

THÔNG BÁO
Phương thức vận hành hệ thống điện Đắk Lắk ngày 18, 19, 20/09/2021

Căn cứ đăng ký phương thức ngày của các Điện lực;

Căn cứ đăng ký phương thức ngày của các Nhà máy thủy điện: Krông Hin, Đrây H'Linh 3, Krông K'mar, Ea M'Đoal 2, Ea M'Đoal 3, Đrây H'Linh 2, ĐăkPri, XN thủy điện Đrây H'Linh, Ea Kar, Đăk Mê 1, Ea Đrăng 2, Ea Sup 3, NM ĐMT Jang Pông;

Căn cứ phương thức tuần 37/2021 số 14216/ĐLPC-ĐĐ, ngày 03/09/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk.

Căn cứ phương thức tuần 38/2021 số 14427/ĐLPC-ĐĐ, ngày 10/09/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk.

Phòng Điều độ thông báo phương thức vận hành HTĐ.ĐL ngày 18, 19, 20/09/2021 cụ thể như sau:

1. Dự kiến phụ tải:

a. Công suất (MW):

Thời điểm	Thông số
Cao điểm	350,0
Thấp điểm	152,0

b. Điện năng (kWh):

Đơn vị	Thông số
Nhận lưới quốc gia	3.000.000
Nhận nguồn tại chỗ	3.000.000
Phát ngược	700.000
Tiêu thụ	5.300.000

c. Đặc điểm phụ tải và nhu cầu ưu tiên cung cấp điện:

- Căn cứ công văn số: 3318/EVNCPC-KT ngày 06/05/2021 của Tổng công ty Điện Lực Miền Trung về việc đảm bảo vận hành hệ thống điện trong các tình huống dịch bệnh COVID-19 diễn biến phức tạp.
- Căn cứ công văn số: 12020/ĐLPC-KH&VT ngày 25/07/2021 của Công ty Điện Lực Đắk Lắk về việc đảm bảo cấp điện Bệnh viện dã chiến số 01 điều trị bệnh COVID-19 tỉnh Đắk Lắk.
- Căn cứ công văn số: 1079 /ĐLBMT-ĐQLVHĐ&TBA ngày 06/09/2021 của Điện Lực Bắc Buôn Ma Thuột về việc báo cáo đảm bảo cấp điện cho cơ sở sản xuất, cung ứng Oxy y tế phục vụ điều trị bệnh nhân Covid-19.
- Căn cứ công văn số: 1051/ĐLNBT-KHKT ngày 06/09/2021 của Điện Lực Nam Buôn Ma Thuột về việc lập danh các cơ sở sản xuất Oxy trên khu vực ĐL Nam BMT.

2. Những thay đổi so với kết dây cơ bản năm 2021:

- a) Kết dây lưới 110kV: Theo sự điều hành của A3
- b) Kết dây lưới trung áp:
- LBS400-15(ĐD476BMT) đã tháo; MC481(ĐD471CMG) đang đấu tắt
 - ĐD474CMG (sau DCL 400-15 đến LBS 400-17) nhận điện từ ĐD473CMG;
 - Kể từ ngày 25/05/2020: LBS400-4(ĐD473BMT) không thực hiện khép vòng để đảm bảo an toàn cho thiết bị.
 - ĐD473HT (sau DCL 400-1) nhận điện từ ĐD474HT
 - Ngày 09/01/2021: ĐD475KNA2 (sau DCL400-12) và ĐD475ETAM (sau DCL400-4) nhận điện từ ĐD474ETAM
 - ĐD471BHO cấp điện đến MC481(ĐD473CMG) {MC481(ĐD473CMG) vận hành thường mở}
 - ĐD476KRP cấp điện đến MC481(ĐD474BMT)
 - Ngày 08/06/2021: ĐD472BMT (sau DCL400-3) nhận điện từ ĐD474BMT.
 - Từ 06g00 ngày 30/07/2021: ĐD475CJU nhận điện từ ĐD473ETAM, MC475(CJU) vận hành thường mở
 - Từ 12/08/2021: MC484(ĐD475EHL) vận hành thường mở.
 - LBS400-7(ĐD475HT): không thực hiện thao tác có điện được.
 - Từ 07g30 ngày 01/09/2021: ĐD474ETAM(sau DCL400-5) nhận điện từ ĐD477ETAM.
 - Từ ngày 16/09/2021: Chuyển ĐD471ETAM sang nhận điện từ ĐD472ETAM.
 - Từ ngày 16/09/2021: DCL400-10(ĐD472ESO) vận hành thường mở, đã tháo và hủy đánh số với LBS400-9 (ĐD472ESO).
 - Từ 06g00 ngày 19/09/2021: Chuyển ĐD475KRN sang nhận điện từ ĐD471KRN
 - Từ 07g30-15g30: Chuyển ĐD477KNA2 (trước trụ 96) sang nhận điện từ ĐD473KNA2.

3. Kế hoạch công tác:

a) Trong kế hoạch:

- Kế hoạch cắt điện lưới 110kV: không
- Kế hoạch cắt điện lưới trung áp:

- + Theo “Thông báo phương thức tuần 37/2021” số 14216/ĐLPC-ĐĐ, ngày 03/09/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk.
- + Theo “Thông báo phương thức tuần 38/2021” số 14427/ĐLPC-ĐĐ, ngày 10/09/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk.

b) Công tác kết hợp theo lịch công tác: không

c) Công tác ngoài kế hoạch: Không

d) Công tác không thực hiện: Không

4. Công tác Hotline, vệ sinh cách điện:

a. Trong kế hoạch:

- Theo thông báo kế hoạch công tác Hotline tuần 37/2021 ngày 10/09/2021 của Công ty Điện lực Đắk Lắk.

b. Hotline ngoài kế hoạch: không

c. Vệ sinh cách điện ngoài kế hoạch: Không

5. Công suất huy động và sản lượng khai thác nguồn tại chỗ (trong trường hợp bình thường):

Thông số	Pmax (MW)	Q (MVar)	A (MWh)	Pmax (MW)	Q (MVar)	A (MWh)	Pmax (MW)	Q (MVar)	A (MWh)
Nhà máy	NM.ĐHL1			NM.ET4			NM.ĐHL3		
Giờ bình thường	Theo lưu lượng nước	10% P	Theo khả năng	4,5	1,5	58,5	6,0	1,2	54
Giờ Cao điểm		20% P		4,5	1,5	22,5	6,0	1,2	30
Giờ thấp điểm		5% P		4,5	1,5	27,0	0	0	0
Nhà máy	NM.KHI			NM.EM3			NM.EM2		
Giờ bình thường	4,0	1,1	4	0,5	0,1	0,5	0	0	0
Giờ Cao điểm	4,0	1,1	8	0,5	0,3	1,5	1,5	0,8	7,5
Giờ thấp điểm	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nhà máy	NM.KRM			NM.ĐHL2			NM.EKA		
Giờ bình thường	12	2,5	156	16	3,2	176	2,8	0,6	28
Giờ Cao điểm	12	2,5	60	16	3,5	80	2,8	0,6	14
Giờ thấp điểm	12	2,5	72	0	0	0	0	0	0
Nhà máy	NM.ĐM1			NM.ED2			NM.ES3		
Giờ bình thường	4,0	1,2	51	6,4	1,2	19,2	3,0	0,8	36
Giờ Cao điểm	4,0	1,2	20	6,4	1,2	32	3,0	0,8	15
Giờ thấp điểm	4,0	1,2	20	0	0	0	0	0	0
Nhà máy	NM.EHL			NM.715			/		
Giờ bình thường	0	0	0	0	0	0			
Giờ Cao điểm	0	0	0	2,5	0,5	5,0			
Giờ thấp điểm	0	0	0	0	0	0			

Ghi chú:

- Yêu cầu Nhà máy thủy điện Drây H'linh, Drây H'linh 2, Drây H'linh 3 tuân thủ đúng “Quy trình phối hợp khai thác nguồn nước từ hồ chứa nước Drây H'linh của các nhà máy thủy điện - tỉnh Đắk Lắk” đã được các bên ký kết và theo sự điều hành cụ thể của ĐĐV B41. Để đảm bảo điện áp tại các nút và chống quá tải các trạm 110 kV, yêu cầu TCVH các nhà máy thủy điện nghiêm chỉnh chấp hành mệnh lệnh của ĐĐV B41, đặc biệt là việc tích nước và huy động công suất vô công.
- Nếu có chạm đất trên lưới 35kV, TCVH các nhà máy nhanh chóng thông báo ngay cho ĐĐV B41 để phối hợp xử lý. Nếu ĐĐV B41 không liên lạc được với TCVH các nhà máy thì sẽ tiến hành cắt máy cắt đầu nguồn để loại trừ chạm đất.

Nơi nhận:

- Web pdaklak.cpc.vn;
- Lưu: ĐĐ.

TRƯỞNG PHÒNG