

Số: 1043/BC-SCT

Hưng Yên, ngày 15 tháng 8 năm 2019

## BÁO CÁO

### **Kết quả kiểm tra việc chấp hành quy định pháp luật trong hoạt động kinh doanh của HTX dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường**

Kính gửi: Ủy ban nhân dân tỉnh Hưng Yên

Thực hiện chỉ đạo của Ủy ban nhân dân tỉnh tại Công văn số 2002/UBND-KT2 ngày 07 tháng 8 năm 2019 về việc kiểm tra việc chấp hành quy định pháp luật trong hoạt động kinh doanh của HTX dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường. Sở Công Thương chủ trì, phối hợp Sở Tài Chính, UBND thành phố, UBND xã Hùng Cường, Công ty Điện lực Hưng Yên thành lập Đoàn kiểm tra đối với HTX dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường (*sau đây viết tắt là HTX*), kết quả như sau:

#### **I. KHÁI QUÁT CHUNG**

HTX hoạt động theo Giấy chứng nhận đăng ký hợp tác xã số 05070100016 do Phòng Kế hoạch - Tài chính thành phố Hưng Yên cấp đăng ký lần đầu ngày 16/4/2014, thay đổi lần thứ nhất ngày 06/6/2016; Giấy chứng nhận đăng ký thuế số 0900248067 do Chi cục Thuế huyện Kim Động cấp ngày 16/7/2009.

#### **II. KẾT QUẢ KIỂM TRA**

##### **1. Kết quả kiểm tra hoạt động bán lẻ điện của HTX**

###### **1.1. Hồ sơ pháp lý**

- HTX được UBND tỉnh Hưng Yên cấp Giấy phép hoạt động điện lực số 1436/GP-UBND ngày 02/7/2019, có thời hạn đến ngày 01/5/2024.

- Hiện tại, HTX cung cấp điện đến các khách hàng từ 03 TBA thuộc Công ty điện lực Hưng Yên quản lý, vận hành với tổng công suất là 1.050 kVA, cụ thể:

+ TBA Trạm Bơm 250 kVA-35(22)/0,4 kV cấp điện cho Đội 4 thôn Đông Hạ; Đội 1, 12 thôn Cao Xá.

+ TBA Cao Xá 400 kVA-35(22)/0,4 kV cấp điện cho Đội 5 thôn Đông Hạ, Đội 3 thôn Cao Xá, Đội 6, 7 thôn Tân Hưng và 06 hộ dân thôn Phụng Hoàng, UBND xã Hùng Cường.

+ TBA Phụng Hoàng 400 kVA-35(22)/0,4 kV cấp điện cho toàn bộ thôn Phụng Hoàng và Đội 11 thôn Tân Hưng.

- Tổng số khách hàng đang quản lý, bán điện: 1.401 khách hàng.

### ***1.2. Văn bằng, chứng chỉ, thẻ an toàn điện***

Đến thời điểm kiểm tra, HTX duy trì 10 cán bộ, công nhân viên làm việc. Toàn bộ, cán bộ công nhân viên đều có chứng chỉ nghề điện trở lên và đã được Sở Công Thương tập huấn, cấp thẻ An toàn điện theo quy định, cụ thể gồm: Ông Trần Văn Cự, Nguyễn Văn Mạnh, Nguyễn Văn Hào, Trần Quang Trường, Bùi Hữu Phương, Nguyễn Văn Học, Nguyễn Văn Hải, Nguyễn Văn Bình, Nguyễn Văn Hưng, Nguyễn Phong Trọng.

### ***1.3. Công tác phát triển khách hàng, mua bán điện với Công ty Điện lực Hưng Yên.***

- HTX ký hợp đồng mua buôn điện với Công ty Điện lực Hưng Yên số 19/000357 ngày 15/7/2019, mã KH PA23HY0019684, PA23HY0019688, PA23HY0019689, hợp đồng có hiệu lực đến ngày 01/5/2024.

- HTX đã thực hiện việc đăng ký và áp dụng đúng theo hợp đồng mẫu, điều kiện giao dịch chung đối với dịch vụ cung cấp điện sinh hoạt, được Sở Công Thương Hưng Yên chấp thuận tại văn bản số 47/TB-SCT ngày 15/01/2016.

- Kiểm tra xác suất một số hồ sơ mua bán điện giữa HTX với khách hàng, các hồ sơ không lưu giữ các giấy tờ, tài liệu: đơn đề nghị của khách hàng, Sổ hộ khẩu hoặc sổ tạm trú, giấy chứng nhận quyền sở hữu nhà hoặc quyết định phân nhà, hợp đồng mua bán nhà, hợp đồng thuê nhà có thời hạn, giấy chứng nhận quyền sử dụng đất (*do tồn tại từ trước*). Đoàn kiểm tra yêu cầu HTX khẩn trương khắc phục, bổ sung đầy đủ thành phần hồ sơ mua bán điện theo quy định.

- Công tác phát triển khách hàng: HTX chưa thực hiện lập dự toán lắp đặt công tơ theo hướng dẫn số 376/SCT-QLNL ngày 04/4/2019 của Sở Công Thương về việc hướng dẫn lập chi phí lắp đặt mới, di chuyển công tơ trên địa bàn các xã chưa bàn giao lưới điện sang ngành điện quản lý.

### ***1.4. Thực hiện giá bán điện, áp giá bán điện***

- HTX thực hiện niêm yết công khai biểu giá bán điện, văn bản hướng dẫn thủ tục cấp điện theo quy định. Hàng tháng, thực hiện phát hành hóa đơn tiền điện đến khách hàng được Cục Thuế tỉnh chấp thuận cho tự in hóa đơn thanh toán tiền điện.

- HTX thực hiện áp giá điện đúng theo Thông tư số 16/2014/TT-BCT ngày 29/5/2014 của Bộ Công Thương quy định về thực hiện giá bán điện, được sửa đổi, bổ sung tại Thông tư số 25/2018/TT-BCT ngày 12/9/2018 và Quyết định của Bộ Công Thương quy định về giá bán điện. Bán đúng giá bán điện theo Quyết định 4495/QĐ-BCT ngày 30/11/2017, số 648/QĐ-BCT ngày 20/3/2019 của Bộ Công Thương.

### ***1.5. Công tác lắp đặt, thay thế công tơ***

HTX thực hiện kiểm định, treo tháo công tơ định kỳ theo quy định tại Thông tư số 23/2013/TT-BKHCN ngày 26/9/2013 của Bộ Khoa học Công nghệ quy định về đo lường đối với phương tiện đo nhóm 2.

### **1.6. Công tác mở sổ sách kế toán**

- HTX có mở sổ sách kế toán hạch toán riêng phần kinh doanh bán điện theo quy định.

- Qua kiểm tra, năm 2018 HTX có đầu tư sửa chữa cải tạo lưới điện, tuy nhiên không thể hiện trong sổ sách theo dõi tài sản cố định. HTX chưa thực hiện trích khấu hao để đầu tư, cải tạo lưới điện.

### **1.7. Công tác ngừng, giảm mức cung cấp điện**

HTX mở sổ theo dõi công tác ngừng, giảm mức cung cấp điện. Việc thông báo ngừng, giảm mức cung cấp điện đến khách hàng được thực hiện thông qua hệ thống truyền thanh của thôn, xã.

## **2. Kết quả kiểm tra chất lượng điện áp**

Trong hai ngày, từ 12/8/2019 đến 13/8/2019, Đoàn kiểm tra tiến hành kiểm tra chất lượng điện áp vào giờ cao điểm và giờ bình thường, tại các vị trí: sau công tơ tổng TBA và cuối nguồn của 03 TBA cung cấp điện cho nhân dân xã Hùng Cường (TBA Phụng Hoàng, TBA Cao Xá, TBA Trạm bơm). Qua đo dòng điện, điện áp trên các lộ đường dây sau TBA cho thấy điện áp cuối các TBA thấp, chưa đáp ứng về chất lượng điện. Cụ thể như sau:

#### **- TBA Phụng Hoàng 400 kVA-35(22)/0,4kV**

Máy biến áp (MBA) không bị quá tải, Công suất sử dụng điện cao nhất vào giờ cao điểm sáng ngày 13/8/2019 (lúc 10 giờ 55 phút) vào khoảng 62% công suất MBA.

Kết quả kiểm tra dòng điện cho thấy, có độ lệch pha giữa pha A và pha C: vào giờ bình thường lệch pha 18,5%, vào giờ cao điểm lệch pha 24,4% (*độ lệch pha quy định là dưới 15%*). Vị trí cuối TBA có Điện áp thấp vào giờ cao điểm, dao động từ 174V ÷ 194V; điện áp giờ bình thường dao động từ 197V ÷ 224V.

#### **- TBA Cao Xá 400 kVA-35(22)/0,4kV**

Lộ 1:

+ Vào giờ cao điểm, điện áp cuối nguồn của pha A, C đảm bảo ( 206,3 V ÷ 232,3 V), riêng pha B có điện áp thấp vào ngày 12/8 (157,8 V), đến ngày 13/8 đã được cải thiện, đảm bảo (218 V); giờ bình thường điện áp đảm bảo (từ 219V ÷ 224V).

+ Độ lệch pha giữa pha A và pha C: vào giờ bình thường lệch pha 47,4 %, vào giờ cao điểm lệch pha 61,4% (*độ lệch pha theo quy định là dưới 15%*).

Lộ 2:

+ Điện áp pha tương đối ổn định, đảm bảo (Giờ cao điểm từ 192,3V ÷ 212,2 V, giờ bình thường từ 211,7 ÷ 223V )

+ Độ lệch pha giữa pha A và pha B: vào giờ bình thường lệch pha 45,7%, vào giờ cao điểm lệch pha 40,1% (*độ lệch pha quy định là dưới 15%*).

Lộ 3:

+ Điện áp pha vào giờ cao điểm từ 189 V ÷ 212,7 V, giờ bình thường từ 192,7 V ÷ 218 V.

+ Độ lệch pha giữa pha A và pha C: vào giờ bình thường lệch pha 25,7%, vào giờ cao điểm lệch pha 36,1% (*độ lệch pha quy định là dưới 15%*).

**- TBA Trạm bơm 250 kVA-35(22)/0,4kV**

Máy biến áp không bị quá tải, Công suất sử dụng vào giờ cao điểm sáng ngày 13/8/2019 (lúc 10 giờ 25 phút) vào khoảng 54% công suất MBA.

Kết quả kiểm tra dòng điện cho thấy, có độ lệch pha giữa pha A và pha B: vào giờ bình thường lệch pha 16,8%, vào giờ cao điểm lệch pha 31,1% (*độ lệch pha quy định là dưới 15%*). Vị trí cuối TBA (khu vực thuộc Đội 4 thôn Đông Hạ) có Điện áp thấp vào giờ cao điểm, dao động từ 148,5÷168,7V.

### **III. NHẬN XÉT, ĐÁNH GIÁ**

#### **1. Ưu điểm**

Hiện tại, HTX đảm bảo điều kiện đối với đơn vị bán lẻ điện được quy định tại Luật Điện lực, Nghị định số 137/2013/NĐ-CP ngày 21/10/2013 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực.

#### **2. Tồn tại, hạn chế và nguyên nhân**

##### **2.1. Hoạt động bán lẻ điện nông thôn**

- Hồ sơ mua bán điện giữa HTX với khách hàng: Hồ sơ không lưu giữ các giấy tờ, tài liệu như: đơn đề nghị của khách hàng, Sổ hộ khẩu hoặc sổ tạm trú, giấy chứng nhận quyền sở hữu nhà hoặc quyết định phân nhà, hợp đồng mua bán nhà, hợp đồng thuê nhà có thời hạn, giấy chứng nhận quyền sử dụng đất (*do tồn tại từ trước*).

- Công tác phát triển khách hàng: HTX chưa thực hiện lập dự toán lắp đặt công tơ theo hướng dẫn số 376/SCT-QLNL ngày 04/4/2019 của Sở Công Thương về việc hướng dẫn lập chi phí lắp đặt mới, di chuyển công tơ trên địa bàn các xã chưa bàn giao lưới điện sang ngành điện quản lý.

- Năm 2018, HTX có đầu tư sửa chữa cải tạo lưới điện, nhưng không thể hiện trong sổ sách theo dõi tài sản cố định. HTX không thực hiện trích khấu hao để đầu tư, cải tạo lưới điện.

##### **2.2. Chất lượng điện áp**

- Độ lệch pha trên trên một số lộ sau TBA vượt tiêu chuẩn (quy định là dưới 15%), đặc biệt độ lệch pha trên lộ 1 sau TBA Cao Xá tương đối lớn, cao nhất lên đến 61,4% vào giờ cao điểm trưa.

Nguyên nhân chính ảnh hưởng đến độ lệch pha trên lộ 1 sau TBA Cao Xá được xác định là do đơn vị thi công dự án di chuyển đường dây hạ thế phục vụ giải phòng mặt bằng, thi công trục giao thông của xã đã tự ý đầu các hộp chia điện một cách ngẫu nhiên nên có sự lệch pha lớn hơn quy định. Hơn nữa lưới điện vẫn chưa được bàn giao cho HTX, do đó HTX chưa có cơ sở để cân lại các pha;

- 02 vị trí cuối TBA có chất lượng điện áp chưa đảm bảo: cuối TBA Trạm bơm (khu vực Đội 4 thôn Đông Hạ) điện áp thấp nhất vào giờ cao điểm trưa là

148,5V và cuối TBA Phụng Hoàng có điện áp thấp nhất vào giờ cao điểm tới là 174V.

Nguyên nhân là do các vị trí trên cách xa TBA (khoảng cách vào khoảng 1200m đến 1500m), HTX sử dụng đường dây 1 pha 2 dây có tiết diện nhỏ; dây từ công tơ điện đến các hộ sử dụng điện có tiết diện nhỏ (VD: tại nhà Ông Điều thôn Tân Hưng: điện áp tại công tơ đầu cột đạt 219V, nhưng điện áp vào trong nhà còn 180V), chưa đảm bảo với phụ tải ngày một tăng.

### **3. Trách nhiệm của HTX trong việc đảm bảo chất lượng điện phục vụ nhân dân**

HTX có Kế hoạch đầu tư thêm TBA để tăng công suất và giảm bán kính cấp điện đến các hộ gia đình, nâng cao chất lượng điện áp (Tờ trình số 02-TTr/HTX ngày 26/9/2018 về việc đề nghị cấp đất xây dựng trạm điện trên địa bàn xã Hùng Cường; Đơn đề nghị số 02/ĐĐN-HTX ngày 22/7/2019 về việc bàn giao một phần dự án công trình đường điện hạ thế 0,4kV tại xã Hùng Cường; Tờ trình 08/TTr/HTX ngày 14/5/2019 về việc đề nghị kéo đường dây tách lộ bán điện riêng cho thôn Động Hạ và thôn Cao Xá).

### **4. Trách nhiệm của UBND xã Hùng Cường trong việc lắp đặt TBA**

Ông Phạm Văn Thanh - Chủ tịch UBND xã xác nhận UBND xã chưa nhận được các văn bản đề nghị của HTX về việc cấp đất xây dựng thêm 02 TBA theo nội dung Tờ trình số 02-TTr/HTX ngày 26/9/2018 của HTX. Đến ngày 11/8/2019, Đảng ủy, HĐND, UBND xã mới nhận được Tờ trình số 06-TTr/HTX ngày 23/7/2019 của HTX DVTH xã Hùng Cường về việc đề nghị cấp đất xây dựng trạm biến áp trên địa bàn xã Hùng Cường. BCH Đảng ủy, HĐND, UBND xã Hùng Cường trong thời gian tới sẽ họp, bàn, xem xét Tờ trình đề nghị của HTX DVTH xã Hùng Cường đề nghị cấp đất xây dựng trạm biến áp.

## **IV. ĐỀ XUẤT, KIẾN NGHỊ**

1. Đề nghị Ủy ban nhân dân tỉnh chỉ đạo UBND thành phố thực hiện một số nội dung sau:

- Chỉ đạo Ban Quản lý dự án đầu tư xây dựng thành phố Hưng Yên tiến hành bàn giao lưới điện dự án di chuyển đường dây trực giao thôn Tân Hưng - Đông Hạ - Cao Xá để HTX tiến hành cân pha, đảm bảo cung cấp điện phục vụ nhân dân.

- Giải quyết dứt điểm vụ việc đơn thư kiến nghị của công dân, tránh tình trạng khiếu kiện kéo dài, đông người, vượt cấp.

- Chỉ đạo UBND xã Hùng Cường bố trí quỹ đất, vị trí xây dựng TBA, phê duyệt mặt bằng xây dựng TBA của HTX để giảm bán kính cấp điện, nâng cao chất lượng điện áp.

2. Yêu cầu Hợp tác xã dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường:

- Khẩn trương xây dựng, cải tạo, nâng cấp đồng bộ đường dây, TBA để đảm bảo chất lượng điện áp cung cấp cho nhân dân trên địa bàn xã Hùng Cường. Cân lại pha trên các lộ sau TBA Phụng Hoàng và TBA Trạm bơm.

- Phối hợp Ban quản lý dự án đầu tư xây dựng thành phố Hưng Yên, UBND xã Hùng Cường thực hiện điều chỉnh, cân lại pha trên tuyến đường dây thuộc dự án di chuyển cột và đường dây phục vụ làm đường giao thông của xã (sau TBA Cao Xá).

- Phối hợp UBND xã Hùng Cường, cơ quan chuyên môn liên quan làm thủ tục chấp thuận mặt bằng, cấp đất xây dựng đường dây trung áp dẫn vào TBA và xây dựng TBA đảm bảo theo các quy định hiện hành nhằm giảm bán kính cấp điện đến các khu dân cư.

- Tổ chức tốt công tác tiếp công dân, giải quyết đơn thư kiến nghị của khách hàng về tình hình cung ứng điện của HTX; Phối hợp UBND xã Hùng Cường tổ chức đối thoại, giải thích để nhân dân nắm được về tình hình cung cấp điện của HTX (nếu có);

- Khẩn trương khắc phục, bổ sung đầy đủ thành phần hồ sơ mua bán điện theo quy định; Khi đầu tư sửa chữa cải tạo lưới điện phải được thể hiện trong sổ sách theo dõi tài sản cố định; phải trích khấu hao để đầu tư, cải tạo lưới điện.

- Thực hiện lập dự toán lắp đặt công tơ theo hướng dẫn số 376/SCT-QLNL ngày 04/4/2019 của Sở Công Thương về việc hướng dẫn lập chi phí lắp đặt mới, di chuyển công tơ trên địa bàn các xã chưa bàn giao lưới điện sang ngành điện quản lý.

- Trong quá trình hoạt động kinh doanh bán lẻ điện nông thôn đến cấp điện áp 0,4kV phải chấp hành nghiêm, đầy đủ các quy định của pháp luật về Luật Điện lực và các quy định khác có liên quan.

Trên đây là kết quả kiểm tra đối với HTX dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường, Sở Công Thương trân trọng báo cáo.

*(Gửi kèm bản sao các văn bản: Tờ trình số 02-TTr/HTX ngày 26/9/2018; Đơn đề nghị số 02/ĐĐN-HTX ngày 22/7/2019; Tờ trình 08/TTr/HTX ngày 14/5/2019 của HTX Dịch vụ tổng hợp xã Hùng Cường)./.*

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- GD, các PGĐ Sở;
- UBND TP.Hưng Yên;
- HTX DVTH xã Hùng Cường;
- Website Sở;
- Lưu: VT, TT.

**GIÁM ĐỐC**

**Nguyễn Văn Thơ**