

**THÔNG BÁO**

**V/v: Tình hình thực hiện phương thức tuần 36/2021,  
kế hoạch thực hiện phương thức vận hành tuần 39/2021  
và dự kiến phương thức vận hành tuần 40/2021**

**I. Tình hình thực hiện phương thức tuần 36/2021:**

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

**a. Công suất**

- Công suất phụ tải cao nhất đạt: 246,15 MW
- Công suất phụ tải vào giờ thấp điểm: 107,41 ÷ 140,34 MW

**b. Sản lượng**

-Nhận từ lưới điện quốc gia:	16.495.349	KWh
-Nhận từ thủy điện:	12.099.998	KWh
-Nhận từ NMD Mặt trời:	11.690.660	KWh
-Phát ngược lên lưới 110kV:	9.879.261	KWh
-Sản lượng tiêu thụ HTĐ.ĐL:	30.406.746	KWh

**2. Tình hình cắt điện theo kế hoạch tuần 36/2021 (từ ngày 05/09 đến 11/9/2021).**

**2.1 Công tác lưới 110kV:**

Stt	Tên ĐZ/TBA 110kV	Thời gian	Đối tượng cô lập	Nội dung công tác
1.	ĐZ 110kV T220/Krông Buk - Hòa Thuận	Từ 06h00-17g00 ngày 07/09/2021	Cô lập đường dây 110kV 173/Krông Buk – 171/Hòa Thuận	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Thi công công trình SCL: Thay sứ các đường dây vận hành lâu năm
2.	ĐZ 110kV T220/Krông Buk - Hòa Thuận	Từ 06h30-17g30 ngày 10/09/2021	Cô lập đường dây 110kV 173/Krông Buk – 171/Hòa Thuận	Đội QLVH lưới điện cao thế Đắc Lắc: - Thi công công trình SCL: Thay sứ các đường dây vận hành lâu năm
3.	Trạm 110kV Ea H'leo	Từ 09g00-16g00 ngày 10/09/2021	Cô lập MBA T2 trạm 110kV Ea H'leo	Đội QLVH lưới Điện cao thế Đắc Lắc: - Xử lý phát nhiệt đầu cốt pha B phía 22kV MBA T2
4.	ĐZ 110kV CưMgar – Jang Pông	Từ 21g00 ngày 10/09 đến 01g00 ngày 11/09/2021	Cô lập đường dây 110kV 171/CưMgar – 171/Jang Pông	Đội QLVH lưới Điện cao thế Đắc Lắc: - Thay sứ bị sự cố VT 13 pha A, B và VT 14 pha C

**2.2 Công tác lưới trung hạ áp:**

- Tổng số đối tượng cắt điện công tác trong tuần 36/2021: 63 đối tượng

### 2.3 Thống kê chỉ số ĐTC CCD tuần 36/2021 (từ ngày 05/09 đến 11/9/2021):

TT.	Nguyên nhân	MAFI	SAIDI	SAIFI
1	Sự cố	0,00	0,00	0,00
2	Công tác BTBD	0,00	0,48	0,01
3	Lý do khác (miễn trừ)	0,06	10,3	0,13
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 39/2021 và dự kiến tuần 40/2021

### 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: 16.500.000 KWh
- Nhận từ thủy điện: 12.100.000 KWh
- Nhận từ NMD Mặt trời: 11.700.000 KWh
- Phát ngược lên lưới 110kV: 9.900.000 KWh
- Sản lượng tiêu thụ HTĐ.ĐL: 30.400.000 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 38/2021 và dự kiến tuần 39/2021: Không****2.2 /Kế hoạch công tác trên lưới điện 38/2021 hiệu chỉnh, bổ sung:**

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
<b>23/09</b>	ĐD477EHL (Sau 400-11)	06g30-08g00	07g00-07g30	Điện lực EaH'Leo tách lều trụ 123/53(477EHL) để Cty cổ phần Điện gió Trung Nam Đắk Lắk 1: thi công kéo dây 33kV giao chéo đường dây 22kV.	0,24	(Phục vụ thi công điện gió)
	ĐD477EHL (NR sau trụ 123/53)	08g00-15g30	08g30-15g00	Cty CP Điện gió Trung Nam kết hợp xử lý tồn tại khoảng cách giao chéo 22kV-33kV không đảm bảo khoảng cách giao chéo chiều cao tính tại trụ 123/77/10-123/77/11 (477EHL).	0,30	(Phục vụ thi công điện gió)
	ĐD477EHL (Sau 400-11)	15g30-17g00	16g00-16g30	Điện lực EaH'Leo đầu lại lều trụ 123/53(477EHL) khi Cty CP Điện gió Trung Nam Đắk Lắk công tác xong.	0,24	(Phục vụ thi công điện gió)
<b>24/09</b>	ĐD472BMT (NR rẽ sau trụ 104/12)	07g30-15g30	08g00-15g00	Công ty TNHH XD & TM 96 trồng xen trụ tải khoảng 104/17 - 104/18 để đầu nối ĐD22kV XDM cấp điện TBA san tải cho T363 (ĐD472BMT)	0,15	(Hiệu chỉnh) Tách lều Hotline <b>Xem mục 2.2.2a</b>
<b>25/09</b>	ĐD472EHL (sau 400-19)	06g30-11g30	07g00-11g00	1, Công ty CPCT Việt Nguyên căng dây và đầu nối đường dây TA XDM tại vị trí trụ 316/15(472EHL) cấp điện cho ĐD & TBA XDM thôn 2B-Xã EaH'Leo 2, Điện lực EaH'Leo thay sứ, chụp tôn, xử lý tồn tại sau kiểm tra KTHT các vị trí không hotline được: 316/12, 316/22, 316/40, 316/44, 316/48(472EHL)	0,11	(XDCB) <b>Xem mục 2.2.2b</b>
	ĐD472F15 (sau 400-5)	07g30-12g30	08g00-12g00	Công ty Cổ phần Cơ khí Hà Giang Phước Tường thi công thi công trồng xen trụ tại khoảng trụ 18/7/24 đến 18/7/25(ĐD472F15) và lắp đặt mới hệ thống đo đếm trung áp tại trụ XDM thuộc công trình: Cải tạo tách tuyến trung áp nâng cao độ tin cậy cung cấp điện, khả năng chuyển tải giảm TTĐN lưới điện trung áp năm 2021 thuộc huyện Krông Pắc, Krông Ana	0	(giải quyết kết hợp)
<b>TỔNG</b>					<b>1,04</b>	

**1. Những vấn đề liên quan:**

Căn cứ vào kế hoạch công tác tuần 38/2021 điều chỉnh, 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 24/09/2021:**

- Từ 08g30-09g00 và từ 16g00-16g30, Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD474EKA (sau trụ 505/66) trước thời gian công tác hotline.

**b. Ngày 24/09/2021:**

- Từ 07g30-08g00 và từ 15g00-15g30, Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD472BMT (NR sau trụ 104/12) trước thời gian công tác hotline.

**c. Ngày 25/09/2021:**

- Từ 06g30-07g00 và từ 11g00-11g30, ĐD472EHL(sau LBS400-35 đến trước DCL400-19) mất điện do thao tác

**2.3 /Kế hoạch công tác trên lưới điện 39/2021 (từ ngày 26/09 đến 02/10/21):**

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
26/09	ĐD475BMT (sau 400-21) ĐD478BMT (sau 400-6)	07g30-14g30	08g00-14g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay LBS400-1 liên lạc giữa ĐD475BMT và ĐD478BMT kiểu hở bằng LBS mới, bổ sung DCL treo tại trụ 149/4/R5 của ĐD475BMT	0,21	(XDCEB) <b>Xem mục 2.3.2a</b>
27/09	TBA T147 (ĐD476KNA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê kéo bổ sung tầng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T147 (ĐD476KNA)	0,18	(XDCEB)
	TBA T65 (ĐD476BMT)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty TNHH XD & TM 96 kéo bổ sung dây ABC4x95 cho đường dây hạ áp của TBA T65(ĐD476BMT) (Đoạn XT TBA gần FCO).	0,17	(XDCEB) Căng dây gần FCO TBA bằng Hotline
	ĐD475HT (sau 400-2)	06g30-13g30	07g00-13g00	Điện lực Bắc Buôn Ma Thuật thi công thay FCO các TBA T24M; T19M; T17M; T16M; T18M(ĐD475HT) công trình SCL 2021. Kết hợp thay dây buộc cổ sứ chống đứt dây trung áp để đảm bảo an toàn, xử lý khiếm khuyết, lắp cầu TĐLD và phát quang hành lang.	4,20	(XLMAT) <b>Xem mục 2.3.2b</b>
	ĐD475EKA (sau 400-10)	06g00-12g00	06g30-11g30	1, XNCT3-Công ty Việt nguyên Thi công lắp đặt 01 bộ hệ xả TBA, lắp thiết bị, lắp 01MBA-100kVA tại cột TA hiện có 293/82/12 (ĐD475EKA) và đấu nối đến 3 cực trên của FCO TBA 2, Điện lực Krông Năng thí nghiệm định kỳ các TBA phân phối đoạn sau FCO400-10(ĐD475EKA) 3, Điện lực Krông Năng xử lý tồn tại sau kiểm tra định kỳ ĐD và TBA tháng 6/2021 ĐD475EKA(sau FCO400-10) 4, Điện lực Krông Năng, tăng cường lèo, xử lý tiếp xúc các TBA đoạn sau FCO400-10(ĐD475EKA)	0,58	(XLMAT) <b>Xem mục 2.3.2b</b>
	ĐD473EKA (Sau 483-1)	07g30-12g30	08g00-12g00	1, Công ty TNHH XDCT Ngọc Minh thi công lắp bộ xả TBA (bộ xả trên 01 trụ) tại trụ 96/172(ĐD473EKA) và đấu nối đến đầu trên FCO [không đóng điện] san tải cho T374K/473EKA 2, Điện lực Ea Kar Thay trụ 96/53 (ĐD473EKA) bị nghiêng 3, Điện lực Ea Kar nâng chụp đầu cột tại trụ 96/97/6, trụ 96/169/8 (ĐD473EKA) để xử lý pha đất 4, Điện lực Ea Kar bọc Silincone, chụp nón tôn, bịt lỗ trụ và khắc phục các tồn tại phát hiện sau kiểm tra tháng 6/2021 sau DCL483-1(ĐD473EKA)	1,50	(XDCEB)

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
<b>28/09</b>	ĐD478KRP (sau 400-25)	08g00-14g00	08g30-13g30	Điện lực Krông Pắc lắp chống sét van trên đường dây trung áp tại trụ 243/208(ĐD478KRP) và thay sứ vỡ, xử lý khiếm khuyết sau DCL 400-25(ĐD478KRP)	0,65	(XLMAT)
	ĐD482KRP (sau 400-8)	06g30-12g30	07g00-12g00	Công ty cổ phần An Thuận Ban Mê đầu nối đến đầu FCO đường dây trung áp, TBA XDM cấp điện TBA T33A tại trụ trung áp 191/13/1(ĐD482KRP)	0,98	(XDCB) <b>Xem mục 2.3.2c</b>
	TBA T165 (ĐD473KNA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê thi công kéo bổ sung tầng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T165 (ĐD473KNA)	0,09	(XDCB)
	ĐD477EHL (Sau 400-18)	06g00-11g00	06g30-11g30	1, Cty cổ phần Điện gió Trung Nam Đắk Lắk 1: thi công kéo dây 33kV giao chéo đường dây 22kV hiện hữu tại khoản trụ 129/17A - 129/17A/1. (giao chéo 1 mạch 33kV), 129/20 - 129/21/1 (ĐD477EHL). 2, Cty CP Điện gió Trung Nam xử lý tồn tại khoảng cách giao chéo 22kV-33kV không đảm bảo khoảng cách giao chéo chiều cao tỉnh tại khoản trụ 129/23 đến 129/23/14 (477EHL).	0,24	(Phục vụ thi công điện gió) <b>Xem mục 2.3.2c</b>
	ĐD477ETAM (Sau 400-12)	07g30-14g30	08g00-14g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk lắp chống sét van thông minh từ trụ 166-228 và 185- 185/39 (ĐD477ETAM)	0,99	(XDCB) <b>Xem mục 2.3.2c</b>
	ĐD475CJU (NR sau trụ 46)	07g15-15g15	07g45-14g45	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk bổ sung ĐCĐ, lắp mới Recloser tại trụ 46/1 của ĐD475CJU	1,54	(XDCB) Tách/đầu lèo bằng Hotline
<b>29/09</b>	ĐD472CMG (Sau 400-26)	08g00-15g30	08g30-14g30	Điện lực CưM'gar lắp chụp đầu trụ các trụ hạ áp N6-2, N6-3, N6-4, N6-5 thuộc T446(ĐD472CMG) xử lý mất an toàn trên ĐD472CMG	0,41	(XLMAT) <b>Xem mục 2.3.2d</b>
	ĐD477KNA2 (sau 400-8)	06g30-13g30	07g00-13g00	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 183-229 trên ĐD477KNA2.	2,07	(XLMAT) <b>Xem mục 2.3.2d</b>
	ĐD478KRP (sau 400-28)	06g00-11g30	06g30-11g00	Công ty TNHH XD Nhật Nam đầu nối TBA san tải T239 và T238 tại trụ 243/77/126(ĐD478KRP)	0,22	(XDCB) <b>Xem mục 2.3.2d</b>
	ĐD472F16 (sau 481-1)	07g30-15g30	08g00-15g00	1, Công ty TNHH XD & TM 96 thi công trồng xen trụ, thay trụ, thay dây từ trụ 139 đến 170 của ĐD472F16 2, Điện lực Buôn Đôn xử lý tồn tại sau kiểm tra định kỳ	1,05	(XDCB)
	TBA T114 (ĐD473KNA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê thi công kéo bổ sung tầng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T114 (ĐD473KNA)	0,15	(XDCB)

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
29/09 (tt)	ĐD475KRN (sau 484-1)	08g30-14g30	09g00-14g00	1. Điện lực Krông Năng phối hợp với XNDV kiểm tra, thí nghiệm đột xuất bộ tụ bù TBN405(ĐD475KRN) 2. Điện lực Krông Năng thay trụ mất an toàn nguy cơ sự cố trong mùa mưa bão tại trụ 126/80 và nâng chụp đầu cột xử lý pha đất tại trụ 126/57(ĐD475KRN) 3. Điện lực Krông Năng phối hợp với XNDV thí nghiệm định kỳ các TBA trên (ĐD475KRN) đoạn sau MC484 4. Điện lực Krông Năng xử lý tồn tại sau kiểm tra định kỳ ĐD và TBA tháng 7/2021 ĐD475KRN (đoạn sau MC484)	1,45	(XLMAT)
30/09	ĐD471EKA (sau 400-7)	08g00-12g00	08g30-11g30	Điện lực Ea Kar bổ sung dây néo tại trụ 87/21(471EKA)	0,93	XLMAT
	ĐD478KRP (sau 400-23)	07g30-13g00	08g00-12g30	Công ty TNHH XD Nhật Nam thi công đấu nối TBA T219A (tách trạm ghép) (ĐD478KRP) tại trụ 243/98/54/11	0,17	(XDCB) <b>Quyền ĐK của ĐL</b>
	ĐD475ETAM (sau trụ 100 đến trước 400-2)	07g15-14g30	07g45-14g00	1, Điện lực Krông Ana thay HTĐĐ tại trụ 102 (ĐD475ETAM) 2, Điện lực Krông Ana thay TI tụ bù tại TBN401 trụ 104A (ĐD475ETAM) 3, Điện lực Krông Ana xử lý tiếp xúc và trồng xen trụ để xử lý khoảng cách pha - đất đoạn từ trụ 109/6 - 109/12 (ĐD475ETAM)	1,56	(XLMAT) Tách/Đầu lèo bằng hotline <b>Xem mục 2.3.2e</b>
	ĐD475ETam (sau MC484, sau LBS400-36)	08g30-14g30		Cắt điện hạn chế nguồn khi chuyển kết dây phục vụ công tác		<b>Thao tác từ TTĐK</b>
	ĐD475ETam (sau 400-27, sau 400-29)	08g30-14g30		Cắt điện hạn chế nguồn khi chuyển kết dây phục vụ công tác		<b>Quyền ĐK của ĐL</b>
	ĐD478CMG (NR sau trụ 175/58/1)	07g30-15g30	08g00-15g00	1, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thay dây ABC của TBA T58 (ĐD478CMG) đi chung trung áp từ trụ 175/58/1-175/58/6 của ĐD478CMG 2, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thay dây ABC của TBA T354 (ĐD478CMG) đi chung trung áp từ trụ 175/58/13-175/58/26 trên ĐD478CMG 3, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắc Lắc thay dây ABC của TBA T59 (ĐD478CMG) đi chung trung áp đoạn từ trụ 175/58/26 đến 175/58/38 của ĐD478CMG	0,54	(XDCB) Tách/Đầu lèo bằng hotline <b>Xem mục 2.3.2e</b>
	TBA T209 (ĐD473KNA)	08g00-12g00	08g30-11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê kéo bổ sung tăng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T209 (ĐD473KNA)	0,19	(XDCB)

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
<b>01/10</b>	ĐD477BHO (sau 483-1)	07g30-15g30	08g00-15g00	1, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk trồng xen cột 168-1 để lắp đặt Recloser, thay xà, lắp DCL trước RE mới tại trụ 168 (ĐD477BHO) 2, Công ty TNHH TM 96 trồng xen cột khoảng trụ 81 đến 82(ĐD477BHO) 3, Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay dây bọc cách điện XLPE - AC95 từ trụ 96-117(ĐD477BHO), XLPE - AC70 từ trụ 157-164 (ĐD477BHO) 4, Điện lực Buôn Hồ lắp FCO phân đoạn tại trụ 181 thuộc ĐD477BHO. 5, Điện lực Buôn Hồ đấu nối mạch liên lạc ĐD477T2.KBU với ĐD477BHO tại trụ 171/54 thuộc ĐD477BHO. 6, Điện lực Buôn Hồ nâng TBA T22H nhằm xử lý mất an toàn. 7. Điện lực Buôn Hồ di chuyển cột N1-4/3A thuộc T144H(ĐD477BHO) theo đơn thư KH	2,11	(XDCB)
	ĐD477BHO (sau 400-15)	15g30-18g00	16g00-17g30	1. Điện lực Buôn Hồ thi công đào lều tại trụ đến trụ 171/54(ĐD477BHO) nếu ĐD477T2.KBU với ĐD477BHO không đồng vị pha.	0,10	(XDCB) <b>Quyền ĐK của ĐL</b>
	ĐD472KRP (sau 481-1 đến 400-4)	06g00-12g00	06g30-11g30	Điện lực Krông Pắc di chuyển TBA T6(ĐD472KRP) theo đơn kiến nghị của khách hàng.	0,93	(đơn thư KH) <b>Xem mục 2.3.2f</b>
	ĐD472EKA (sau trụ 61)	07g30-13g30	08g00-13g00	Điện lực Ea Kar bổ sung dây néo tại trụ 61/4(472EKA)	0,28	(XLMAT) Tách/Đầu lều bằng hotline <b>Xem mục 2.3.2f</b>
<b>02/10</b>	ĐD476KNA (sau 482-1 đến 400-10)	06g00-13g00	06g30-12g30	1,Điện lực Cư Kuin xử lý tiếp xúc các mối nối, thay sứ phóng sau DCL482-1 đến 400-10 (ĐD476KNA). 2,Điện lực Cư Kuin kết hợp cùng Đội thí nghiệm XNDV thí nghiệm ĐK DCL400-8; FCO400-9, LBS400-23 và DCL400-24 (ĐD476KNA). 3, 'Điện lực Cư Kuin lắp mới bộ TI, TBN (600 kvar) hay thế cho bộ TI, TBN402(ĐD476KNA) bị hỏng. 4, 'Điện lực Cư Kuin xử lý mất an toàn trụ số 86/5(ĐD476KNA).	1,94	(XLMAT) <b>Xem mục 2.3.2g</b>
	ĐD476KNA (sau 400-19, sau MC483)	08g30-13g00		Cắt điện hạn chế nguồn khi chuyển kết dây phục vụ công tác		<b>Quyền ĐK của ĐL</b>
	ĐD473BMT (sau 400-8 đến 400-10) ĐD478BMT (sau 400-1 đến 400-8)	06g30-13g30	07g00-13g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay LBS400-2 liên lạc giữa ĐD473BMT và ĐD478BMT kiểu hờ bằng LBS mới và lắp DCL treo tại trụ 62/17 của ĐD473BMT.	0,78	(XDCB) <b>Xem mục 2.3.2g</b>

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	SAIDI (phút)	Ghi chú
<b>02/10 (tt)</b>	ĐD474EKA (Sau 485-7)	08g00-12g30	08g30-12g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay xà, thay dây AC70 đoạn từ trụ 287/40 - 287/40/4(ĐD474EKA), NR đi T78K/474EKA.	0,61	(XDCEB)
	ĐD482KRP (sau trụ 236/8)	07g30-15g00	08g00-14g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây AC70 đoạn từ trụ 236/8 - 236/8/8 nhánh rẽ đi T109(ĐD482KRP)	0,00	(SCL) Tách/Đầu lèo bằng hotline
	ĐD475BHO (sau 400-8)	08g30-13g30	09g00-13g00	1. XNDV Điện lực Đắk Lắk thi công thay FCO T135H(ĐD475BHO). 2. Điện lực Buôn Hồ chặt cây khoảng trụ 150/68 - 150/69 thuộc ĐD475BHO. 3. Điện lực Buôn Hồ vệ sinh sứ cách điện, kiểm tra ống bọc và buộc lại dây buộc cổ sứ, bịt lỗ cột đoạn từ trụ 150/51 đến trụ 150/81 thuộc ĐD475BHO.	0,31	(XLMAT) <b>Quyền ĐK của ĐL</b>
<b>Tổng</b>					<b>27,13</b>	

### 1. Những vấn đề liên quan

Căn cứ vào kế hoạch công tác tuần 39/2021, 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 26/09/2021:

- Từ 07g30-08g00 và từ 14g00-14g30, Thao tác Cắt/Đóng DCL400-21(ĐD475BMT) & DCL400-6(ĐD478BMT) có điện không tải. Lưu ý: Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải trên ĐD475BMT (sau DCL400-21) & ĐD478BMT (sau DCL400-6) trước thời gian thao tác.

#### b. Ngày 27/09/2021

- Từ 06g30-07g00 và từ 13g00-13g30, ĐD475HT (trước DCL400-2) mất điện do thao tác.
- Từ 06g00-06g30 và từ 11g30-12g00, ĐD475EKA (sau MC482 đến trước FCO400-10) mất điện do thao tác.

#### c. Ngày 28/09/2021

- Từ 06g30-07g00 và từ 12g00-12g30, ĐD482KRP (sau MC481 đến trước DCL400-8 và trước MC482) mất điện do thao tác.
- Từ 06g00-06g30 và từ 11g00-11g30, ĐD477EHL (sau MC482 đến trước DCL400-18) mất điện do thao tác.
- Từ 07g30-08g00 và từ 14g00-14g30, ĐD477ETam (sau LBS400-2 đến trước DCL400-12) mất điện do thao tác.
- Từ 07g15-07g45 và từ 14g45-15g15, ĐD475CJU (trước MC481 và trước DCL400-3) mất điện do thao tác.



**d. Ngày 29/09/2021**

- Từ 08g00-08g30 và từ 15g00-15g30, thao tác Cắt/Đóng DCL400-26(ĐD472CMG) có điện không tải. *Lưu ý: Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và các thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD472CMG (sau DCL400-26) trước thời gian thao tác.*
- Từ 06g30-07g00 và từ 13g00-13g30, ĐD477KNA2 (sau MC481 đến trước DCL400-8) mất điện do thao tác.
- Từ 06g00-06g30 và từ 11g00-11g30, ĐD478KRP (sau MC482 đến trước FCO400-28 và trước LBS400-17) mất điện do thao tác.

**e. Ngày 30/09/2021**

- Từ 07g15-07g45, thao tác chuyển ĐD475ETam (sau DCL400-2) sang nhận điện từ ĐD475KNA2. Từ 14g00-14g30, thao tác chuyển ĐD475ETam (trước DCL400-4) và ĐD475KNA2 (trước DCL400-12) về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD475ETam (sau DCL400-2 đến MC482) mất điện.
- Từ 08g30-14g30, thực hiện cắt điện ĐD475ETam (sau MC484, sau LBS400-36, sau LBFCO400-27 & sau LBFCO400-29) để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện khi chuyển kết dây phục vụ công tác. Điện lực thông báo tạm ngừng cấp điện đến khách hàng theo đúng quy định.
- Từ 07g30-08g00 và từ 15g00-15g30: Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và các thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD478CMG (NR sau trụ 175/58/1) trước thời gian công tác hotline.

**f. Ngày 01/10/2021**

- Từ 06g00-06g30, thao tác chuyển ĐD472KRP (sau DCL400-4) sang nhận điện từ ĐD476KRP. Từ 11g30-12g00, thao tác chuyển ĐD472KRP & ĐD476KRP về sơ đồ kết dây cơ bản; ĐD476KRP tiếp tục cấp điện cho ĐD474BMT (sau MC481). Trong thời gian thao tác ĐD472KRP (sau DCL400-4) mất điện.
- Từ 07g30-08g00 và từ 13g00-13g30: Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và các thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD472EKA (NR sau trụ 61) trước thời gian công tác hotline.

**g. Ngày 02/10/2021**

- Từ 06g00-06g30, thao tác chuyển ĐD476KNA (sau DCL400-10) sang nhận điện từ ĐD474KNA. Từ 12g30-13g00, thao tác chuyển ĐD474KNA & ĐD476KNA về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác không mất điện phụ tải.
- Từ 08g30-13g00, thực hiện cắt điện ĐD476KNA (sau MC483 & sau LBFCO400-19) để đảm bảo vận hành an toàn hệ thống điện khi chuyển kết dây phục vụ công tác. Điện lực thông báo tạm ngừng cấp điện đến khách hàng theo đúng quy định.
- Từ 06g30-07g00, thao tác chuyển ĐD473BMT (sau DCL400-10) sang nhận điện từ ĐD471BMT; chuyển ĐD478BMT (sau DCL400-8) sang nhận điện từ ĐD475BMT. Từ 13g00-13g30, thao tác chuyển ĐD473BMT, ĐD471BMT, ĐD478BMT & ĐD475BMT về sơ đồ kết dây cơ bản. Trong thời gian thao tác ĐD473BMT (sau LBS400-4 đến trước DCL400-8 và trước LBS400-15), ĐD471BMT (sau MC481) & ĐD478BMT (sau DCL400-8) mất điện.
- Từ 07g30-08g00 và từ 15g00-15g30: Điện lực tổ chức cắt tất cả các FCO TBA phụ tải và các thiết bị thuộc quyền điều khiển trên ĐD482KRP (NR sau trụ 236/8) trước thời gian công tác hotline.

**3. Những công việc chưa giải quyết cắt điện trong tuần 39/2021: không****a. Phương thức kết dây**

(Theo văn bản số: 13339/ĐLPC-ĐĐ+KT đề ngày 27/08/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk V/v thông báo phương thức vận hành tháng 09/2021)

**b. Biểu đồ điện áp thanh cái trung áp các TBA 220kV, 110kV tuần 39/2021 (từ ngày 25/7 đến 30/7/2021)**

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 39/2021:**

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

**e. Các yêu cầu cần thực hiện để đảm bảo cung cấp điện tuần 39/2021:**

- 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.**

- Để 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 40/2021 (từ ngày 03/10/2021 đến 09/10/2021):**

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	Ghi chú
<b>04/10</b>	ĐD476T2.KBU (sau 482-7 đến 400-16)	07g30-12g30	08g00-12g00	1.XNDV Điện lực Đắk Lắk thi công thay FCO T80KB, thay CSV và FCO T82KB, thay CSV T81KB thuộc ĐD476T2.KBU. 2.Điện lực Buôn Hồ di chuyển trụ 205 về trụ 206 khoảng 5 mét; Thay cột số 214 bằng BTLT14 mét; Lắp chụp đầu cột tại trụ 215/6, N1-1, 215/15, 215/17, 215/21, 215/21A thuộc ĐD476T2.KBU(sau DCL482-7 đến DCL400-16) phục vụ vận chuyển thiết bị điện gió.	0,50
	TBA T94H (ĐD477T2.KBU)	08g00-12g00	08g30-11g30	Điện lực Buôn Hồ Thi công thay cột và di chuyển cột N2-4 thuộc TBA T94HH (ĐD477T2.KBU) theo yêu cầu khách hàng.	0,24
	TBA T129M (ĐD475HT)	08g00-12g00	08g30-11g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T129M(ĐD475HT).	0,08
	ĐD471BMT (sau trụ 51) ĐD476BMT (sau trụ 72/39)	07g30-15g00	08g00-14g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công lắp LBS mới và DCL treo tại trụ 72/44 của ĐD476BMT.	0
	(ĐD473KNA (sau trụ 189)	08g00-15g30	08g30-15g00	1, Điện lực Cư Kuin trồng trụ dưới đường dây trung áp. Thuộc công trình cải tạo lưới điện sau tiếp nhận TBA T37 (ĐD473KNA) 2, XNDV Điện lực Đắk Lắk lắp mới Recloser và DCL treo tại trụ 199 (ĐD473KNA)	2,36
<b>05/10</b>	ĐD477T2.KBU (trước 482-1) ĐD473T2.KBU (sau 400-3) ĐD474T2.KBU (trước 400-4 và trước 481-1)	07g30-15g30	08g00-15g00	1, XNDV Điện lực Đắk Lắk thay dây XLPE-AC150 từ trụ 15-15/28 thuộc ĐD477T2.KBU (trước DCL482-1){tại trụ 15/8 có đặt DCL 400-11 đầu nối liên lạc với ĐD474T2.KBU}. 2, XNDV Điện lực Đắk Lắk lắp Recloser tại trụ 38(ĐD474T2KBU), di chuyển DCL400-27 từ trụ 38 đến 38/1 thuộc ĐD474T2KBU 3. Điện lực Buôn Hồ thay trụ số 12 (ĐD477T2.KBU) đoạn liên lạc với ĐD473T2.KBU. 4. Điện lực Buôn Hồ thí nghiệm bảo dưỡng định kỳ cụm HTĐĐ tại trụ 158, DCL400-11 (ĐD477T2.KBU) liên lạc với ĐD474T2.KBU. 5, Điện lực Buôn Hồ Di dời trụ điện số 15/9 thuộc ĐD477T2.KBU theo yêu cầu của KH, Trồng xen cột xử lý mất an toàn cho khách hàng Văn sỹ. 6, Điện lực Buôn Hồ thi công xử lý tồn tại bổ sung tiếp địa ngọn trên ĐD473T2.KBU(sau DCL400-3). 7, Điện lực Buôn Hồ thi công xử lý tồn tại sau kiểm tra, thí nghiệm bảo dưỡng định kỳ ĐD477T2.KBU(trước DCL482-1), DCL400-6(ĐD473T2.KBU). 8, Liên doanh bất động sản HD trồng xen cột, đầu nối TBA xây dựng mới cấp điện cho dự án liên kết nhà ở thương mại xã Pong Đrang , Yêu cầu của UNBD huyện Krông Buk	4,53

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	Ghi chú
<b>05/10 (tt)</b>	ĐD474T2.KBU (trước 400-4, trước 481-1)	07g30- 15g30	08g00- 15g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công lắp mới Recloser tại trụ 38 của ĐD474T2KBU	0,00
	ĐD471EHL (NR sau trụ 60)	09g00- 14g00	09g30- 13g30	Điện lực EaH'Leo thi công lắp chụp đầu trụ tại vị trí trụ 60/5, 60/6, 60/7 (ĐD477EHL) để Xử lý mất an toàn	0,24
	ĐD471F16 (sau 400-12)	07g30- 14g30	08g00- 14g00	Công ty cổ phần công trình Việt Nguyên thi công căng dây, đấu nối ĐDTA và TBA XDM tại trụ 289/25(ĐD471F16) thuộc công trình XDCB 2021	0,05
<b>06/10</b>	ĐD471HT (sau 400-17)	07g30- 15g00	08g00- 14g30	Công ty TNHH XD & TM 96 đấu nối ĐD22kV XDM cấp điện TBA san tải cho T44M (ĐD471HT) tại trụ 42/24 của ĐD471HT và tách lưới hạ áp.	0,26
	TBA T125 (ĐD474BMT)	07g30- 11g30	08g00- 11g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T125(ĐD474BMT).	0,10
	TBA T130 (ĐD474BMT)	12g00- 16g00	12g30- 15g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T130(ĐD474BMT).	0,05
	ĐD471HT (NR sau trụ 99)	08g00- 13g00	08g30- 12g30	1, Công ty TNHH TV&XD Hiệp Tân trồng trụ xen, lắp xà, sứ, kéo rải căng dây và đấu nối ĐDTA và TBA XDM san tải TBA T3C vào ĐD471HT tại khoảng trụ 99/10-99/11. Thuộc công trình XDCB 2021. 2, Điện lực CưM'gar di chuyển trụ 99/40 đến trụ 99/42 trên ĐD471HT theo đề nghị của khách hàng, thay thế dây lèo tại MC482, phối hợp XNDV thí nghiệm định kỳ DCL400-2 trên ĐD471HT	1,08
	03 FCO TBA T114 (ĐD473KNA)	08g00- 12g00	08g30- 11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê thi công kéo bổ sung tầng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T114 (ĐD473KNA)	0,07
<b>07/10</b>	03 FCO TBA T209 (ĐD473KNA)	08g00- 12g00	08g30- 11g30	Công ty Cổ phần An Thuận Ban Mê thi công kéo bổ sung tầng dây hạ áp ABC4*95 thuộc TBA T209 (ĐD473KNA)	0,13
	ĐD476T2.KBU (sau trụ 147, nhánh rẽ đi DCL400-14)	07g30- 15g30	08g00- 15g00	1. Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công lắp chụp đầu cột, hộp bộ máy cắt phân đoạn tại trụ 247/6 trên ĐD476T2.KBU. 2. Điện lực Buôn Hồ xử lý các tồn tại sau kiểm tra trên ĐD476T2.KBU(sau 400-14).	0,18
	TBA T92H (ĐD477T2.KBU)	08g00- 10g30	08g30- 10g30	1. Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay FCO TBA T92H(ĐD477T2.KBU). 2. Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay CSV, ĐLBH xử lý tiếp xúc xấu TBA T92H(ĐD477T2.KBU)	0,14
	TBA T209H (ĐD477T2.KBU)	11g00- 11g30	11g00- 11g30	1. Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay FCO TBA T209H(ĐD477T2.KBU). 2. Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay CSV, ĐLBH xử lý tiếp xúc xấu TBA T209H(ĐD477T2.KBU)	0,16
	TBA T93H (ĐD477T2.KBU)	14g30- 16g00	14g30- 16g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thay CSV, ĐLBH xử lý tiếp xúc xấu TBA T93H(ĐD477T2.KBU)	0,15

Ngày	Đối tượng cắt điện	Thời gian cắt điện	Thời gian công tác	Nội dung công tác	Ghi chú
<b>08/10</b>	ĐD474EKA (Sau 400-5)	08g30-15g00	09g00-14g30	1,Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công bổ sung CDC, thay xà nẻo, lắp mới Recloser và DCL về phía nguồn tại trụ 507 của ĐD474EKA thuộc công trình: Lắp đặt thiết bị phân đoạn nâng cao vận hành lưới điện trung áp tỉnh ĐắkLắk năm 2021 thuộc các huyện Krông Ana, CưKuin, Ea Hleo, Ea Kar, Krông Bông, Buôn Đôn, Ea Suop. 2, Công ty TNHH XD & TM 96 lắp CDC tại vị trí trụ 383(474EKA) để di chuyển TBA T191KA(ĐD474EKA) từ trụ 374/1 về trụ 383 của ĐD474EKA và đấu nối lại lưới hạ áp	2,95
	TBA T188 (ĐD472BMT)	07g30-11g30	08g00-11g00	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x50 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T188(ĐD472BMT)	0,12
	TBA T183 (ĐD472BMT)	12g00-16g00	12g30-15g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T183(ĐD472BMT)	0,07
	ĐD472ETAM (Sau 400-2)	07g30-13g30	08g30-11g30	Điện lực Nam BMT nâng chụp đầu cột xử lý điểm mất an toàn tại trụ 77(ĐD472ETAM)	2,02
<b>09/10</b>	TBA T106 (ĐD473BMT)	08g00-12g00	08g30-11g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T106(ĐD473BMT).	0,18
	TBA T332 (ĐD473BMT)	08g00-12g00	08g30-11g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp hạ áp của T332(ĐD473BMT).	0,08
	TBA T62 (ĐD478CMG)	08g00-12g00	08g30-11g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công thay dây ABC4x70 cho lưới điện hạ áp của T62(ĐD478CMG)	0,05
	ĐD473CMG (Sau 400-25)	08g00-15g00	08g30-14g30	Xí Nghiệp Dịch vụ Điện lực Đắk Lắk thi công bổ sung CDC, lắp mới ecloser tại trụ 281 của ĐD473CMG	1,33
<b>TỔNG</b>					<b>16,99</b>

**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**