

Số: /TB-SCT

Lạng Sơn, ngày tháng 3 năm 2022

THÔNG BÁO

Kết luận của Giám đốc Sở Công Thương tại buổi làm việc với Công ty Điện lực Lạng Sơn (Ngày 21 tháng 02 năm 2022)

Thực hiện Công văn số 07/SCT-QLNL ngày 04/01/2022 của Sở Công Thương về việc phối hợp rà soát số liệu về điện trên địa bàn tỉnh Lạng Sơn năm 2021. Ngày 21/02/2022 tại Công ty Điện lực Lạng Sơn, Giám đốc Sở Công Thương tỉnh Lạng Sơn đã chủ trì cuộc làm việc; tham dự có lãnh đạo các Phòng: Quản lý Năng lượng, Quản lý Công nghiệp; Kế hoạch - Tổng hợp, Thanh tra Sở; Lãnh đạo và đại diện các phòng, ban thuộc Công ty Điện lực Lạng Sơn;

Trên cơ sở báo cáo của Công ty Điện lực Lạng Sơn, ý kiến các thành viên tham dự, Giám đốc Sở Công Thương kết luận như sau:

I. Đánh giá chung

Trong năm 2021, đại dịch Covid-19 ảnh hưởng rất lớn đến xã hội nói chung, ngành điện và Công ty Điện lực Lạng Sơn nói riêng. Nhưng được sự quan tâm chỉ đạo, tạo điều kiện của HĐND, UBND và các cấp ngành, chính quyền tỉnh Lạng Sơn, sự chỉ đạo và tạo nguồn lực của Tổng Công ty Điện lực Miền Bắc, cùng với sự nỗ lực của toàn thể công nhân viên người lao động của Công ty; Công ty Điện lực Lạng Sơn đã hoàn thành toàn diện các chỉ tiêu kế hoạch do Tổng công ty và các chỉ đạo của UBND tỉnh Lạng Sơn giao trong năm 2021, cụ thể:

- Lưới điện được đầu tư hiện đại hóa, từ trung tâm điều khiển xa đã điều hành lưới điện 110kV, trung áp toàn tỉnh; Lưới trung áp mở rộng liên kết đa điểm, nhiều khu vực đáp ứng tiêu chí N-1; Hòa đồng bộ các đường dây khép vòng, không mất điện khách hàng khi chuyển nguồn, thay đổi phương thức; DMS lưới trung áp với khả năng tự động cô lập điểm sự cố; Đưa các thiết bị, công cụ công nghệ mới vào sản xuất đem lại hiệu quả cao như sửa chữa điện nóng (hotline) 22kV, rửa cách điện đang mang điện,... Qua đó đã thực hiện tốt các chỉ tiêu sự cố, độ tin cậy cung cấp điện, đảm bảo nhiệm vụ cấp điện an toàn, liên tục trên địa bàn Tỉnh.

- Các chỉ tiêu vận hành cơ bản thực hiện tốt, đạt kế hoạch: sự cố năm 2021 là 322 vụ, giảm 210 vụ so với năm 2020. Thời gian mất điện trung bình trên một khách hàng là 2.627,4 phút, tương đương với 1,8 ngày, trong đó mất điện do sự cố là 602,52 phút, giảm 331,7 phút so với năm 2020.

- Công tác kinh doanh và dịch vụ khách hàng: Điện thương phẩm thực hiện 812,98 triệu kWh, tăng trưởng hơn 8,2% so với cùng kỳ; Doanh thu: đạt 1.543,80 tỷ đồng, tăng 11,5% so với năm 2020, Nộp thuế vào NSNN tại địa phương: 22,3 tỷ đồng. Công ty đã mở rộng thêm các kênh trực tuyến để tiếp nhận thông tin, phản ánh của KH về nhu cầu sử dụng điện, các đề nghị liên quan đến quá trình thực hiện hợp đồng mua bán điện giữa Điện lực và khách hàng để chủ động xử lý theo qui trình công khai, minh bạch nhằm thỏa mãn các nhu cầu của KH về điện. Mở nhiều kênh

kết nối với khách hàng về: Thông số chỉ số công tơ, lượng điện năng tiêu thụ, tiền điện trong kỳ, lịch đóng, cắt điện... được công khai dữ liệu để khách hàng chủ động tra cứu, tìm hiểu để nắm biết và chủ động trong việc sử dụng điện có hiệu quả.

- Đa dạng hóa các hình thức thu tiền điện đem lại sự thuận tiện, an toàn, tin cậy cho khách hàng. Đến 31/12/2021, trên địa bàn toàn tỉnh đã có 97.395/244.279 khách hàng thực hiện thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt đạt tỷ lệ 39,8% tăng 14,5 % so với năm 2020, tương ứng tăng 35.256 khách hàng. Khu vực địa bàn Thành phố Lạng Sơn là đạt 58,9%). Kết quả thu không dùng tiền mặt năm 2021 tăng cao so với năm 2020 do trong tháng 10 năm 2021 Công ty Điện lực Lạng Sơn đã ký hợp đồng thu hộ tiền điện với Bru điện Tỉnh Lạng Sơn qua kênh VNPOST. Tổng số thu qua Bru điện đạt 18.816 khách hàng chiếm 7,7% trên tổng số khách hàng.

- Triển khai thực hiện tốt công tác giảm tiền điện do ảnh hưởng dịch COVID theo đúng chỉ đạo của Chính phủ và ngành điện, số tiền giảm gần 6,1 tỷ đồng.

II. Nhiệm vụ trong thời gian tới

1. Công tác phối hợp giữa Sở Công thương và Công ty Điện lực Lạng Sơn:

1.1. Về xây dựng phương án phát triển điện lực tỉnh Lạng Sơn để tích hợp vào Quy hoạch tỉnh thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050.

Thực hiện chủ trương của Tỉnh ủy, Hội đồng nhân dân, UBND tỉnh về công tác lập Quy hoạch tỉnh Lạng Sơn thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050, trong đó có “phương án phát triển nguồn và mạng lưới cấp điện thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050” tích hợp vào Quy hoạch tỉnh. Để phương án phát triển nguồn và mạng lưới cấp điện được đầy đủ, chính xác và chặt chẽ, đề nghị Công ty Điện lực Lạng Sơn thường xuyên phối hợp với Sở Công Thương cùng đơn vị tư vấn hoàn thiện nhằm đáp ứng tiến độ và chất lượng theo kế hoạch đề ra.

1.2. Về công tác cải tạo sửa chữa lưới điện nông thôn và xây dựng Nông thôn mới.

Hiện nay, lưới điện hạ áp nông thôn toàn tỉnh còn 477km ĐZ không đảm bảo tiêu chuẩn kỹ thuật cần đầu tư cải tạo theo Văn bản số 1232/UBND-KT ngày 31/8/2021 của UBND tỉnh Lạng Sơn đề nghị Tổng công ty Điện lực Miền Bắc; Đề nghị Công ty Điện lực Lạng Sơn tiếp tục báo cáo Tổng công ty Điện Lực Miền Bắc để có kế hoạch và bố trí nguồn vốn để cải tạo đường dây trên, trong giai đoạn 2022-2024 theo Thông báo số 5146/TB-EVNNPC ngày 18/9/2021 của Tổng công ty Điện lực Miền Bắc và Báo cáo số 204/BC-PCLS ngày 21/1/2022 gửi Tổng công ty Điện Lực Miền Bắc. Trong khi chờ vốn đầu tư của ngành điện, Sở Công Thương tham mưu với UBND tỉnh, UBND huyện bố trí vốn để thực hiện cải tạo tối thiểu lưới điện hạ áp nông thôn không đảm bảo của 03 xã chưa đạt, gồm: xã Thượng Cường, huyện Chi Lăng; xã Quốc Việt, huyện Tràng Định; xã Thụy Hùng, huyện Cao Lộc phần đầu đạt chuẩn nông thôn mới năm 2022 cụ thể gồm 17,4km.

1.3. Về mặt bằng cho các công trình điện

Tham mưu cho UBND tỉnh chỉ đạo các sở, ngành liên quan và UBND các huyện, Thành phố kịp thời tháo gỡ khó khăn, vướng mắc trong công tác đền bù giải phóng mặt bằng để đảm bảo tiến độ đầu tư xây dựng các công trình, dự án:

- Dự án đường dây và trạm 220kV Lạng Sơn, với mục tiêu đưa vào vận hành trong thời gian sớm nhất. Dự kiến đưa vào vận hành quý II/2022

- Dự án đường dây và trạm 110kV Cao lộc (đã được Bộ Công thương chấp thuận điều chỉnh thời gian quy hoạch từ năm 2022 về năm 2021) hỗ trợ cho TBA 110kV Thành phố đang quá tải, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải, cấp điện ổn định trên địa bàn Thành phố và thị trấn Cao Lộc. Dự kiến đưa vào vận hành quý II/2022.

- Dự án đường dây và trạm 110kV Bình Gia hỗ trợ cho TBA 110kV Đồng Mỏ, giảm bán kính cấp điện, đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải, cấp điện ổn định trên địa bàn Bình gia- Bắc Sơn. Đã khởi công 10/12/2021, dự kiến đưa vào vận hành quý IV/2022.

- Dự án đường dây và trạm 110kV Lộc Bình hỗ trợ đáp ứng nhu cầu tăng trưởng phụ tải, cấp điện ổn định trên địa bàn huyện Lộc bình, Đình lập và đặc biệt là khu du lịch núi tuyết Mẫu Sơn. Dự kiến đưa vào vận hành quý IV/2022.

- Dự án cải tạo ĐZ 110kV Bắc Giang – Lạng Sơn và mạch 2 T220 Lạng Sơn – T110 Đồng Đăng.

- Các dự án cải tạo CQT lưới điện trên địa bàn tỉnh Lạng Sơn.

1.4. Về bảo vệ an toàn lưới điện cao áp:

- Năm 2021, Sở Công Thương với vai trò là cơ quan quản lý Nhà nước; thường trực BCĐ BVATCTLĐCA tỉnh đã tham mưu ban hành các văn bản hướng dẫn, chỉ đạo cho các cơ quan, ban ngành, tổ chức, cá nhân trên địa bàn tỉnh chấp hành đúng các quy định về công tác bảo vệ ATHLLĐCA theo Luật Điện lực 2004 sửa đổi 2012, Nghị định số 14/2014/NĐ-CP; Nghị định số 51/2020/NĐ-CP. Đồng thời đã tham mưu UBND tỉnh có văn bản chỉ đạo UBND các huyện thành lập các BCĐ BVATCTLĐCA cấp huyện.

- Năm 2022 và những năm tiếp theo, Sở Công Thương sẽ tiếp tục tham mưu cho BCĐ BVATCTLĐCA tỉnh hướng dẫn công tác xử phạt hành chính trong lĩnh vực điện lực cho các thành viên BCĐ BVATCTLĐCA huyện chú trọng cách thức, trình tự phối hợp giữa đơn vị Điện lực và các phòng ban nghiệp vụ của huyện, hoàn thiện hồ sơ, tham mưu cho Chủ tịch UBND huyện, xã ra quyết định xử phạt hành chính theo Nghị định số 134/2013/NĐ-CP; Nghị định số 17/2022/NĐ-CP; Nghị định số 118/2021/NĐ-CP. Mục tiêu xử lý trong năm 2022 được 60% các điểm vi phạm.

- Đề nghị Công ty Điện lực Lạng Sơn chỉ đạo đơn vị Điện lực huyện là thường trực BCĐ BVATCTLĐCA huyện cần chuẩn bị đầy đủ lực lượng, con người phương tiện làm lòng cốt phối hợp chặt chẽ các thành viên BCĐBVATCTLĐCA huyện, quyết liệt xử lý những điểm vi phạm HLLLĐ theo khối lượng đã thống nhất (theo 3 bước như kiến nghị của Công ty); thường xuyên tổng hợp, báo cáo định kỳ và đột xuất về BCĐ BVHLATLĐCA tỉnh và có đề xuất cụ thể để có hướng xem xét giải quyết kịp thời nếu có vướng mắc.

- Trong năm 2022 sẽ tham mưu tổ chức ít nhất 01 cuộc họp của BCĐ BVATCTLĐCA tỉnh.

1.5. Về điều chuyển công trình điện đầu tư bằng vốn ngân sách nhà nước theo QĐ 41/2017/QĐ-TTg ngày 15/9/2017

Công ty đã phối hợp với Sở Công thương thực hiện 03 đợt: Đợt 1 gồm 14 công trình, giá trị tài sản hơn 65,5 tỷ đồng đã bàn giao xong trong quý 1/2020; đợt 2 gồm 19 hồ sơ công trình, giá trị hơn 67 tỷ; đợt 3 gồm 33 hồ sơ công trình giá trị hơn 90,2 tỷ đồng. Tuy nhiên hiện nay có vướng mắc về hồ sơ chưa đầy đủ, thiếu văn bản của Ủy ban Quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp về việc tiếp nhận công trình điện đầu

tư bằng vốn nhà nước sang EVN quản lý. Đề nghị Công ty Điện lực Lạng Sơn tiếp tục phối hợp thực hiện bàn giao tài sản lưới điện theo QĐ 41/2017/QĐ-TTg ngày 15/9/2017 trong thời gian tiếp theo.

1.6. Các mặt công tác khác:

- Thực hiện tốt các nội dung liên quan đến công tác tiết kiệm điện; thanh toán tiền điện không dùng tiền mặt; tuyên truyền các hoạt động hưởng ứng Chiến dịch Giờ Trái đất năm 2022.

- Làm việc với các khách hàng lớn tham gia chương trình điều chỉnh phụ tải (DR). Tuyên truyền vận động các khách hàng sản xuất có công suất lớn tiết giảm và dịch chuyển công suất vào các khung giờ cao điểm trong mùa nắng nóng để an toàn cho hệ thống điện đảm bảo cấp điện trên địa bàn tỉnh.

- Kiểm tra và quản lý các dự án Điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN), yêu cầu các chủ đầu tư ĐMTMN cung cấp đầy đủ các hồ sơ, giấy tờ theo đúng quy định của pháp luật và thực hiện các kết luận của cơ quan quản lý tại địa phương về sử dụng đất đai, thủ tục đầu tư xây dựng, hoạt động kinh tế trang trại, an toàn công trình xây dựng, phòng chống cháy nổ, hoạt động cho thuê mái nhà... của các dự án ĐMTMN.

- Sở Công thương tiếp tục ban hành các văn bản, hướng dẫn, yêu cầu các đơn vị chủ quản công trình điện phải nâng cao năng lực, tăng cường quản lý tài sản thiết bị điện, ngăn ngừa sự cố; ký thuê bao quản lý vận hành đối với ngành điện nếu không đủ năng lực quản lý thiết bị; thí nghiệm định kỳ các thiết bị điện trên lưới điện phân phối theo Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015, có chế tài áp dụng đơn vị nào từ chối không thực hiện TNDK, thì Công ty sẽ tách lưới dùng cấp điện. Chỉ cấp điện trở lại khi đơn vị vi phạm đã thực hiện TNDK và có đầy đủ điều kiện để quản lý vận hành công trình theo quy định.

2. Đối với các phòng thuộc Sở Công Thương:

2.1. Phòng Quản lý Năng lượng: Tham mưu cho lãnh đạo Sở Công Thương kế hoạch hỗ trợ Công ty Điện lực Lạng Sơn thực hiện các nội dung đã được đề xuất tại cuộc họp liên quan đến sự phối hợp của các sở ban ngành trên địa bàn tỉnh; tham mưu thành lập tổ công tác xây dựng “Phương án phát triển nguồn và mạng lưới cấp điện thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050” tích hợp vào Quy hoạch tỉnh, thời gian thực hiện trong tháng 3 năm 2022.

2.2. Thanh tra Sở: Tham mưu cho lãnh đạo Sở xây dựng kế hoạch hướng dẫn công tác xử lý vi phạm hành chính trong lĩnh vực điện lực trên địa bàn; phối hợp với phòng chuyên môn thuộc Công ty Điện lực Lạng Sơn trong việc lập hồ sơ, xử phạt vi phạm hành chính đối với các vụ vi phạm về hoạt động điện lực như: An toàn điện, tiết kiệm điện, vi phạm HLBVATLĐCA.... và các vi phạm khác thuộc thẩm quyền.

Trên đây là Kết luận của Giám đốc Sở Công Thương tại buổi làm việc với Công ty Điện lực Lạng Sơn, đề nghị Công ty Điện lực Lạng Sơn và các phòng chức năng liên quan nghiêm túc triển khai thực hiện./.

Nơi nhận:

- Lãnh đạo Sở;
- Cty Điện lực Lạng Sơn;
- Các phòng: KHTH, QLCN;
- Thanh tra Sở;
- CVP, PVP Sở;
- Lưu VT, QLNL.

GIÁM ĐỐC

Nguyễn Đình Đại

