



# Đánh giá tác động của đại dịch COVID-19 lên ngành điện của Việt Nam

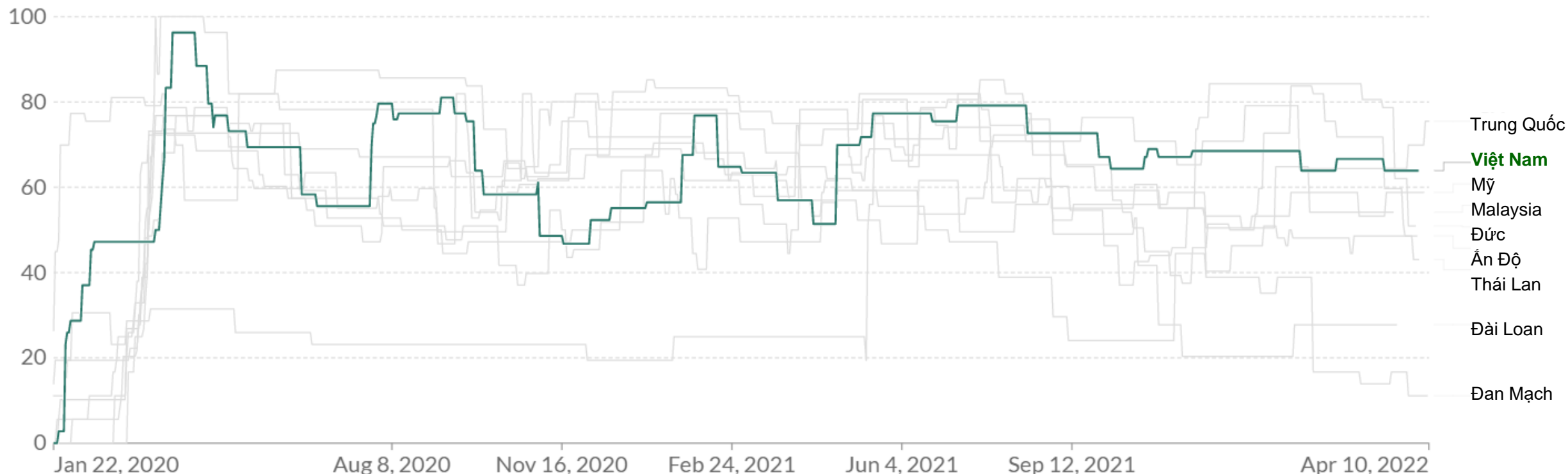
Chương trình Năng lượng Phát thải thấp Việt Nam USAID II (V-LEEP II)  
Nguyễn Trọng Nghĩa

# Chính sách đối phó với COVID-19 của Chính phủ Việt Nam đã có tác động lên ngành điện

## Chỉ số Stringency Index (SI) COVID-19

Chỉ số SI là giá trị đo tổng hợp dựa trên chín chỉ tiêu đối phó đại dịch, trong đó có các biện pháp đóng cửa trường học, đóng cửa nơi làm việc và hạn chế đi lại, được tổng hợp thành giá trị từ 0 đến 100 (100 = biện pháp đối phó nghiêm ngặt nhất). Nếu các chính sách thay đổi ở cấp đơn vị hành chính dưới cấp nhà nước, chỉ số SI này thể hiện mức độ phản ứng của các tiểu vùng nghiêm ngặt nhất.

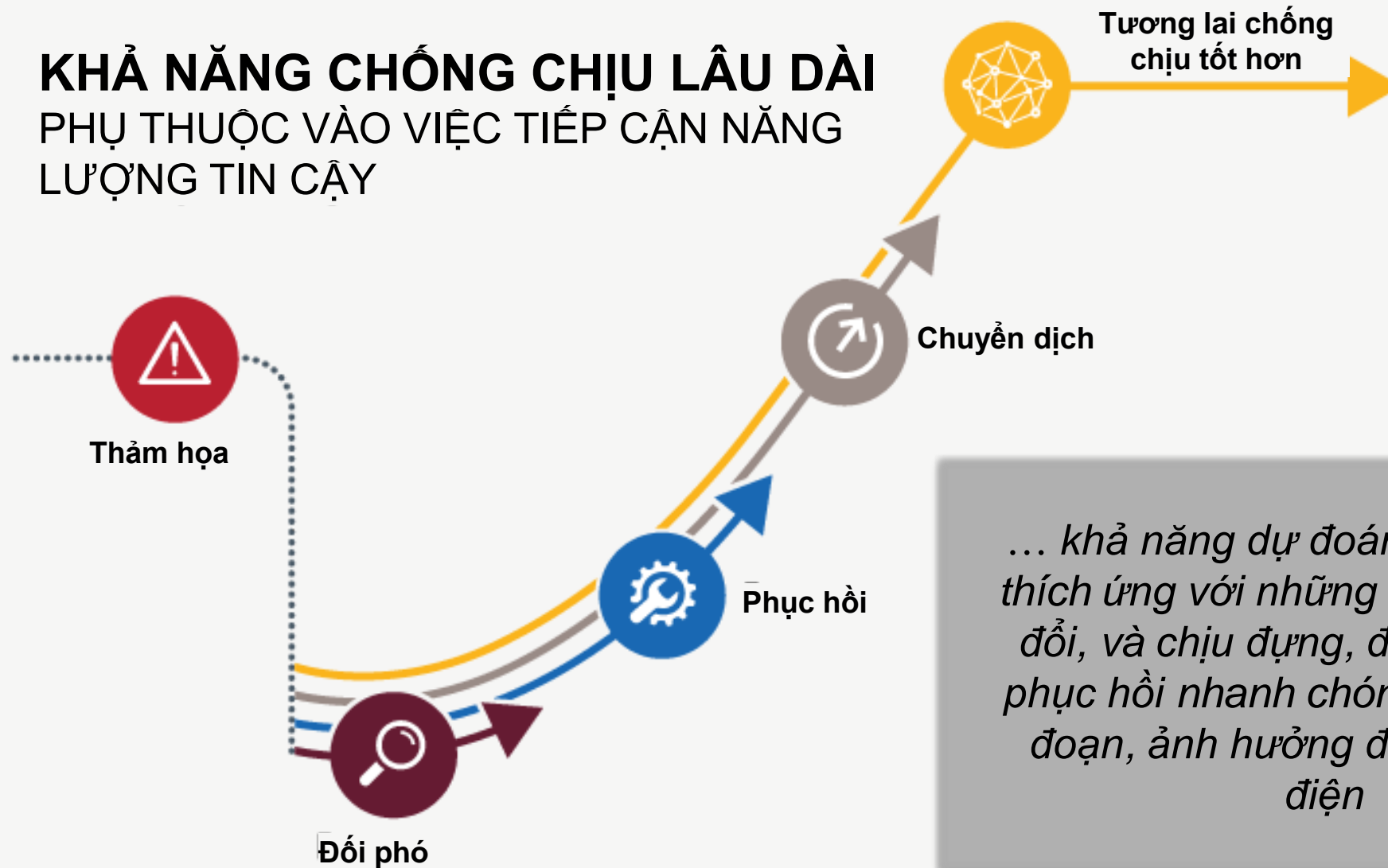
[+ Thêm quốc gia](#)



Source: Oxford COVID-19 Government Response Tracker, Blavatnik School of Government, University of Oxford - Last updated 11 April 2022, 09:10 (London time)

CC BY

## KHẢ NĂNG CHỐNG CHỊU LÂU DÀI PHỤ THUỘC VÀO VIỆC TIẾP CẬN NĂNG LƯỢNG TIN CẬY



*... khả năng dự đoán, chuẩn bị và thích ứng với những điều kiện thay đổi, và chịu đựng, đối phó với và phục hồi nhanh chóng những gián đoạn, ảnh hưởng đối với ngành điện*

# Tổng quan hệ thống điện năm 2020

**Do COVID-19, nhu cầu điện giảm thấp hơn nhiều so với dự kiến**

Nhu cầu phụ tải năm

**245,85** tỷ kWh

Chỉ tăng 2,43% so với năm 2019

Mức tăng trưởng dự kiến: 9,09%

Nhu cầu phụ tải ngày tối đa

**797,54** triệu kWh

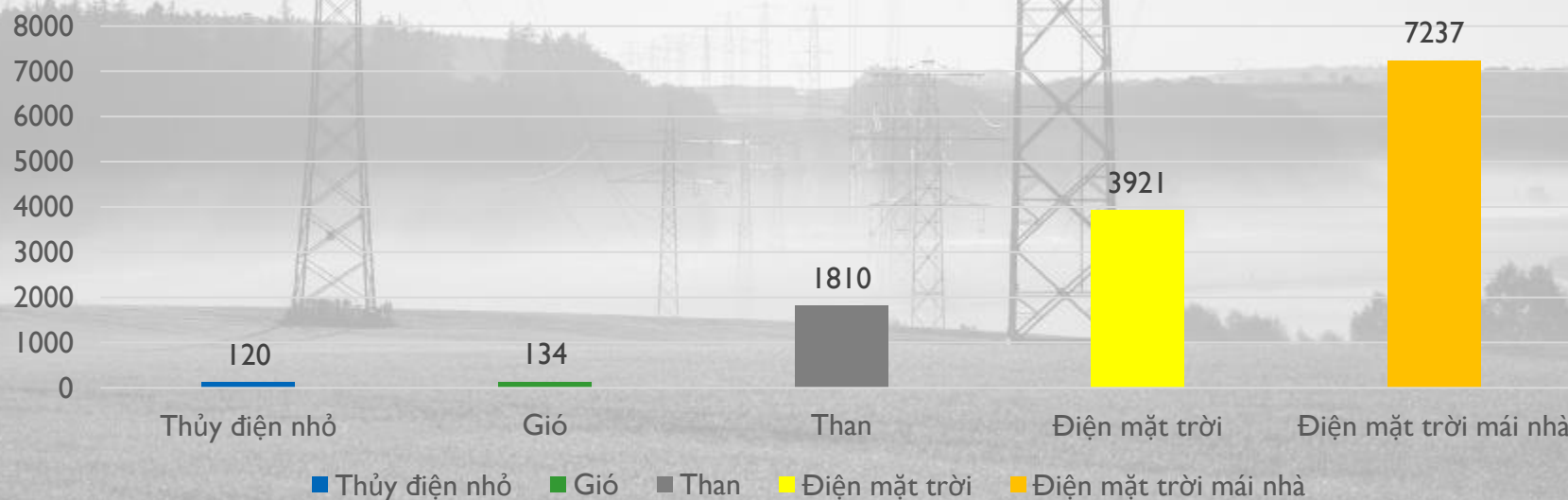
Chỉ tăng 1,72% so với năm 2019

Công suất đặt hệ thống

**61.268 MW**

Không bao gồm 7,2 GW<sub>AC</sub> điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN)

**Công suất đặt năm 2020 – 13.222 MW – bao gồm điện mặt trời mái nhà**



# Tổng quan hệ thống điện năm 2021

**Do COVID-19, nhu cầu điện giảm thấp hơn nhiều so với dự kiến**

Nhu cầu phụ tải năm

**256,73** tỷ kWh

Chỉ tăng 3.91% so với năm 2019  
Đạt 97,8% so với mức tăng trưởng dự kiến

Nhu cầu phụ tải ngày tối đa

**880,37** triệu kWh

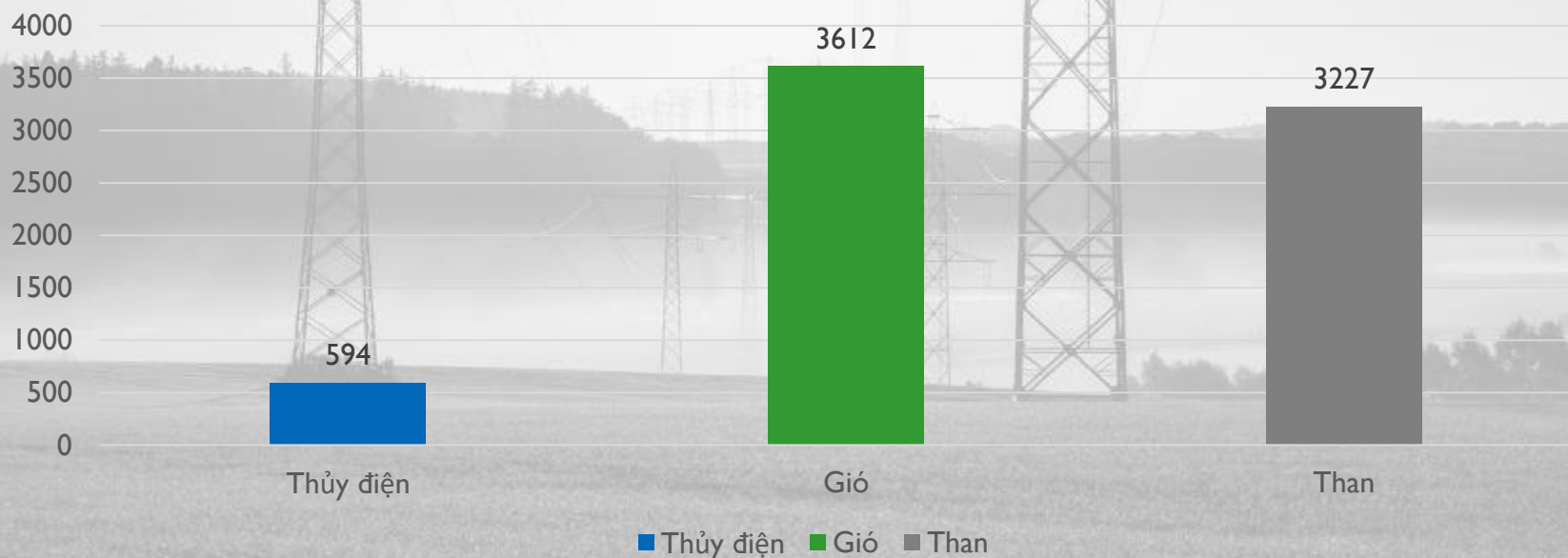
Chỉ tăng 9.6% so với năm 2020

Công suất đặt hệ thống

**78.121 MW**

Bao gồm 7.660 MW ĐMTMN

**Công suất đặt năm 2021 – 7.433 MW**



# Đánh giá tác động của COVID-19 đến việc thực hiện chương trình V-LEEP của USAID

Tháng 3/2020 – Tháng 1/2021

Thg. 3 – Thg. 4

Đánh giá quốc tế

Thg. 4 – Thg. 5

Xây dựng câu hỏi phỏng vấn

4 nhóm thực thể

- Quản lý hành chính công
- Đơn vị phát điện
- Công ty truyền tải
- Công ty phân phối

Thg. 5 – Thg. 6

Lựa chọn đơn vị được phỏng vấn

Tiêu chí lựa chọn

- Phân bố địa lý
- Công nghệ phát điện
- Loại hình sở hữu

Thg. 7 – Thg. 11

Tiến hành phỏng vấn

Phương pháp thực hiện

- Phỏng vấn trực tiếp
- Trao đổi qua email
- Họp trực tuyến

Thg. 11 – Thg. 1

Báo cáo cuối cùng

Quy trình thực hiện:

- Dự thảo báo cáo
- Hội thảo tham vấn
- Báo cáo cuối cùng

USAID VIETNAM LOW EMISSION ENERGY PROGRAM (V-LEEP)

Technical Report: Global COVID-19 Impact Assessment Report on Power Sector and International Best Practices to Mitigate Impacts

JUNE 2020

- Bộ Công Thương và USAID phê duyệt phạm vi công việc vào tháng 3/2020 (hỗ trợ phản ứng nhanh chóng của USAID)
- USAID cung cấp hỗ trợ cho các cơ quan thuộc Bộ Công Thương thông qua chương trình V-LEEP để tạo lập các trung tâm ảo nhằm đảm bảo hoạt động kinh doanh liên tục





# Các phát hiện chính

Đại dịch COVID-19 đã có những tác động lên tất cả các khía cạnh của ngành điện, từ hoạt động sản xuất tới kinh doanh để duy trì đủ nguồn cung điện cho các thành phần kinh tế khác nhau và các hoạt động sinh hoạt của xã hội.

## Tác động lên hoạt động vận hành

- Phụ tải sinh hoạt **tăng** mạnh (6.5%), theo sau đó là thành phần phụ tải công nghiệp **tăng** nhẹ (1%) trong khi đó phụ tải thương mại dịch vụ lại **giảm** nhiều (-12%).
- Thay đổi nhu cầu phụ tải dẫn đến **thay đổi trong việc huy động** nguồn điện trong hệ thống điện.

## Tác động lên các dự án

- Toàn bộ các dự án đang triển khai bị ảnh hưởng tiến độ do **chậm trễ giải phóng mặt bằng, gián đoạn nguồn cung thiết bị và thiếu chuyên gia của nhà cung cấp.**
- Dù đã áp dụng kênh thông tin liên lạc trực tuyến nhưng **không hiệu quả bằng kênh liên lạc, trao đổi trực tiếp.**

## Tác động đến doanh thu

- Các **chỉ tiêu (KPI)** giao cho các cơ quan ngành điện trong kế hoạch kinh doanh đầu năm đều liên quan đến sản lượng điện.
- Do đó, khi nhu cầu phụ tải toàn quốc giảm do ảnh hưởng của đại dịch COVID-19, tất cả các cơ quan ngành điện đều sẽ bị **ảnh hưởng về hiệu quả hoạt động kinh doanh, doanh thu và lợi nhuận.**
- Chỉ có **các dự án NLTT hiện tại** không bị ảnh hưởng bởi các vấn đề liên quan đến đại dịch COVID-19 do ưu tiên điều độ.



## Khuyến nghị thực hiện

Ngành điện đã có những kế hoạch đối phó phù hợp nhằm đảm bảo đủ nguồn cung điện, độ ổn định, khả năng đáp ứng nhu cầu phụ tải, và độ tin cậy hệ thống.



- ✓ Phương thức tiếp cận can thiệp/ đối phó là thống nhất từ trên xuống dưới (cấp Chính phủ, Bộ Công Thương, Tập đoàn Điện lực Việt Nam, UBND tỉnh/ thành phố, đơn vị)
- ✓ Kế hoạch đối phó với COVID-19 linh hoạt, phù hợp cho từng đơn vị (EVN → GENCO2 → Thủy điện Sông Bung 2)
- ✓ Bảo vệ lực lượng lao động cốt lõi (nhân viên vận hành của tất cả các đơn vị)
- ✓ Tăng cường làm việc trực tuyến (EVN-GENCO3 – giám sát lắp đặt thiết bị qua camera)
- ✓ Kế hoạch bảo dưỡng, bảo trì được điều chỉnh linh hoạt (EVN-GENCO1-DHD)
- ✓ Quản lý chuỗi cung ứng giúp giảm tác động của việc chậm trễ có thiết bị (EVN-NPT-CPMB)
- ✓ Sáng tạo trong mô hình làm việc giúp giảm tác động khi các chuyên gia chưa được phép đến dự án
- ✓ Tương tác nhiều hơn với khách hàng thông qua nền tảng trực tuyến (EVN-Công ty Điện lực)



# Xin cảm ơn Quý vị đã quan tâm theo dõi!

Chương trình Năng lượng Phát thải thấp Việt Nam USAID II (V-LEEP II)  
Nguyễn Trọng Nghĩa – Chuyên gia quy hoạch và chính sách năng lượng cấp cao  
E: [Nghia.Nguyen@rcee.org.vn](mailto:Nghia.Nguyen@rcee.org.vn)

