

Số: 1608/QĐ-PCBN

Bắc Ninh, ngày 14 tháng 9 năm 2023

## QUYẾT ĐỊNH

**Phê duyệt Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành tuần 38;  
Dự kiến tuần 39 năm 2023**

### GIÁM ĐỐC CÔNG TY ĐIỆN LỰC BẮC NINH

Căn cứ “Thông tư Quy định hệ thống điện phân phối” số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/15 của Bộ Công Thương;

Căn cứ Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành tháng 9 năm 2023 của Công ty Điện lực Bắc Ninh;

Căn cứ Đề nghị điều chỉnh Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành tuần 38 và dự kiến Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành tuần 39 năm 2023 của các đơn vị trực thuộc (Điện lực Tiên Du, Điện lực Thành Phố, Điện lực Từ Sơn, Điện lực Yên Phong, Điện lực Gia Bình, Điện lực Lương Tài, Điện lực Thuận Thành, Điện lực Quế Võ, Đội QLVLĐCT,...) và kết quả dự báo phụ tải của phòng Điều độ;

Theo đề nghị của Ông Trưởng phòng Điều độ.

### QUYẾT ĐỊNH:

**Điều 1.** Phê duyệt Kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa và vận hành tuần 38; Dự kiến tuần 39 năm 2023 (chi tiết tại phụ lục đính kèm).

**Điều 2.** Quyết định này có hiệu lực kể từ ngày ký.

**Điều 3.** Ông Trưởng phòng Điều độ, Ông Đội trưởng Đội QLVLĐCT và các Ông Giám đốc Điện lực Tiên Du, Điện lực Thành Phố, Điện lực Từ Sơn, Điện lực Yên Phong, Điện lực Gia Bình, Điện lực Lương Tài, Điện lực Thuận Thành, Điện lực Quế Võ có trách nhiệm thi hành quyết định này./.

#### Nơi nhận:

- Như điều 3 (t/h);
- Ban GD (b/c);
- KT, KD, AT (p/h);
- QLDA (p/h);
- Lưu: VT, ĐĐ.

**KT. GIÁM ĐỐC  
PHÓ GIÁM ĐỐC**



**Đỗ Tiên Hùng**

**KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ VẬN HÀNH TUẦN 38, DỰ KIẾN TUẦN 39 NĂM 2023**

(Kèm theo Quyết định số: 1608/QĐ-PCBN, Ngày 14 tháng 09 năm 2023)

**I. Dự báo nhu cầu phụ tải điện tuần 38, 39 năm 2023 của PCBN**

STT	Tuần	Tuần 38 (từ ngày 18/09 đến 24/09)	Tuần 39 (từ ngày 25/09 đến 01/10)
1	Pmax (MW)	1308	1302
2	Pmin (MW)	821	816
3	A các ngày làm việc (MWh)	140.210,32	139.126,26
4	A Thứ 7 và Chủ nhật (MWh)	41.072,10	40.065,20
5	A tuần (MWh)	181.282,42	179.191,46

**II. Dự kiến lượng điện năng phát tuần 38, 39 của các nhà máy điện có công suất đặt từ 30 MW trở xuống đấu nối vào lưới điện phân phối.**

STT	Nhà máy điện	Tuần 38 (từ ngày 18/09 đến 24/09)			Tuần 39 (từ ngày 25/09 đến 01/10)		
		P (MW)	Q (MVar)	A (MWh)	P (MW)	Q (MVar)	A (MWh)
1	A27.01 (NMĐR Quế Võ)	4,00	1,20	672,00	4,00	1,20	672,00

**III. KẾ HOẠCH BẢO DƯỠNG, SỬA CHỮA VÀ VẬN HÀNH TUẦN 38 NĂM 2023**

**A. LƯỚI ĐIỆN CAO THẾ:**

	Tên đường dây hoặc thiết bị tiến hành công việc	Thời gian dự kiến (cắt) đóng điện				Tổng thời gian mất điện dự kiến (phút)	Số lượng khách hàng mất điện	Lý do; Nội dung công việc chính, công việc kết hợp	Khu vực mất điện	Các điều kiện về an toàn để thực hiện công việc	Các đơn vị QLVH có liên quan phải bàn giao BPAT phối hợp	Đơn vị công tác		Công suất cắt dự kiến (MW)	Sản lượng cắt dự kiến (MWh)
		Bắt đầu		Kết thúc								Số lượng (đội)	Số nhân viên (người)		
		Giờ	Ngày	Giờ	Ngày										
1	Cô lập ĐZ 110kV lộ 171 E27.21 (TP Bắc Ninh) - 171 E27.7 (Yên Phong); MC 171 E27.7	07.30	18/09/23	18.00	18/09/23			* Tại E27.7 - ETC thực hiện: Thí nghiệm định kỳ, CBM các thiết bị TU171, MC171, TI171, DCL 171-7 - Đội CT: VSCN các thiết bị ngăn lộ 171	Không mất điện phụ tải	* Tại E27.21: Cắt MC 171, DCL 171-7, Đóng DTĐ 171-76 * Tại E27.7: Cắt MC 171, DCL 171-7, 171-1, Đóng DTĐ 171-76, 171-75, 171-15	ĐCT				
+ Ngày 18/09 SEV thao tác chuyển tải đảm bảo các đ/d 471, 473, 477, 489, 491 E27.7 sang YP5 cấp															

2	Cô lập MC 331, 431, 433, 131, 133, T101, 171, 112 T1, C11 E27.7 (Yên Phong)	07.30	19/09/23	14.00	20/09/23			* Tại E27.7 - ETC: TNĐK, CBM MBA T1, TUC11, MC 131, T101, TI 131, T101, DCL 171-1, 131-1, 131-3, 112-1, 133-1, 101-1, MC 331, 431, CSV 3 phía MBA T1, cáp 331, 431, TBN101, Thí nghiệm hệ thống SCADA. - Đội CT: VSCN các thiết bị ngăn lộ MBA T1	Không mất điện phụ tải	* Tại E27.7: Cắt MC 171, 112, 131, 133, T101; DCL 171-1, 171-7, 112-1, 112-2, 131-1, 131-3, 133-1, 133-3, T101-1; - Đóng DTĐ 171-75, 171-14, 112-25, 131-15, 131-35, 131-38, 133-15, 101-15, 331-38, 431-38	ĐCT				
3	Cô lập Đ/d 371 E27.7 đến DCL 371 E27.7-7/14A đến DCL N.Thượng Thôn (371 E27.7)-1/03; Đ/d 373 E27.7 đến DCLPT 373 E27.7-7/14B	6:00	20/09/23	7:15	20/09/23	75	1012	<b>Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện Miền Bắc phối hợp với Điện lực Yên Phong thực hiện:</b> Tiếp địa đầu cáp xuất tuyến 35kV ngăn lộ 371, 373 E27.7 tại cột 8 lộ 371, 373 E27.7 (phục vụ thí nghiệm TI)	TBA NGT QL18& KCNYP, Ô Cách, Ô Cách 4	+ Cắt MC 371 E27.7 + Đóng DTĐ 371-76 + Cắt DCL 371E27.7-7/14A + Cắt DCL N.Thượng Thôn (371 E27.7)-1/03 + Cắt MC 373 E27.7 + Đóng DTĐ 373-76 + Cắt DCLPT 373 E27.7-7/14B	CNBN				

4	Cô lập MC 371, 373, 375, 312, C31 E27.7 (Yên Phong)	07.30	20/09/23	18.00	20/09/23	630		* Tại E27.7 - ETC: TNĐK, CBM TUC31, MC371, 373, 375, TI371, 373, 375, thanh cái C31, MBA TD31, cáp 312, cáp TD31, DHB312-1, 341-1 - Đội CT: VSCN các thiết bị ngăn lộ C31	Không mất điện phụ tải	* Tại E27.7: Cắt MC 331, 312, 371, 373, 375, đưa ra VTTN - Đưa TUC31, DHB312-1 ra VTTN, cắt 341-1 - Đóng DTĐ TUC31-14, 312-15, 371-76, 373-76, 375-76, 341-18 - Tiếp đất đầu cáp XT 371, 373, 375 E27.7	ĐCT				
	Cô lập Đ/d sau MC 371 E27.7 đến DCL 371 E27.7-7/08; Đ/d sau MC 373 E27.7 đến DCL 373 E27.7-7/08; Đ/d sau MC 375 E27.7	7:30	20/09/23	18:00	20/09/23	630	1012	<b>I, ĐLYP</b> - Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 35kV ngăn lộ 371, 373 tại tại khoang đầu cáp 371, 373, 375 TBA 110kV Yên Phong. (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 371, 373, 375 E27.7 - Tiếp địa đầu cáp xuất tuyến 35kV ngăn lộ 375 E27.7 tại cột 9 lộ 375 E27.7 (phục vụ thí nghiệm TI)	Không mất điện phụ tải	+ Cắt MC 371, 373, 375 E27.7 + Đóng DTĐ 371-76, 373-76, 375-76 E27.7 + Cắt DCL 371 E27.7-7/08 + Cắt DCL 373 E27.7-7/08	ĐLYP				

5	Cô lập Đ/d 371 E27.7 đến DCL 371 E27.7-7/14A đến DCL N.Thượng Thôn (371 E27.7)-1/03; Đ/d 373 E27.7 đến DCLPT 373 E27.7-7/14B	18:00	20/09/23	19:00	20/09/23	60	1012	<b>Công ty TNHH MTV thí nghiệm điện Miền Bắc phối hợp với Điện lực Yên Phong thực hiện:</b> Tháo Tiếp địa cáp xuất tuyến 35kV ngăn lộ 371, 373 E27.7 tại cột 8 lộ 371, 373 E27.7 (phục vụ thí nghiệm TI)	TBA NGT QL18& KCNYP, Ô Cách, Ô Cách 4	+ Cắt MC 371 E27.7 + Đóng DTĐ 371-76 + Cắt DCL 371E27.7-7/14A + Cắt DCL N.Thượng Thôn (371 E27.7)-1/03 + Cắt MC 373 E27.7 + Đóng DTĐ 373-76 + Cắt DCLPT 373 E27.7-7/14B	CNBN				
	Cô lập ngăn MC 479, 481, 480, 482, 484, 477, TD41 E27.1	7.00	23/09/23	24.00	23/09/23			<b>* Trạm E27.1</b> - ETC: TNĐK, CBM các thiết bị ngăn lộ 480, 482, 484, 477, 479, 481; MBA TD41, cáp TD41 - Nhân viên trực TTLĐ tại trạm E27.1: VSCN 480, 482, 484, 477, 479, 481 ở VTSC	Mất điện đ/d 479, 481, 480, 482, 484, 477 E27.1	* Tại E27.1: Cắt MC 480, 482, 484, 477, 479, 481, 441 đưa ra VTSC - Đóng DTĐ 480-76, 482-76, 484-76, 477-76, 479-76, 481-76, 441-18	ĐCT				

6	<p>Cô lập đ/d sau MC 479 E27.1 đến DCLPT 479 E27.1-7/01, đ/d sau MC 481 E27.1 đến DCLPT 481 E27.1-7/01, đ/d sau MC 480 E27.1 đến DCL 480 E27.1-7/05; đ/d sau MC 482 E27.1 đến DCL 482 E27.1-7/01; đ/d sau MC 484 E27.1 đến DCLPT 484 E27.1-7/06</p>	7.00	23/09/23	24.00	23/09/23		<p><b>* CNĐBN:</b>  - Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 479, 480, 481, 482, 484 tại khoang đấu cáp 479, 480, 481, 482, 484 trạm E27.1 để phục vụ thí nghiệm TI ngăn lộ 479, 480, 481, 482, 484 trạm E27.1.  (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 479, 480, 481, 482, 484 E27.1)</p>		<p>* Tại E27.1:  - Cắt MC479, 480, 481, 482, 484 đưa ra VTSC  - Đóng DTĐ: 479-76, 480-76, 481-76, 482-76, 484-76.  * Ngoài đường dây:  - Cắt DCL 480 E27.1-7/05; MC482 E27.1/01, DCL 482 E27.1-7/01; DCLPT 484 E27.1-7/06, MC479 E27.1/01, DCLPT 479 E27.1-7/01, DCLPT 481 E27.1-7/01.</p>	CNBN				
	<p>Cô lập đ/d sau MC 477 E27.1 đến DCL 477 E27.1-7/02</p>	7.00	23/09/23	24.00	23/09/23		<p><b>ĐL Tiên Du:</b>  - Tháo/lắp đầu cáp XT ngăn lộ 477 E27.1 phục vụ NPCETC TNĐK TI ngăn lộ 477  - Bảo dưỡng DCL N.Phúc Quang Hồng Anh (477 E27.1)-7/01, Thay FCO tụ bù tại cột 4 nhánh Phúc Quang Hồng Anh kèm chất lượng, nở chì</p>		<p>- Tại E27.1: Cắt MC 477, đưa ra VTSC; Đóng DTĐ, 477-76  * Ngoài XT: Cắt DCL 477 E27.1-7/02</p>	ĐLTĐ				

	<p>Cô lập C42, MC 472, 474, 476, 412, T402, TD31 E27.1</p>	07.00	24/09/23	19.00	24/09/23			<p><b>* Trạm E27.1</b>  -ETC: TNĐK, CBM TU C42, MC 472, 474, 476, 412, T402, TBN402, cáp kéo dài C42, cáp tụ 402, cáp 412, cáp TD31, thanh cái C42, MBA TD31.  - Nhân viên trực TTLĐ tại trạm E27.1: VSCN C42, TBN402</p>	<p>Mất điện đ/d 472, 474, 476, 477, 480, 482, 484 E27.1</p>	<p>* Tại E27.1:* Tại E27.1: Cắt MC 432, 412, 472, 474, 476, 477, 480, 482, 484 đưa ra VTTN, cắt MC T402, DCL T402-2, 341  - Đưa: TUC42, DHB412-1, MC T402, MC 341 ra VTTN  - Đóng DTĐ TUC42-24, 412-15, 472-76, 474-76, 476-76, 477-76, 480-76, 482-76, 484-76, T402-25, 341-18</p>	ĐCT				
7	<p>Cô lập đ/d sau MC 472 E27.1 đến DCLPT N. Canon Số 2 - 7/07 (472 E27.1); đ/d sau MC 476 E27.1 đến DCL Đức Việt -1 (tại Tủ RMU TBA Đức Việt)</p>	07.00	24/09/23	19.00	24/09/23			<p><b>* ĐLTD:</b>  + Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 472, 476 tại khoang đấu cáp 472, 476 E27.1.  (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 472, 476 E27.1)</p>		<p>- Tại E27.1: Cắt MC 472, 476, đưa MC ra VTTNo - Đóng DTĐ: 472-76, 476-76  * Ngoài XT: Cắt: DCLPT N. Canon Số 2 - 7/07 (472 E27.1); Cắt DCL Đức Việt -1, Đóng DTĐ Đức Việt -16 (Tại Tủ RMU TBA Đức Việt)</p>	ĐLTD				



Cô lập đ/d sau MC 474 E27.1 đến DCL 474 E27.1-7/13	07.00	24/09/23	19.00	24/09/23			<b>* CNĐBN:</b> + Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 474 tại khoang đầu cáp 474 E27.1 (phục vụ ETC thí nghiệm CBM TI ngăn lộ 474 E27.1).		- Tại E27.1: Cắt MC 474 đưa MC ra VTTNo - Đóng DTĐ: 474-76 * Ngoài XT: Cắt DCL 474 E27.1- 7/13	CNBN				
--	-------	----------	-------	----------	--	--	--	--	--	------	--	--	--	--

**B. LƯỚI ĐIỆN TRUNG THỂ:**

	Tên đường dây hoặc thiết bị tiến hành công việc	Thời gian dự kiến (cắt) đóng điện				Tổng thời gian mất điện dự kiến (phút)	Số lượng khách hàng mất điện	Lý do; Nội dung công việc chính, công việc kết hợp	Khu vực mất điện	Các điều kiện về an toàn để thực hiện công việc	Các đơn vị QLVH có liên quan phải bàn giao BPAT phối hợp	Đơn vị công tác		Công suất cắt dự kiến (MW)	Sản lượng cắt dự kiến (MWh)
		Bắt đầu		Kết thúc								Số lượng (đội)	Số nhân viên (người)		
		Giờ	Ngày	Giờ	Ngày										
<b>Điện lực Thành Phố</b>															
1	ĐD 472 E7.4	7:30	19/09/23	16:30	19/09/23	540	0	<b>DLTP:</b> Vệ sinh cách điện bằng nước áp lực cao tại các vị trí: - Tại các cột 1, 2, 2M, 3, 4, 5, 6, 7, 8 N.Số 1 CCNPK lộ 472 E7.4. - Tại các TBA: Số 11, 12, 13, 14, 15, 16 CCN Phong Khê lộ 472 E7.4	Không mất điện KH	Không cắt điện	ĐLTP	10	6	0	0
2	ĐD 22kV sau DCLPT N.LLX6ĐP - 3/Tủ Số 1 đến DCL LL Xóm 6 Đại Phúc (476 E7.4) -7/9 lộ 476 E7.4	7:00	20/09/23	10:30	20/09/23	210	737	<b>1. Cty TNHH XL Điện 3S:</b> - Lắp đặt DCL đầu nhánh và đấu nối nghiệm thu ĐZ cấp ngầm 22kV và TBA TTTM Nam Á (1500kVA-22/0,4kV) tại cột 4 N.LLX6ĐP lộ 476 E7.4. <b>2. DLTP:</b> - Thay định kỳ tại ĐZ 0,4kV sau các TBA: Đại Dương 5 (36 c.tơ); KGD Cửa Đình (01 c.tơ);	Một phần KH phường Đại Phúc	- Cắt: DCLPT N.LLX6ĐP -3/Tủ Số 1; MC LL Xóm 6 Đại Phúc (476 E7.4)/9; DCL LL Xóm 6 Đại Phúc (476 E7.4) -7/9. - Đóng DTĐ N.LLX6ĐP -36/Tủ Số 1	ĐLTP	1	6	2,5	2,12

3	ĐD 482 E27.21 đến DCL 482 E27.21 - 7/72 (473 E7.4); Ngăn MC 482 E27.21	7:30	21/09/23	10:00	21/09/23	150	0	<b>1. ĐLTP:</b> - Tháo và đấu lại đầu cáp ngầm XT sau MC 482 E27.21. - Tháo và đấu lại đầu cáp ngầm tại tủ nổi cáp lộ 482 E27.21. <b>2. XNDV-ĐLBN:</b> - Thí nghiệm định kỳ (CBM) cáp XT lộ 482 E27.21	Không mất điện KH	- Cắt: MC 482 E27.21; DCL 482 E27.21 -7/72 (473 E7.4). - Đóng DTĐ 482 - 76 E27.21	ĐLTP + Đội QLVH LĐCT	1	6	0	0
4	ĐD 481 E27.23	8:00	21/09/23	10:00	21/09/23	120	0	<b>Đội Hotline-PCBN:</b> - Đấu nối nghiệm thu TBA Nước Thái - S5 (160kVA-22/0,4kV) tại cột 17 lộ 481 E27.21	Không mất điện KH	- Cắt TĐL MC 481 E27.23	ĐLTP	1	5	0	0
5	ĐD 475 E7.4	7:30	22/09/23	16:30	22/09/23	540	0	<b>ĐLTP:</b> Vệ sinh cách điện bằng nước áp lực cao tại các vị trí: - Từ cột 4 đến cột 20 lộ 475 E7.4. - Tại các TBA: Dương Ổ 2, XNG Tiến Đạt; Ngô Văn Vũ; Dương Ổ 16; XNG Nguyễn Văn Nhật; XNG Thanh Thùy, XNG Hưng Vượng, XNG Thiện Phát; XNG Việt Nhật; Dương Ổ 1.6 lộ 475 E7.4.	Không mất điện KH	Không cắt điện	ĐLTP	10	6	0	0
6	ĐD 22kV sau MC 475 E27.23/45 lộ 475 E27.23	8:00	22/09/23	9:00	22/09/23	60	0	<b>Đội Hotline-PCBN:</b> - Thay chuỗi sứ Polimer pha C kém chất lượng tại cột 51 lộ 475 E27.23	Không mất điện KH	- Cắt TĐL MC 475 E27.23/45	ĐLTP	1	5	0	0

7	ĐD 475 E27.23	9:20	22/09/23	11:30	22/09/23	130	0	<b>Đội Hotline-PCBN:</b> - Thay chuỗi sứ Polimer pha C kém chất lượng tại cột 27 lộ 475 E27.23. - Xử lý phát nhiệt lều pha A tại cột 29 lộ 475 E27.23.	Không mất điện KH	- Cắt TĐL MC 475 E27.23	ĐLTP	2	5	0	0
8	ĐD 483 E27.23	7:00	24/09/23	11:00	24/09/23	240	3	<b>Công ty TNHH XD&amp; TM Hữu Anh:</b> 1. Đấu nối nghiệm thu ĐZ 22kV nhánh A lộ 483 E27.21 từ cột 13 đến cột 25 cụ thể: - Lắp đặt các bộ xà đỡ sứ, đỡ dây dẫn lên cột 12 nhánh A thuộc lộ 483 E27.23. - Dài dây dẫn từ cột 13 sang cột 12 nhánh A lộ 483 E27.23 lấy độ võng, hãm cố định và đấu nối. 2. Đấu nối nghiệm thu ĐZ 22kV nhánh B lộ 483 E27.21 từ cột 13 đến cột 25 cụ thể: - Lắp đặt các bộ xà đỡ sứ, đỡ dây dẫn lên cột 12 nhánh B thuộc lộ 483 E27.23 - Dài dây dẫn từ cột 13 sang cột 12 nhánh B lộ 483 E27.23 lấy độ võng, hãm cố định và đấu nối. 3. Lắp bộ xà, sứ đỡ lều xuống TBA Nước Thái - S6 tại cột 12 nhánh A lộ 483 E27.23; Đấu nối nghiệm thu TBA Nước Thái - S6 (160kVA-22/0,4kV) tại cột 12 nhánh A lộ 483 E27.23.	Một phần KH Cụm CN Nam Sơn - Hạp Lĩnh	- Cắt: MC 483 E27.23. - Đóng DTĐ 483 - 76 E27.23	ĐLTP	2	12	6,1	5,85

Điện lực Tiên Du															
1	Đường dây 371 E27.31 và đường dây 384 E7.4	7:30	19/09/23	17:00	19/09/23	570	0	<b>Vệ sinh cách điện đang mang điện bằng nước áp lực cao:</b> + Từ cột 84 đến cột 85 thuộc lộ 371 E27.31 + Tại TBA Anh Quốc thuộc lộ 371 E27.31 + Từ cột 86 đến cột 87 thuộc lộ 371 E27.31 + Từ cột 88 đến cột 89 thuộc lộ 371 E27.31 + Từ cột 01 đến cột 02 nhánh Việt Toàn thuộc lộ 371 E27.31 + Tại TBA Việt Toàn thuộc lộ 371 E27.31 + Tại TBA Bình Minh thuộc lộ 371 E27.31 + Từ cột 90 đến cột 91 thuộc lộ 371 E27.31 + Từ cột 01 đến cột 02 nhánh Phú Giang thuộc lộ 371 E27.31 + Tại TBA Giấy Phú Giang thuộc lộ 371 E27.31	Không mất điện phụ tải	Không cắt điện	ĐLTD	1	4	0	0
2	Đường dây sau MC 475 E27.26	7:30	19/09/2023	9:00	19/09/2023	90	0	<b>1.Đội Hotline PC Bắc Ninh (Giám sát sự cố)</b> - Thay sứ bị phóng điện tại cột 40	Không mất điện phụ tải	- Khóa rơ le TĐL MC 475 E27.26	ĐLTD	1	4		
3	Đường dây sau MC 475 E27.26/40	9:15	19/09/23	10:30	19/09/23	75	0	<b>1.Đội Hotline PC Bắc Ninh (Giám sát sự cố)</b> - Thay sứ bị phóng điện tại cột 46	Không mất điện phụ tải	- Khóa rơ le TĐL MC 475 E27.26/40	ĐLTD	1	4		

4	Đường dây 22kV sau DCLPT N. KĐT Tiên Sơn (474 E27.1) -7/ Cột TBA Số 7	7:00	19/09/23	11:00	19/09/23	240	331	<b>1.ĐL Tiên Du (Giảm suất sự cố)</b> - Thay bộ LBFCO xuống MBA - TBA Số 3 KĐT Tiên Sơn bị phóng điện, nguy cơ gây sự cố	Một phần thôn Núi Móng	- Cắt DCLPT N. KĐT Tiên Sơn (474 E27.1) -7/ Cột TBA Số 7	ĐLTD	1	4		
5	Đường dây 35kV từ sau DCL 373 E7.4-7/151 đến DCLLL Thuận Thành -7/189 (373 E7.4)	6:30	20/09/23	11:00	20/09/23	270	2659	<b>ĐL Tiên Du:</b> - Thay LBFCO N. Chi Đông 3 (373 E7.4)-7/04 bị phóng điện, tiếp xúc kém. Buộc lại cô sứ từ cột 2 đến cột 3 N. Chi Đông 3. - Thay sứ bị phóng điện tại đỉnh giàn TBA Hán Đà, - Bỏ sung lèo phụ từ đỉnh giàn TBA xuống DCL Tại TBA Chi Trung 2. - Bỏ sung lèo phụ, ép lại đầu cột từ lưới xuống LBFCO Tại TBA Chi Đông 2, tháo bộ CSV thông minh tại cột 2 nhánh Chi Đông 2. - Thay thế DCLPT N. Cảng Dabaco (373 E7.4)-7/01 bị phóng điện bằng bộ DCL thường - Thay thế 05 quả sứ PI-45 kém chất lượng, bị phóng điện từ cột 2 đến cột 11 nhánh Cảng DaBaCo, tháo CSV thông minh, tấp lèo cột 10 N. Cảng DaBaCo	Một phần xã Tân Chi	- Cắt DCL 373 E7.4-7/151 - Cắt DCLLL Thuận Thành - 7/189 (373 E7.4)	ĐLTD	1	4		
6	Đường dây 35kV sau FCO N. Nguyễn Đăng Trường (384 E7.4)-7/01	7:30	24/09/23	16:00	24/09/23	510	2	<b>ĐL Tiên Du (Theo đề nghị của KH):</b> - Thay thế sứ Polymer kém chất lượng, bị phóng điện từ cột 2 N. Nguyễn Đăng Trường đến cột TBA Nguyễn Đăng Trường thuộc lộ 384 E7.4	Hộ ô Nguyễn Đăng Trường, Nguyễn Văn Hiếu	- Cắt FCO N. Nguyễn Đăng Trường (384 E7.4)-7/01	ĐLTD	1	4		

Điện lực Từ Sơn																	
1	ĐD 372 E27.11 (8P)	7:45	18/9/2023	16:30	18/9/2023	525	0	<b>ĐLTS:</b> - Rửa sứ hotline bằng nước áp lực cao. - Tại TBA Số 23 KCNCK; TBA T1, T2 số 5 KCNCK; TBA số 6 KCNCK, 10 KCNCK; Cột 1 N Đa Hội, Cột 1 N Số 16 CK, Cột 13M lộ 372 E27.11 (8P).	Không	Không	ĐLTS	1	5	0	0		
2	Tại TBA số 7 KCNCK, TBA số 25 KCNCK; TBA T1, T2 số 11B KCNCK (4 phiên)	7:45	19/09/23	16:30	19/09/23	525	0	<b>ĐLTS:</b> - Rửa sứ hotline bằng nước áp lực cao.	Không	Kông	ĐLTS	1	5	0	0		
3	ĐD 22kV sau DCL N.Tương Giang 18 (478 E27.1)-7/08 (N.Tương Giang)	7:45	19/09/23	11:00	19/09/23	195	526	<b>ĐLTS: (giảm xuất sự cố)</b> - Thay trả lại tủ RMU 22kV TBA Tương Giang 18 lộ 478 E27.1 sau sửa chữa.	Một phần P.Tương Giang - TP Từ Sơn	Cắt DCL N.Tương Giang 18 (478 E27.1)-7/08 (N.Tương Giang)	ĐLTS	1	6	0,03	0,02		
4	ĐD 35kV sau DCL 377 E27.19-2/23 đến DCL 377 E27.19-7/42	6:00	21/09/23	11:30	21/09/23	330	2030	<b>ĐLTS: (giảm xuất sự cố)</b> - Thay 18 chuỗi sứ kém chất lượng tại cột 01, 03 nhánh Tam Sơn 7, tại cột 04, 06, 08 nhánh Tam Sơn 4, tại cột 24 lộ 377 E27.19. - Xử lý tiếp xúc lèo, thiết bị đóng cắt xuống các MBA thuộc nhánh Tam Sơn 4. Tam Sơn 7 lộ 377 E27.19.	Một phần P.Tam Sơn - TP Từ Sơn	Cắt MC 377 E27.19/23, DCL 377 E27.19-2/23, MC 377 E27.19/42, DCL 377 E27.19-7/42.	ĐLTS	1	15	0.07	0.08		

5	<p>ĐD 371 E27.11 đến DCLLL TDTT-7/69 (375 E27.19) đến DCLPTLL Trịnh Xá -7/62 (371 E27.19) đến DCL 371 E27.11-7/24; ĐD 373 E27.11 đến DCLPTLL Xuân Đài-7/79 (372 E27.1)</p>	6:00	24/09/23	12:00	24/09/23	360	179	<p><b>1. CTY TNHH HQT BẮC NINH:</b>  - Thay DCLPT N. Số 2 Tuấn Cường -7/10 (373E27.11)  - Thay TI đo đếm cao thể nhánh số 1 Tuấn Cường tại cột 10 lộ 371 E27.11</p> <p><b>2. XNDVĐLBN:</b>  - Thí nghiệm định kỳ CBM MC 373 E27.11/13</p>	<p>Một phần KCN Mã Ông, Tuấn Cường P.Đình Bảng - TP Từ Sơn</p>	<p>* Tại E27.11: Cắt MC 371, 373.  Đóng DTĐ 371-76, 373-76.  * Ngoài ĐD: Cắt DCLLL TDTT - 7/69 (375 E27.19), DCL 371 E27.11-7/24, DCLPTLL Trịnh Xá-7/62 (371 E27.19), DCLPTLL Xuân Đài-7/79 (372 E27.1)</p>	ĐLTS	1	12	0.45	0.56
---	--	------	----------	-------	----------	-----	-----	---	--	---	------	---	----	------	------



Điện lực Yên Phong																	
1	Đường dây 35kV sau DCL N.G.Hải Nam (373 E27.13)-7/10 (N. Số 2 CCNPKMR)	7:30	19/09/23	9:30	19/09/23	120	1	<b>Điện lực Yên Phong</b> Vệ sinh công nghiệp, bổ sung dầu MBA Hải Nam	TBA Hải Nam	+ Cắt DCL N.G.Hải Nam (373 E27.13)-7/10 (N. Số 2 CCNPKMR)	ĐLYP	1	3	0,0023	2E-05		
2	Đường dây 35kV sau DCL N.Tân Huy Kiệt (373 E27.27)-7/07 (N. TBA Số 4 CCNPKMR)	9:30	19/09/23	11:30	19/09/23	120	1	<b>Điện lực Yên Phong</b> Thay công tơ tổng định kỳ Xử lý tiếp xúc phát nhiệt tại đầu cốt phía 0,4kV TBA Tân Huy Kiệt	TBA Tân Huy Kiệt	+ Cắt DCL N.Tân Huy Kiệt (373 E27.27)-7/07 (N. TBA Số 4 CCNPKMR)	ĐLYP	1	3	0,0023	2E-05		
3	Đường dây 35kV sau FCO N.Ngô Văn Tuấn (373 E27.13)-7/11 (N.Số 2 CCNPKMR)	14:00	19/09/23	16:00	19/09/23	120	1	<b>Điện lực Yên Phong</b> Thay công tơ tổng định kỳ Vệ sinh công nghiệp TBA Ngô Văn Tuấn	TBA Ngô Văn Tuấn	+ Cắt FCO N.Ngô Văn Tuấn (373 E27.13)-7/11 (N.Số 2 CCNPKMR)	ĐLYP	1	3	0,0023	2E-05		
4	Đường dây 35kV sau DCLPT N.Yangmin (375 E27.3)-7/2.7 (N.CCNĐT)	7:30	23/09/23	9:30	23/09/23	120	1	<b>Điện lực Yên Phong</b> Vệ sinh công nghiệp TBA Yangmin	TBA Yangmin	+ Cắt DCLPT N.Yangmin (375 E27.3)-7/2.7 (N.CCNĐT)	ĐLYP	1	3	0,0023	2E-05		

Điện lực Quế Võ															
1	ĐZ 35kV N.Bát Phí (371 E27.17)	7:30	20/09/2023	16:30	20/09/2023	540	0	<p><b>ĐL Quế Võ vệ sinh cách điện các thiết bị đang mang điện bằng nước áp lực cao ĐZ 35kV N.Bát Phí (371 E27.17):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Cột: 34 ĐZ 35kV N. Bát Phí (371 E27.17) và Cột 1 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17) .</li> <li>- Cột: 2, 3 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17).</li> <li>- Cột: 4, 5 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17).</li> <li>- Cột: 6, 7 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17).</li> <li>- Cột: 8, 9 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17).</li> <li>- Cột: 10 ĐZ 35kV N. Đồng Chuế (371 E27.17).</li> <li>- Cột: 35, 36 ĐZ 35kV N. Bát Phí (371 E27.17).</li> <li>- TBA Bát Phí.</li> </ul>	Không	Làm hotline	ĐLQV	1	4	0	0

Điện lực Thuận Thành															
1	Đường dây 35kV sau DCLPT 373 E27.22 -7/12 đến DCLPT 373 E27.2 -7/71M đến DCLLL Thuận Thành-7/189 (373 E7.4); đ/d 35kV sau DCL 373 E7.4-7/151 đến DCLLL Thuận Thành-7/189 (373 E7.4)	6:30	20/09/23	11:00	20/09/23	270	2865	<b>1. Điện lực Thuận Thành:</b> <i>(Xử lý tồn tại)</i> - Lắp đặt MCLL Thuận Thành/189 (373 E7.4) sau sửa chữa, tháo nối tắt, đấu nối lại lèo dây dẫn vào MC, thay TU đo đếm trung thế tại cột 189 lộ 373 E7.4.	Thôn Ngọ Xá xã Hoài Thượng, một phần ĐLTD quản lý	Cắt DCL 373 E7.4-7/151, cắt DCLPT 373 E27.22 -7/12, cắt DCLPT 373 E27.2 -7/71M	ĐLTT, ĐLTD	1	8	0,054	0,243

Điện lực Lương Tài																	
1	ĐZ 22kV sau LBFCO N. Tủ Nê 2 (475 E27.4)-7/01 Lộ 475 E27.4	6:00	21/09/23	10:30	21/09/23	270	150	<p><b>1. Công Ty cổ phần tư vấn thiết kế và xây dựng Kinh Bắc:</b>  - Đấu nối ĐZ và TBA Bơm Tủ Nê -100 kVA,22/0,4kV tại cột giàn TBA Tủ Nê 2 - Theo đề nghị của BQLDA huyện Lương Tài.</p> <p><b>2. Điện Lực Lương Tài:</b>  - kết hợp kiểm tra nguội ĐZ sau LBFCO N. Tủ Nê 2 ( 475 E27.4)-7/01 Lộ 475 E27.4</p>	Một phần thôn Tủ Nê xã Tân Lãng	- Cắt LBFCO N. Tủ Nê 2 ( 475 E27.4)-7/01	ĐLLT	1	10	0,02	0,030		

**PHẦN III: DỰ KIẾN PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN 39 TỪ NGÀY 25/09/2023 ĐẾN NGÀY 01/10/2023**

**I. ƯU TIÊN CẤP ĐIỆN:**

**II. DỰ KIẾN PHƯƠNG THỨC VẬN HÀNH TUẦN 39**

**A. LƯỚI ĐIỆN CAO THẾ:**

	Tên đường dây hoặc thiết bị tiến hành công việc	Thời gian dự kiến (cắt) đóng điện				Tổng thời gian mất điện dự kiến (phút)	Số lượng khách hàng mất điện	Lý do; Nội dung công việc chính, công việc kết hợp	Khu vực mất điện	Các điều kiện về an toàn để thực hiện công việc	Các đơn vị QLVH có liên quan phải bàn giao BPAT phối hợp	Đơn vị công tác		Công suất cắt dự kiến (MW)	Sản lượng cắt dự kiến (MWh)
		Bắt đầu		Kết thúc								Số lượng (đội)	Số nhân viên (người)		
		Giờ	Ngày	Giờ	Ngày										
1	Cô lập ĐZ 110kV lộ 176 E27.6 (220kV Bắc Ninh) - 171 E27.29 (Đại Kim)	6:00	26/09/23	12:00	26/09/23	360		Không mất điện PT	* Tại E27.6: Cắt MC 176, DCL 176-7, Đóng DTĐ 176-76 * Tại E27.29: Cắt MC 171, DCL 171-7, Đóng DTĐ 171-76,	Đội CT	1	7			
2	Cô lập ĐZ 110kV lộ 172 E7.15 (Quang Châu) - 171 E27.18 (Quê Võ 3)	6:00	27/9/2023	12:00	27/9/2023	360		Không mất điện PT	* Tại E7.15: Cắt MC 172, DCL 172-7, Đóng DTĐ 172-76 * Tại E27.18: Cắt MC 171, DCL 171-7, Đóng DTĐ 171-76,	B27, Đội CT	1	7			

	<p>Cô lập C41, MC 471, 473, 475, 477, 479, 481, 412 E27.17</p>							<p><b>* Trạm E27.17</b>  '- ETC thực hiện: Thí nghiệm định kỳ, CBM các thiết bị C41, TUC41, MC 471, 473, 475, 477, 479, 481, TI 477, 479, cáp 412, MBA TD41, thanh cái C41  - Đội CT: VSCN các thiết bị ngăn lộ C41</p>		<p>* Tại E27.17: Cắt MC 431, 471, 473, 475, 477, 479, 481, 412 đưa ra VTTN  - Đưa TUC41, DHB 412-1 ra VTTN, cắt FCO TD41  - Đóng DTĐ TUC41-14, 471-76, 473-76, 475-76, 477-76, 479-76, 481-76, 412-15  - Cắt điện và tiếp đất đầu cáp XT 477, 479</p>	ĐCT				
3	<p>Tách đ/d sau MC 479 E27.17, đ/d sau MC 477 E27.17 đến DCL 477 E27.17-1/38</p>	07.30	01/10/23	15.00	01/10/23			<p><b>* ĐLTP:</b>  - Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 479 E27.17 tại khoang đầu cáp 479 E27.17 (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 479 E27.17) (đ/d 477, 479 E27.17 đi chung cột 01)</p>	<p>Mất điện đ/d 471, 473, 475, 477, 479, 481 E27.17</p>	<p>* Tại E27.17: Cắt MC 477, 479, đưa MC ra VTTN  - Đóng DTĐ: 477-76, 479-76  * Ngoài đ/d: Cắt MC 477 E27.17/38, DCL 477 E27.17-1/38, DCL 477 E27.17-2/38</p>	ĐLTP				

	<p>Tách đ/d sau MC 477 E27.17 đến DCL 477 E27.17-1/38; đ/d sau MC 479 E27.17</p>							<p><b>* ĐLQV:</b>  - Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 477 E27.17 tại khoang đấu cáp 477 E27.17 (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 477 E27.17) (đ/d 477, 479 E27.17 đi chung cột 01)</p>		<p><b>* Tại E27.17:</b>  Cắt MC 477, 479, đưa MC ra VTTN  - Đóng DTĐ: 477-76, 479-76  <b>* Ngoài đ/d:</b> Cắt MC 477 E27.17/38, DCL 477 E27.17-1/38, DCL 477 E27.17-2/38</p>	ĐLQV				
	<p>Cô lập ngăn MC 471, 473, 475, 481, E27.17 Quê Võ 4</p>							<p><b>* Trạm E27.17</b>  '- ETC thực hiện: Thí nghiệm định kỳ, CBM các MC 471, 473, 475, 481, TI 471, 473, 475, 481  - Đội CT: VSCN các MC471, 473, 475, 481, TI 471, 473, 475, 481 ở VTSC</p>		<p><b>* Tại E27.17:</b>  - Cắt MC 471, 473, 475, 481, 412 đưa ra VT sửa chữa  - Đóng DTĐ 471-76, 473-76, 475-76, 481-76  - Cắt điện và tiếp đất đầu cáp XT MC 471, 473, 475, 481</p>	ĐCT				

4	<p>Cô lập đ/d sau MC 471 E27.17 đến DCL 471 E27.17-7/01; đ/d sau MC 473 E27.17 đến DCL 473 E27.17-7/01; đ/d sau MC 475 E27.17 đến DCL 475 E27.17-7/01; đ/d sau MC 481 E27.17</p>	15.00	01/10/23	23.00	01/10/23			<p><b>* ĐLKV 1:</b>  - Tháo, đấu lại cáp xuất tuyến 22kV ngăn lộ 471, 473, 475, 481 E27.17 tại khoang đấu cáp 471, 473, 475, 481 E27.17 (phục vụ ETC thí nghiệm định kỳ CBM TI 471, 473, 475, 481 E27.17)</p>	<p>Mất điện đ/d 471, 473, 475, 481 E27.17</p>	<p><b>* Tại E27.17:</b>  - Cắt MC 471, 473, 475, 481, đưa MC ra VTTN  - Đóng DTĐ: 471-76, 473-76, 475-76, 481-76  * Ngoài đ/d: Cắt DCL: 471 E27.17-7/01, DCL 473 E27.17-7/01, DCL 475 E27.17-7/01</p>	KV 1				
---	--	-------	----------	-------	----------	--	--	---	---	---	------	--	--	--	--



**B. LƯỚI ĐIỆN TRUNG THỂ:**

	Tên đường dây hoặc thiết bị tiến hành công việc	Thời gian dự kiến (cắt) đóng điện				Tổng thời gian mất điện dự kiến (phút)	Số lượng khách hàng mất điện	Lý do; Nội dung công việc chính, công việc kết hợp	Khu vực mất điện	Các điều kiện về an toàn để thực hiện công việc	Các đơn vị QLVH có liên quan phải bàn giao BPAT phối hợp	Đơn vị công tác		Công suất cắt dự kiến (MW)	Sản lượng cắt dự kiến (MWh)
		Bắt đầu		Kết thúc								Số lượng (đội)	Số nhân viên (người)		
		Giờ	Ngày	Giờ	Ngày										
<b>Điện lực Quế Võ</b>															
1	ĐD 22kV sau LBFCO N.Anh Duy (471 E27.14)-7/01	8:00	26/09/2023	10:00	26/09/2023	120	2	<b>Cty TNHH LILY DOT:</b> - Đấu nối, nghiệm thu đóng điện TBA U Jeong vina 3 tại giàn TBA U Jeong vina	KH sau TBA Anh Duy, TBA U Jeong vina	- Cắt LBFCO N.Anh Duy (471 E27.14)-7/01	ĐLQV	1	4	0,2	0,4

Điện lực Thành Phố															
1	ĐD 35kV sau DCL 371 E27.18 -7/187 lộ 371 E27.18 đến DCL LL Đại Phúc - 7/59 (371 E27.5)	7:00	26/09/23	10:30	26/09/23	210	1082	<p><b>1. Cty TNHH TV&amp;ĐT GI:</b>            - Thay dây dẫn từ đỉnh TBA Thị Cầu 8 xuống MBA Thị Cầu 8.            - Thay MBA Thị Cầu 8 (&gt;20 năm) bằng MBA mới có cùng công suất; Thay CSV tại TBA Thị Cầu 8.</p> <p><b>2. ĐLTP:</b>            - Thay định kỳ công tơ tại các TBA: Số 3 Kinh Dương Vương (05 c.tơ); Số 2 Phương Vỹ (01 c.tơ); Khu DCDV P.Thị Cầu (08 c.tơ); ĐD Trần Hưng Đạo (01 c.tơ và 01 bộ TI)</p>	Một phần KH phường Thị Cầu; Đáp Cầu; Vũ Ninh và Đại Phúc	- Cắt: DCL 371 E27.18 -7/187; MC LL Đại Phúc/59 (371 E27.5); DCL LL Đại Phúc -7/59 (371 E27.5).	ĐLTP	5	18	8,75	8,5

Điện lực Thuận Thành															
1	Đường dây 35kV sau DCLPT N.ĐĐT (371 E27.22) -2/Tủ số 1 đến DCL N.ĐĐT (371 E27.22) -1/11	6:00	26/09/23	9:00	26/09/23	180	3404	<p><b>1. Xí nghiệp dịch vụ PCBN:</b> - Thí nghiệm CBM định kỳ từ RMU 35kV nhánh Đại Đồng Thành số 2;</p> <p><b>2. ĐLTT Kết hợp:</b> - Kiểm tra, tăng cường tiếp xúc lều, bảo dưỡng DCLPT N.Phố Cũ (371 E27.22)-7/06, DCL N.Hồ 8 (371 E27.22)-7/02, DCL N.Hồ 8 (371 E27.22)-7/07; - Thay công tơ, TI các TBA Lạc Thổ, Hồ 8, Hồ 12, Hồ 14.</p>	Một phần phường Hồ	Cắt DCLPT N.ĐĐT (371 E27.22) -2/Tủ số 1, cắt MC N.ĐĐT (371 E27.22)/11, cắt DCL N.ĐĐT (371 E27.22) -1/11; Đóng DTĐ N.ĐĐT-26/Tủ số 1	ĐLTT	1	6	0,726	2,178
2	Đường dây 371 E27.9 đến DCLPT 371 E27.9-7/01 và đ/d 373 E27.9 đến DCLPT 373 E27.9-7/01	6:00	28/09/23	9:00	28/09/23	180	0	<p><b>1. ĐLTT:</b> - Tháo/lắp lại cáp XT lộ 371, 373 E27.9 (<i>Lưu ý: đánh dấu đầu cáp trước khi tháo, bảo đảm lắp lại đúng pha như hiện trạng</i>).</p> <p><b>2. Xí nghiệp dịch vụ PCBN:</b> - Thí nghiệm CBM định kỳ cáp xuất lộ 371, 373 E27.9.</p>	Không mất điện phụ tải	Cắt MC 371 E27.9, cắt DCLPT 371 E27.9-7/01; cắt MC 373 E27.9, cắt DCLPT 373 E27.9-7/01; Đóng DTĐ 371-76, 373-76 E27.9	ĐLTT	1	6	0	0

Điện lực Từ Sơn																	
1	ĐD 35kV sau DCLPT N.Xóm Nguyễn (377 E27.19)-7/43	7:00	26/9/2023	11:00	26/9/2023	240	1380	<b>ĐLTS: (giảm xuất sự cố)</b> - Thay 15 chuỗi sứ kém chất lượng. VSCN, xử lý tiếp xúc lèo, thiết bị đóng cắt từ cột 46 đến cột 55 và các nhánh rẽ TBA trong khoảng từ cột 46 đến cột 55 N.Xóm Nguyễn lộ 377 E27.19.	Một phần P.Đông Nguyên - TP Từ Sơn	Cắt DCLPT N.Xóm Nguyễn (377 E27.19)-7/43	ĐLTS	1	12	0,01	0,08		
2	ĐD 35kV sau DCL 371 E27.1-7/31 đến DCLPT 371 E27.1-1/Tủ số 4	6:00	28/09/23	12:00	28/09/23	360	1370	<b>ĐLTS: (xử lý hành lang)</b> - Lắp chụp đầu cột, xử lý hành lang từ cột 02 đến cột 04 nhánh TT Y Tế lộ 371 E27.1	Một phần P.Đông Nguyên, P.Đông Ngàn - TP Từ Sơn	Cắt MC 371 E27.1, DCL 371 E27.1-7/31, DCLPT 371 E27.1-1/Tủ Số 4. Đóng DTĐ 371 E27.1-16/Tủ Số 4	ĐLTS	1	10	0,13	0,15		

Điện lực Lương Tài															
1	ĐZ 22kV sau DCL 475 E27.2 -7/70M đến DCLPT LLTT Thửa-7/97 (481 E27.4) đến DCL 479E27.4-7/150 đến DCLLLL Vân Dương-7/186 (479 E27.4) lộ 479 E27.4	5:00	30/9/2023	11:00	30/9/2023	360	8302	<p><b>1. Công Ty cổ phần tư vấn thiết kế và xây dựng Kinh Bắc:</b></p> <p>- Dựng cột 2M mới trong khoảng cột 2-3 N. Văn Tiến (cột giữa ruộng), lắp xà sứ, đầu nối dây dẫn và đầu nối TBA Bom Phú Văn Dưới -100 kVA,22/0,4kV tại cột 2M N. Văn Tiến (cột mới dựng) thuộc lộ 475 E27.2 - <b>Theo đề nghị của BQLDA huyện Lương Tài.</b></p> <p><b>2. Công Ty cổ phần đầu tư và phát triển Điện Việt Nam:</b></p> <p>- Lắp đặt DCL, xà, sứ, đầu nối ĐZ và TBA Vinfast -250 kVA,22/0,4kV tại cột 115 lộ 475 E27.2 - <b>Tài sản khách hàng</b></p> <p><b>3.Xí Nghiệp DVĐLBN:</b></p> <p>-Thí nghiệm định kỳ MC 475 E27.2/94 tại cột 94 ĐZ 475 E27.2</p>	Một phần xã Phú Hòa, TT Thửa	-Cắt MCLLVân Dương /186 (479 E27.4) - Cắt DCLLLL Vân Dương -7/186 (479 E27.4) - Cắt MC 479 E27.4/150 - Cắt DCL 479 E27.4 -7/150 - Cắt MC 475 E27.2/70M - Cắt DCL 475 E27.2-7/70M -Cắt DCLLLL PTTT Thửa -7/97 (481 E27.4)	<b>ĐLLT</b>	<b>4</b>	<b>20</b>	13,68	18,468

**4. Điện Lực Lương Tài:  
( Kết hợp)**

- Nối liền cả 3 pha MCLL Áp Dừa /120 ( 475 E27.2) tại cột 120 ĐZ 475 E27.2
- Kiểm tra nguội ĐZ 22kV sau DCLPT 475 E27.2-7/96 đến cột 120 ĐZ 475 E27.2
- Kiểm tra , bảo dưỡng DCL PT 479 E27.4-7/152 ; DCLPT 479 E27.4-7/185 và DCL N. Tỳ Điện ( 479 E27.4)-7/01 lộ 479 E27.4
- Kiểm tra , bảo dưỡng DCLPT 475 E27.2-7/71 và kiểm tra nguội ĐZ 22kV từ cột 71 đến cột 95 ĐZ 475 E27.2
- Thay sứ bị phóng điện tại cột 01 N. Tỳ Nê ĐZ 475 E27.2