

Gia Lai, ngày 20 tháng 12 năm 2024

BÁO CÁO
THAM LUẬN ĐẢM BẢO CUNG ỨNG ĐIỆN VÀ TRIỂN KHAI CÁC GIẢI
PHÁP TIẾT KIỆM ĐIỆN

---❖❖❖---

Kính thưa quý vị đại biểu!

Kính thưa toàn thể Hội nghị!

Mở đầu:

Công ty Điện lực Gia Lai vinh dự được tham gia trình bày tham luận về đảm bảo cung ứng điện và triển khai các giải pháp tiết kiệm điện năm 2025. Với vai trò là đơn vị cung ứng điện tại địa phương, chúng tôi nhận thức sâu sắc việc đảm bảo cung ứng điện liên tục, ổn định và an toàn là mục tiêu quan trọng hàng đầu, đồng thời khuyến khích sử dụng điện hiệu quả, tiết kiệm, góp phần phát triển kinh tế - xã hội tỉnh Gia Lai.

Năm 2024 là năm khá thuận lợi trong bối cảnh chung của cả nước, trong đó Tỉnh Gia Lai cũng có nhiều yếu tố thuận lợi. Đó là tình hình an ninh chính trị ổn định, kinh tế tăng trưởng khả năng vượt kế hoạch năm 2024 nhờ giá cả nông lâm sản tăng cao. Bên cạnh thuận lợi thì GLPC cũng gặp một số khó khăn đó là việc cung ứng Vật tư thiết bị chậm do các khó khăn trong công tác đấu thầu mua sắm vật tư, nhân lực so với định biên định mức thấp, công tác giải phóng mặt bằng để thực hiện công tác đầu tư xây dựng tiếp tục vướng mắc.

Vượt lên những khó khăn, năm 2024, GLPC đã đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, ổn định, an toàn, tin cậy góp phần tạo động lực thúc đẩy phát triển kinh tế-xã hội, nâng cao đời sống người dân tỉnh nhà, phục vụ cho phát triển kinh tế, xã hội và nhu cầu sinh hoạt, vui chơi, giải trí của nhân dân trên địa bàn tỉnh.

Đặc điểm, quy mô nguồn lưới điện

Đến nay, GLPC đang quản lý vận hành 13 TBA 110 kV với công suất 674 MVA; gần 375 km đường dây 110 kV; hơn 4.050 km đường dây trung áp; gần 5.300 km đường dây hạ áp và 3.456 trạm biến áp với tổng công suất trên 616 MVA, cấp điện cho hơn **460.000 Khách hàng** tại 14 huyện, 2 thị xã, 1 thành phố thuộc tỉnh và nước bạn Campuchia.

Hiện trên địa bàn tỉnh có 46 nhà máy điện đang vận hành phát điện với tổng công suất 639,4MW; trong đó có 39 nhà máy thủy điện (tổng công suất 294,5MW); 4 nhà máy điện gió đã vận hành thương mại (tổng công suất 258,4MW) và 2 nhà máy điện mặt trời (tổng công suất 64MW).

Bên cạnh đó, còn có các hệ thống điện mặt trời mái nhà nối lưới với tổng công suất khoảng 604,6MWp.

Các dự án nguồn năng lượng tái tạo đã bổ sung nguồn công suất cho hệ thống điện,

góp phần gia tăng lợi ích kinh tế của tỉnh nhà. Tuy nhiên, bên cạnh những mặt tích cực, hiện tượng gia tăng nhanh chóng các nguồn năng lượng tái tạo vào hệ thống điện cũng đồng thời đã đặt ra những thách thức mới cho chúng tôi trong việc vận hành lưới điện ổn định, an toàn như: phương thức vận hành kém linh hoạt; trào lưu công suất trên lưới điện thay đổi với biên độ rộng theo khả năng phát của các nguồn NLTT; tính toán chỉnh định, phối hợp role phù hợp với trào lưu công suất biến động thường xuyên trên lưới; công tác dự báo phụ tải, dự báo khả năng phát của nguồn năng lượng tái tạo,...

Với đặc thù phụ tải phân tán không tập trung, mật độ phụ tải thấp, lưới điện dàn trải trên phạm vi rộng, nguồn điện phân tán đa dạng với tổng công suất hơn 1.250MW, gấp gần 4 lần công suất phụ tải ($P_{\max 2024} = 321\text{MW}$). Chúng tôi là một trong những đơn vị không có nhiều thuận lợi trong quản lý vận hành lưới điện, xử lý sự cố, kinh doanh điện năng trong 13 tỉnh, thành miền Trung Tây Nguyên.

Đảm bảo cung cấp điện

- Đầu tư xây dựng:

Đồng hành cùng địa phương để phát triển kinh tế xã hội, chúng tôi đặc biệt chú trọng công tác đầu tư xây dựng, phát triển cơ sở hạ tầng nguồn, lưới điện để hiện đại hóa, nâng cao năng lực cung cấp điện.

Trong năm 2024, chúng tôi đã thực hiện tổng cộng 33 dự án lưới điện với tổng vốn đầu tư trên 208,5 tỷ đồng. Trong đó: (i) Xây dựng mới: 52,7 km đường dây trung thế, 150,4 km đường dây hạ thế, 131 trạm biến áp phụ tải (24.900kVA), 161,52 km dây chống sét, 27 thiết bị đóng cắt; (ii) Cải tạo: 25,8 km đường dây trung thế, 29,2 km đường dây hạ thế, 76 trạm biến áp phụ tải (10.125kVA)

- Quản lý vận hành:

Trong bối cảnh biến đổi khí hậu, thời tiết ngày càng cực đoan, năm 2024 tiếp tục là năm có thời tiết có diễn biến phức tạp, nắng nóng diễn ra khắc nghiệt trên diện rộng với nền nhiệt độ cao hơn trung bình nhiều năm, đồng thời, một số loại cây trồng, nông sản tăng giá mạnh dẫn đến nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn tăng đột biến.

Đứng trước nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn ngày càng tăng cao, đặc biệt trong mùa khô bơm tưới, chúng tôi đã phối hợp chặt chẽ với các cấp điều độ, nhà máy điện để tính toán lựa chọn phương thức vận hành và huy động các nguồn điện phù hợp, linh hoạt.

Nhìn chung, trong năm 2024, các đường dây và máy biến áp đều đang vận hành trong giới hạn cho phép, đảm bảo kết lưới mạch vòng, linh hoạt chuyển tải khi có công tác hoặc sự cố.

Tuy nhiên, vẫn còn một số đường dây, máy biến áp vận hành trong tình trạng đầy tải như: Đường dây 173/T110 Đồn Phó - 172/T110 An Khê (98,2 %), 172/T110 EaHleo - 171/T110 Ayun Pa (95,3 %), 171/T110 Diên Hồng - 171/NMĐG HBRE Chư Prông (95,1 %), MBA T2-AyunPa-25MVA (94,8 %). Nguyên nhân phần lớn là do nguồn điện mặt trời, điện gió kết hợp với nguồn thủy điện đồng thời phát tối đa.

Cùng với tập trung nguồn lực đầu tư, sửa chữa, nâng cấp lưới điện, công tác quản lý HLBVATLĐCA, phát quang hành lang tuyến, kiểm tra định kỳ lưới điện cũng được chú trọng. Qua đó, các khiếm khuyết của lưới điện được phát hiện, xử lý kịp thời, hạn chế nguy cơ mất điện Khách hàng.

- Quản lý kỹ thuật:

Bên cạnh đó, để đáp ứng yêu cầu ngày một khắt khe về chất lượng dịch vụ của Khách hàng. Trong năm 2024, chúng tôi tiếp tục đẩy mạnh xây dựng, phát triển hệ thống lưới điện đồng bộ, hiện đại; đẩy mạnh chuyển đổi số, ứng dụng công nghệ hiện đại trong toàn bộ hoạt động sản xuất kinh doanh, quản lý vận hành.

Nhận thức được tầm quan trọng và lợi ích của lưới điện thông minh, trong năm 2024, thực hiện kế hoạch phát triển lưới điện thông minh năm 2024, ngay từ đầu năm, chúng tôi đã triển khai thực hiện đồng bộ nhiều giải pháp để cải thiện chỉ số lưới điện thông minh. Trong đó, tập trung vào các hạng mục bao gồm: (i). Tăng tỷ lệ XT được cài đặt cấu hình chức năng FLISR; (ii). Giảm sai số dự báo công suất nguồn năng lượng phân tán trong lưới điện (từ trên 10% xuống dưới 10%); (iii). Tăng điểm số hài lòng khách hàng. Dự kiến năm 2024, chỉ số lưới điện thông minh của chúng tôi sẽ cải thiện và đạt: **83,53 điểm**, tăng ~ 4,23% so với năm 2023 (80,14 điểm).

Song song đó, chúng tôi tiếp tục duy trì, vận hành các mạch vòng DAS để tự động phát hiện nhanh sự cố, tự động cô lập, tự động tái cấu trúc lưới điện một cách thông minh, làm giảm việc gián đoạn cấp điện cho khách hàng; Tiếp tục nâng cao tỷ lệ kết nối SCADA thiết bị phân đoạn; Ứng dụng hệ thống báo cáo thông minh (BI) để theo dõi, quản lý điều hành; Tiếp tục ứng dụng các công nghệ mới như Sửa chữa điện nóng Hotline, Vệ sinh cách điện Hotline,...; Sử dụng các thiết bị Flycam, Camera nhiệt, máy đo phóng điện cục bộ,...

Phong trào nghiên cứu khoa học và sáng kiến cải tiến kỹ thuật cũng được chúng tôi không ngừng đẩy mạnh. Trong năm 2024, chúng tôi đã có 9 sáng kiến cấp cơ sở và 5 sáng kiến cấp EVNCPC mang lại nhiều lợi ích kinh tế - kỹ thuật.

Kết quả cung ứng điện:

Trong năm 2024, công tác quản lý kỹ thuật, quản lý vận hành của GLPC đã đạt được những thành tựu nổi bật: đảm bảo cấp điện ổn định cho các hoạt động chính trị, văn hóa, xã hội và phát triển kinh tế của địa phương trên địa bàn tỉnh, cụ thể:

- Sản lượng điện thương phẩm năm 2024 ước tính đạt gần 1,6 tỷ kWh (1.573,92 tr. kWh,) tăng 14,23% so với cùng kỳ. Trong đó, nhóm phụ tải Nông lâm nghiệp, thủy sản có tốc độ tăng trưởng cao nhất với gần 40% so với cùng kỳ.

- Lưới điện quốc gia đã phủ đến 220 xã, phường (đạt 100% xã có điện), tổng số hộ có điện là 437.579 hộ/437.589 hộ (đạt 99,99%).

- Tồn thất điện năng thương phẩm năm 2024: ước thực hiện 3,58%, giảm 0,32% so với cùng kỳ.

- Tồn thất điện năng 110kV năm 2024: ước thực hiện năm 2024 1,30%, bằng cùng kỳ.

- Tồn thất điện năng trung áp năm 2024: ước thực hiện 1,91%, tăng 0,02% so với cùng kỳ.

- Tồn thất điện năng hạ áp năm 2024: ước thực hiện 3,06%, giảm 0,11% so với cùng kỳ.

- Số lần mất điện kéo dài trung bình của khách hàng năm 2024: ước thực hiện 1,55 lần/Khách hàng, giảm 0,053 lần/Khách hàng so với cùng kỳ.

- Không để xảy ra Tai nạn lao động chết người.

Kết quả thúc đẩy tiết kiệm điện và sử dụng điện hiệu quả

Song song với đó, việc hướng dẫn sử dụng điện an toàn, tiết kiệm cho khách hàng sản xuất, kinh doanh, sinh hoạt được Công ty Điện lực Gia Lai chúng tôi coi là một nhiệm vụ trọng tâm và triển khai thường xuyên, liên tục trong các năm vừa qua.

Tiết kiệm năng lượng nói chung và tiết kiệm điện nói riêng đang là vấn đề cấp bách, được các cấp ngành và toàn xã hội quan tâm, chú trọng thực hiện. Thời gian qua, chúng tôi đã tích cực, tăng cường các biện pháp sử dụng điện an toàn tiết kiệm theo Chỉ thị 20 và các kế hoạch, hướng dẫn của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, của Tổng công ty Điện lực miền Trung.

Trong năm 2024, chúng tôi đã phối hợp với Sở Công Thương, Đài PTTH Gia Lai, Báo Gia Lai và chính quyền địa phương đẩy mạnh tuyên truyền về tiết kiệm điện trên các phương tiện thông tin đại chúng và mạng xã hội, chú trọng các nền tảng Zalo, Facebook để truyền thông trực tiếp tới khách hàng với nhiều hình thức phong phú và đa dạng như:

- Phối hợp Sở Công Thương kiểm tra các cơ sở năng lượng trọng điểm trong việc sử dụng năng lượng tiết kiệm và hiệu quả; Tuyên truyền tiết kiệm điện trong trường học; Tổ chức cuộc thi “Hộ gia đình tiết kiệm điện năm 2024”; Hướng ứng, tham gia các cuộc thi trực tuyến như: hộ gia đình đoàn viên công đoàn tiết kiệm điện, học sinh với kiến thức sử dụng điện An toàn – Tiết kiệm – Hiệu quả, Sự kiện Giờ trái đất,...

- Bên cạnh đó, chúng tôi cũng đặc biệt chú trọng vào các nhóm khách hàng tiêu thụ điện lớn và có tiềm năng tiết kiệm cao. Chúng tôi đã bố trí cán bộ tìm hiểu nhu cầu thực tế sử dụng điện của từng Khách hàng lớn, từ đó, trực tiếp tư vấn, hướng dẫn cho từng Khách hàng thực hiện các giải pháp tiết kiệm phù hợp. Đồng thời, hỗ trợ, khuyến khích Khách hàng thực hiện các giải pháp đầu tư, sử dụng hệ thống ĐMTMN để giảm chi phí sử dụng điện.

Với những nỗ lực đó, Điện tiết kiệm ước tính trong năm 2024 thực hiện là 44,64 Tr. kWh, tăng 23,6% so với cùng kỳ năm 2023 (36,12 Tr. kWh). Qua đó, góp phần tích cực để phong trào “Tiết kiệm điện - thành thói quen”, đó không chỉ là một khẩu hiệu, một thông điệp mà thực sự thấm sâu và lan tỏa rộng rãi vào đời sống người dân, doanh nghiệp trên địa bàn.

Kế hoạch đảm bảo vận hành cung ứng điện năm 2025:

Theo thông tin từ các Đơn vị dự báo có uy tín, dự báo trong năm 2025, nhiệt độ toàn cầu có xu hướng tăng, do vậy dự báo Việt Nam sẽ phải đối mặt với nắng nóng gay gắt và khô hạn. Vì vậy, tình hình tiêu thụ điện dự báo sẽ tiếp tục ở mức rất cao làm tăng nguy cơ quá tải, sự cố, gián đoạn cung cấp điện khách hàng.

Dự báo phụ tải và tình hình huy động nguồn tại chỗ: Công suất cực đại năm 2025 của GLPC dự kiến đạt 337 MW tăng 5,0% so với công suất cực đại năm 2024. Sản lượng điện năm 2025 ước đạt trên 1.637 triệu kWh tăng 4,0% so với năm 2024. Điện tiết kiệm năm 2025 ước tính đạt xấp xỉ 50,0 Tr. kWh, tăng 10,0% so với năm 2024.

Trước các dự báo trên, GLPC đã chủ động lên kế hoạch, yêu cầu các Đơn vị trực thuộc triển khai: Chuẩn bị đầy đủ phương án, đảm bảo cung cấp điện an phương án cấp điện, vận hành an toàn hệ thống điện mùa khô 2025; xây dựng và công bố theo quy định về kế hoạch vận hành định kỳ chủ động báo cáo Sở Công Thương, UBND các tỉnh; chủ

động phối hợp với cấp điều độ có quyền điều khiển thực hiện công tác thí nghiệm, kiểm tra các mạch sa thải phụ tải theo tần số, điện áp, sa thải khẩn cấp, đổi mới công tác tuyên truyền tiết kiệm điện để hoạt động này ngày càng hiệu quả hơn...

Với chủ trương "**điện đi trước một bước**", nhằm nỗ lực góp phần vào nhịp điệu tăng trưởng kinh tế xã hội trên địa bàn, trong năm 2025, GLPC sẽ tiếp tục đẩy mạnh đầu tư xây dựng lưới điện 110kV theo công nghệ mới, phát triển kết cấu hạ tầng lưới điện 110kV đồng bộ, hiện đại; đặc biệt là sớm đưa vào vận hành TBA 110kV Pleime - Chư Prông; các công trình đầu nối sau TBA 220kV Chư Sê, TBA 220kV An Khê; các công trình đầu nối sau TBA 110kV Đăk Đoa, 110kV Trà Đa để nâng cao khả năng vận hành lưới điện. Đối với lưới trung hạ áp, dự kiến trong năm 2025, chúng tôi cũng sẽ tiếp tục triển khai 27 công trình lưới điện và 05 công trình công nghệ thông tin với tổng kế hoạch vốn trên 190 tỷ đồng.

Kiến nghị và kết luận

Trước diễn biến phức tạp của biến đổi khí hậu cũng như đáp ứng nhiệm vụ trọng tâm là đảm bảo cung cấp điện đầy đủ, ổn định, an toàn, tin cậy góp phần tạo động lực thúc đẩy phát triển kinh tế-xã hội của tỉnh nhà. Công ty Điện lực Gia Lai cam kết tiếp tục nỗ lực, đổi mới và sáng tạo trong mọi hoạt động để hoàn thành tốt nhiệm vụ đảm bảo cung ứng điện và thúc đẩy tiết kiệm điện năm 2025.

Để hoàn thành tốt nhiệm vụ, GLPC kính mong các Lãnh đạo, các Cơ quan ban ngành, các cấp chính quyền địa phương tiếp tục quan tâm hỗ trợ, vận động người dân cùng chung tay bảo vệ an toàn hành lang an toàn lưới điện cao áp, đặc biệt là tại khu vực nhiều cây công nghiệp và cây ăn quả có giá trị kinh tế cao. Mặc dù chúng tôi đã thực hiện nhiều biện pháp tuyên truyền, vận động nhưng đến nay vẫn còn một số trường hợp vi phạm do khách quan. Phổ biến nhất là việc người dân tự ý trồng cây dưới hành lang lưới điện hoặc tình trạng các cây phát triển xâm lấn vào hàng lang, gây mất an toàn, tiềm ẩn nhiều nguy cơ tai nạn điện hoặc sự cố mất điện diện rộng.

Chúng tôi rất mong nhận được sự ủng hộ, đồng hành từ Quý Lãnh đạo, các Cơ quan ban ngành, doanh nghiệp và người dân để cùng xây dựng Gia Lai phát triển bền vững, hiện đại và thân thiện với môi trường.

Một lần nữa, Công ty Điện lực Gia Lai xin được gửi tới các Quý cơ quan, đoàn thể và các Quý vị đại biểu lời cảm ơn chân thành và sâu sắc nhất. Chúc Quý vị luôn dồi dào sức khỏe, hạnh phúc và thành công trong cuộc sống.