. Trường hợp không thể kết hợp với cắt điện lưới trung áp, Điện lực phải đăng ký cắt điện theo kế hoạch công tác tuần với phòng Điều độ Công ty, trước khi thực hiện thao tác đóng/cắt FCO trạm phải báo cáo và được sự đồng ý của ĐĐV B41 trực ca.

3. Dự kiến kế hoạch cắt điện công tác tuần 47/2021 (từ ngày 21/11/2021 đến 27/11/2021):

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	Ghi chú
22/11	ĐD472KRP (sau 400-9)	08g00-13g00	08g30-12g30	Công ty Cổ phần cơ khí Hà Giang Phước Tường trồng chèn cột và xử lý tồn tại sau DCL 400-9(ĐD472KRP)	1,05
	ĐD471KRN (trước điểm tách lều trụ 05) ĐD473KRN (trước điểm tách lều trụ 05)	08g30-11g00	09g00-10g30	ĐL Krông Năng phối hợp với đơn vị thi công kiểm tra, thay kẹp bằng đầu cos, tăng cường lều phụ tại các DCL400-1 (tại trụ số 1) đầu xuất tuyến 471KRN thuộc trạm 110kV Krông Năng	0
	ĐD475KRN (trước điểm tách lều trụ 03)	11g00-14g00	11g30-13g30	ĐL Krông Năng thi công thay kẹp bằng đầu cos, tăng cường lều phụ tại các DCL400-1 (tại trụ số 1) đầu xuất tuyến 475KRN thuộc trạm 110kV Krông Năng	0
	ĐD477KRN (trước điểm tách lều trụ 03)	14g00-17g00	14g30-16g30	ĐL Krông Năng thi công thay kẹp bằng đầu cos, tăng cường lều phụ tại các DCL400-1 (tại trụ số 1) đầu xuất tuyến 477KRN thuộc trạm 110kV Krông Năng	0
23/11	ĐD471EKA Sau 482-1 đến 400-39	06g30-11g30	07g00-11g00	Điện lực Krông Pắc lắp LBFCO đầu nhánh rẽ đi T73P (ĐD471EKA)	0,48
	ĐD471CMG (sau trụ 105)	08g00-15g30	08g30-15g30	1,Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x95 cho lưới điện hạ áp của T56(ĐD471MG) đi dưới đường dây trung áp từ cột 105-1 đến 109 của ĐD471CMG. Thuộc kế hoạch SCL 2021 2,Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay dây ABC4x95 cho lưới điện hạ áp của T442(ĐD474CMG) đi dưới đường dây trung áp đoạn từ 109 đến 114 của ĐD471CMG	0,08
	T66K (ĐD472EKA) T120K (ĐD472EKA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH Đại Tiến thi công dây HA đi chung đường dây trung áp từ trụ 283/44 đến trụ 283/47/1 sau TBA T66K/472EKA	0,05
24/11	ĐD472BMT (sau 400-2)	06g30-12g30	07g00-12g00	1, Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật di chuyển trụ điện trung áp số 110/11 (ĐD472BMT) xử lý đơn thư khách hàng kết hợp xử lý khiếm khuyết, xử lý phóng điện các vị trí không xử lý được bằng hotline để phòng nguy cơ sự cố 2/ Công ty CP Công trình Việt Nguyên thi công thu hồi nhánh rẽ trung áp đoạn từ trụ 110 đến trụ 110/12 (ĐD472BMT); đấu nối nhánh rẽ trung áp XDM tại trụ 115 (ĐD472BMT) 3/ Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật xử lý khiếm khuyết, xử lý phóng điện các vị trí không xử lý được bằng hotline; lắp cầu tiếp địa, TNĐK thiết bị, hạ độ cao cây xanh có nguy cơ sự cố	2,18
	ĐD472EKA (sau 400-3)	08g30-13g00	09g00-12g30	1. Điện lực Ea Kar bổ sung tiếp địa tại trụ 116/16, 116/17, 116/19, 116/21 (ĐD472EKA) 2. Điện lực EaKar thi công xử lý pha đất tại khoảng trụ 116/3 - 116/4(ĐD472EKA)	0,65

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	Ghi chú
24/11 (tt)	ĐD475EKA (trước 400-14)	07g30-15g30	08g00-15g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk trồng xen cột đoạn 26 đến 63 của ĐD475EKA để kéo thêm xuất tuyến 477EKA đi chung	1,87
25/11	ĐD474EKA Sau FCO400-48	07g30-15g30	08g00-15g00	Điện lực Ea Kar thi công lắp đặt ghép MBA 50kVA - 22/2×0,23kV tại T158K/474EKA theo PGNV số 05/PGNV-KH-EK	0,25
	ĐD473KNA (sau 400-1 đến trước 400-11)	06g30-11g30	07g00-11g00	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê đầu nối 650m đường dây XDM đến đầu trên FCO TBA T207A san tải T207(ĐD473KNA).	1,21
26/11	ĐD473KNA (sau 481-1 đến trước DCL400-8)	07g30-13g30	08g00-13g00	Công ty TNHH đầu tư xây dựng Phú Nguyên cải tạo đường dây nhánh rẽ trung áp từ trụ 149 đến trụ 149-2/21(ĐD473KNA)	1,48
	ĐD472EHL (Sau DCL484-1)	07g30-14g30	08g00-14g00	1, Công ty TNHH Việt Long thay dây đoạn từ cột 117/78 đến Cột 117/101/21 (ĐD472EHL). 2, Cty TNHH Ngọc minh đầu nối ĐD & TBA XDM tại vị trí trụ 117/101/5/12. 3, XNDV Cty ĐLPC thi công lắp chống sét thông minh trên đoạn đường dây từ trụ 117/78 - 117/101/21 (ĐD472EHL) 4,Điện lực EaH'Leo kết hợp xử lý tồn tại sau KTHT, thay sứ các vị trí không thi công hotline được. Đoạn sau DCL484-1(472EHL)	3,13
	TBA T16K, T410K (ĐD472EKA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH XD & TM 96 kéo dây 240 tuyến 476EKA XDM đi gần và giao chéo với lưới điện hạ áp của các TBA T16K, T410K(ĐD472EKA)	0,24
27/11	ĐD371KBO (sau 382-1) & TTG F15	06g30-15g30	07g00-15g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk nâng dung lượng trạm trung gian F15: Nâng dung lượng TTG F15 từ (5600+3200)kVA lên (6300+4000)kVA,	17,08
TỔNG					29,74

Công ty Điện lực Đắk Lắk thông báo để các Đơn vị có liên quan biết, thực hiện. Phương thức này và phương thức vận hành cụ thể theo ngày sẽ được thông báo cập nhật trên trang thông tin điện tử của Đơn vị tại địa chỉ <https://pcdaklak.cpc.vn/phuong-thuc-van-hanh.dlpc>.

Nơi nhận:

- Sở Công Thương Đắk Lắk (báo cáo, gmail);
- Trung tâm ĐD HTĐ miền Trung (theo dõi, gmail);
- EVN CPC (báo cáo);
- Truyền tải điện Đắk Lắk (đ/n phối hợp, gmail);
- Ban Giám đốc Công ty (để chỉ đạo);
- CPSC (phối hợp);
- 14 Điện lực, ĐCT (thực hiện)
- Các Phòng, Ban Công ty;
- Web: pcdaklak.cpc.vn
- Lưu: VT, ĐD.

**KT. GIÁM ĐỐC
PHÓ GIÁM ĐỐC**