

## **CÔNG ĐIỆN**

### **Về việc tập trung ứng phó với cơn bão số 2 – SINLAKU**

#### **Ban Chỉ huy Phòng chống thiên tai và Tìm kiếm cứu nạn Tập đoàn Điện lực Việt Nam điện:**

- Các Công ty thủy điện: Sơn La, Hòa Bình, Tuyên Quang, Huội Quảng - Bản Chát, Ialy, Sê San.
- Trung tâm Dịch vụ sửa chữa EVN; các Ban QLDA Điện 1, 2;
- Tổng công ty Phát điện 1, 2, 3;  
Các công ty thủy điện: Bản Vẽ, Sông Tranh, CP Phát triển Điện lực Việt Nam, Trung Sơn, Quảng Trị, A Vương, Sông Bung, An Khê - Ka Nak, Sông Ba Hạ, Buôn Kuôp, Vĩnh Sơn - Sông Hinh, Sê San 3A, Thác Bà;
- Các nhà máy nhiệt điện: Quảng Ninh, Mông Dương, Uông Bí, Phả Lại, Hải Phòng, Ninh Bình, Thái Bình, Nghi Sơn, Vĩnh Tân 2, Vĩnh Tân 4;
- Tổng công ty Truyền tải điện quốc gia/ các công ty Truyền tải điện 1, 2, 3, Ban QLDA điện;
- Các Tổng công ty Điện lực miền Bắc, miền Trung, miền Nam, thành phố Hà Nội/ các công ty điện lực, dịch vụ sửa chữa, các đơn vị thành viên khác;
- Các Trung tâm Điều độ HTĐ Quốc gia/ miền Bắc, miền Trung;
- Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin;
- Trung tâm Thông tin Điện lực.

Theo bản tin của Trung tâm Dự báo Khí tượng thủy văn Quốc gia, trưa ngày 01/8/2020 áp thấp nhiệt đới đã mạnh lên thành bão, cơn bão số 2 có tên quốc tế là SINLAKU. Hồi 16 giờ ngày 01/8, vị trí tâm bão ở khoảng 18,7 độ Vĩ Bắc; 108,6 độ Kinh Đông, trên đất liền phía Nam đảo Hải Nam (Trung Quốc), cách bờ biển các tỉnh Thái Bình-Nghệ An khoảng 330km về phía Đông Nam. Sức gió mạnh nhất vùng gần tâm bão mạnh cấp 8 (60-75km/giờ), giật cấp 10. Bán kính gió mạnh cấp 6, giật cấp 8 trở lên khoảng 130km tính từ tâm bão. Sức gió mạnh nhất vùng gần tâm bão mạnh cấp 8 (60-75km/giờ), giật cấp 10. Trong 12-24 giờ tới, bão di chuyển theo hướng Tây Tây Bắc, mỗi giờ đi được 15km, đi vào đất liền các tỉnh Bắc Trung Bộ và đồng bằng Bắc Bộ (dự kiến vào Thái Bình - Nghệ An), suy yếu thành áp thấp nhiệt đới. Đến 16 giờ ngày 02/8, vị trí tâm áp thấp nhiệt đới ở khoảng 19,8 độ Vĩ Bắc; 105,1 độ Kinh Đông. Sức gió mạnh nhất vùng gần tâm áp thấp nhiệt đới mạnh cấp 6 (40-50km/giờ), giật cấp 8.

Do ảnh hưởng của dải hội tụ nhiệt đới kết hợp với hoàn lưu của bão số 2, di chuyển hướng về phía đất liền các tỉnh Bắc Trung Bộ và đồng bằng Bắc Bộ nên từ nay đến đêm 02/8, các tỉnh từ Thanh Hóa đến Quảng Trị có mưa rất to và

dông với lượng mưa phổ biến 200-400mm/đợt, có nơi trên 500mm/đợt. Từ nay đến ngày 05/8, Bắc Bộ có mưa vừa, mưa to, có nơi mưa rất to và dông với lượng mưa phổ biến 200-350mm/đợt, có nơi trên 400mm/đợt. Ngoài ra, do ảnh hưởng của gió mùa tây nam hoạt động mạnh nên từ nay đến đêm 02/8, ở Tây Nguyên và Nam Bộ có mưa vừa, mưa to, có nơi mưa rất to và dông với lượng mưa phổ biến 100-150mm/đợt, riêng khu vực Bắc Tây Nguyên 150-250mm/đợt, có nơi trên 300mm/đợt. Trong mưa dông có khả năng xảy ra lốc, sét và gió giật mạnh. Khu vực Hà Nội từ nay đến ngày 05/8 có mưa, mưa rào và dông, riêng từ chiều tối nay đến ngày 03/8 có mưa to đến rất to với lượng mưa phổ biến 150-250mm/đợt.

Đề chủ động ứng phó với cơn bão số 2, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn Điện lực Việt Nam yêu cầu các đơn vị:

1. Khẩn trương thực hiện các nội dung chỉ đạo liên quan tại Công điện số 5614/CD-PCTT ngày 01/8/2020 của Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương về việc tập trung ứng phó với Cơn bão số 2 (đính kèm).

2. Tiếp tục triển khai thực hiện Chỉ thị số 1995/CT-EVN ngày 31/3/2020 của Tập đoàn Điện lực Việt Nam; Chỉ thị số 08/CT-BCT ngày 07/4/2020 của Bộ Công Thương về tăng cường công tác PCTT&TKCN năm 2020.

3. Theo dõi chặt chẽ các bản tin dự báo, cảnh báo về thiên tai của Trung tâm Dự báo KTTV Quốc gia (địa chỉ web [www.kttv.gov.vn](http://www.kttv.gov.vn)) để chủ động có các biện pháp ứng phó kịp thời. Cập nhật, thực hiện đầy đủ các nội dung trong Công điện, văn bản chỉ đạo của các cấp.

4. Triển khai, rà soát, cập nhật, bổ sung phương án ứng phó thiên tai phù hợp với tình hình, điều kiện cụ thể tại đơn vị, địa phương trong bối cảnh dịch bệnh COVID-19 đang diễn biến phức tạp; đảm bảo cung cấp điện an toàn, đặc biệt cho các phụ tải quan trọng; bảo đảm an toàn cho người, thiết bị, công trình điện lực. Chuẩn bị mọi nguồn lực, trang thiết bị, phương tiện, vật tư để khắc phục kịp thời sự cố do thiên tai gây ra.

5. Các Công ty thủy điện trực thuộc, các Tổng công ty Phát điện/ Công ty thủy điện: (i) Tổ chức quan trắc, thu thập thông tin về khí tượng thủy văn, chủ động phối hợp với BCH PCTT&TKCN tỉnh để tuyên truyền, vận hành đảm bảo an toàn, hiệu quả đặc biệt đối với các hồ chứa không còn hoặc dung tích phòng lũ thấp; (ii) Tham gia cắt/giảm/làm chậm lũ, đảm bảo an toàn cho công trình và vùng hạ du; (iii) Triển khai thực hiện các phương án đảm bảo an toàn công trình hồ đập, vùng hạ du hồ chứa, đặc biệt là các điểm xung yếu; (iv) Bố trí lực lượng để chủ động xử lý kịp thời các tình huống mất an toàn có thể xảy ra, đặc biệt biệt là tình huống xả lũ khẩn cấp.

6. Các Công ty nhiệt điện trực thuộc, các Tổng công ty Phát điện/ Công ty nhiệt điện tăng cường kiểm tra hệ thống mái che, hệ thống thoát nước mặt, kho nhiên liệu, bãi thải xỉ đảm bảo vận hành an toàn, tin cậy, không làm ảnh hưởng đến môi trường. Các đơn vị lưu ý dự phòng nhiên liệu cho sản xuất điện khi các địa phương thực hiện lệnh cấm biển.

7. Tổng công ty Truyền tải điện Quốc gia/ Công ty Truyền tải điện tăng cường kiểm tra để sớm phát hiện khu vực có khả năng sạt lở đất, ảnh hưởng đến

cột, đường dây, trạm điện và có phương án xử lý kịp thời và tổ chức tái lập ca trực đối với trạm biến áp không người trực vận hành tại chỗ.

8. Các Tổng công ty Điện lực: (i) Tiếp tục chỉ đạo củng cố lưới điện, đảm bảo cung cấp điện an toàn và ứng phó kịp thời với các tình huống có thể xảy ra, sớm khôi phục điện cho các phụ tải quan trọng, các công trình phòng chống thiên tai trên địa bàn; (ii) Phối hợp với BCH PCTT&TKCN tỉnh cung cấp điện dự phòng cho các phụ tải quan trọng khi mất nguồn điện lưới; (iii) Chỉ đạo các đơn vị thủy điện (nếu có) thực hiện nội dung nêu tại Mục 5; (iv) Tổ chức tái lập ca trực đối với trạm biến áp không người trực vận hành tại chỗ.

9. Các Ban Quản lý dự án kiểm tra công trường, theo dõi sát diễn biến của thiên tai, tổ chức ứng phó, đảm bảo an toàn tuyệt đối cho người, thiết bị trên công trường.

10. Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia/ Trung tâm điều độ miền theo dõi sát diễn biến của thiên tai, nhanh chóng chỉ huy khắc phục sự cố trên hệ thống điện, khai thác hiệu quả các nhà máy thủy điện.

11. Công ty Viễn thông Điện lực và Công nghệ Thông tin đảm bảo thông tin liên lạc thông suốt phục vụ điều hành, cập nhật thường xuyên và đầy đủ diễn biến của thiên tai và các văn bản chỉ đạo của Ban Chỉ đạo Trung ương về PCTT, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Bộ Công Thương, Ban Chỉ huy PCTT&TKCN Tập đoàn trên trang web <http://phongchongthientai.evn.com.vn>.

12. Trung tâm Thông tin Điện lực thường xuyên cập nhật thông tin, đưa tin bài, hình ảnh về công tác chỉ đạo điều hành, công tác chuẩn bị phòng tránh, ứng phó và quá trình khắc phục hậu quả thiên tai.

13. Các đơn vị tổ chức trực ban 24/24h, không được chủ quan và cần tăng cường kiểm tra công tác chuẩn bị ứng phó, khắc phục ảnh hưởng của thiên tai. Báo cáo kịp thời các bất thường, ảnh hưởng do thiên tai về BCH PCTT&TKCN EVN theo địa chỉ email [PCTT@evn.com.vn](mailto:PCTT@evn.com.vn) và cập nhật báo cáo, số liệu trên trang web <http://phongchongthientai.evn.com.vn> trước 07h00 và 15h00 hàng ngày.

Yêu cầu các đơn vị khẩn trương, nghiêm túc thực hiện./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- BCĐ Trung ương về PCTT (đề b/c);
- BCH PCTT&TKCN BCT (đề b/c);
- Hội đồng thành viên (đề b/c);
- Tổng giám đốc (đề b/c);
- Các Phó Tổng giám đốc;
- Công đoàn EVN;
- BCH PCTT&TKCN EVN;
- Lưu: VT, AT.

**TRƯỞNG BAN CHỈ HUY  
PCTT&TKCN EVN**

**PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC  
Ngô Sơn Hải**