

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

**THỎA THUẬN ĐẦU NÓI, HỆ THỐNG THU THẬP, GIÁM SÁT, ĐIỀU KHIỂN,
HỆ THỐNG ĐO ĐẾM NGUỒN ĐIỆN MẶT TRỜI MÁI NHÀ TỰ SẢN XUẤT, TỰ
TIÊU THỤ**
(gọi tắt là Thỏa thuận)

GIỮA (CÔNG TY ĐIỆN LỰC) VÀ (TÊN TỔ CHỨC, CÁ NHÂN)

- Căn cứ Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/03/2025 của Chính phủ ban hành Quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới;

- Căn cứ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 về việc “quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng” và Thông tư số 46/2025/TT-BCT ngày 06/8/2025 về việc “sửa đổi, bổ sung một số điều của Thông tư số 04/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và Thông tư số 06/2025/TT-BCT ngày 01 tháng 02 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định điều độ, vận hành, thao tác, xử lý sự cố, khởi động đen và khôi phục hệ thống điện quốc gia” của Bộ trưởng Bộ Công Thương (Thông tư 05/2025/TT-BCT).

- Căn cứ Quyết định số 378/QĐ-EVN ngày 12/3/2025 của EVN về việc công bố Yêu cầu kỹ thuật kết nối nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ với Hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển và Hệ thống dữ liệu đo đếm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam theo Nghị định số 58/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ;

- Căn cứ Thông báo/văn bản số ... về việc phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà của [tên tổ chức, cá nhân đề nghị đầu nối] gửi [Công ty Điện lực] và các hồ sơ kèm theo;

- Căn cứ Giấy chứng nhận đăng ký phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ (nếu có);

- Căn cứ thông tin nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ do Sở Công Thương tỉnh công bố công khai;

- Căn cứ Giấy phép hoạt động Điện lực số...ngày ... tháng ...năm... (nếu có);

- Căn cứ vào yêu cầu và khả năng cung cấp dịch vụ phân phối điện,

Hôm nay, ngày... tháng ... năm ... tại ..., chúng tôi gồm:

Bên A: [Công ty Điện lực]

Đại diện là: ...

Chức vụ:

Địa chỉ:

Điện thoại:

Tài khoản số: ...

Mã số thuế: ...

Bên B: [Tên tổ chức, cá nhân đề nghị đấu nối]

Đại diện là: ...

Chức vụ: ...

Địa chỉ: ...

Điện thoại:

Tài khoản số:

Mã số thuế: ...

Hai bên đồng ý ký kết Thỏa thuận với các nội dung sau:

Điều 1: [Tên Công ty con/Đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực] thống nhất điểm đấu nối nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ của [tên tổ chức, cá nhân đề nghị đấu nối] vào lưới điện phân phối, cụ thể như sau:

1. Nội dung đấu nối nguồn điện:

[Tên Công ty con/Đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực] thống nhất điểm đấu nối nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ của [tên tổ chức, cá nhân đề nghị đấu nối] vào lưới điện phân phối, cụ thể như sau:

Nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ:

- Vị trí lắp đặt:

- Vị trí đấu nối : vào vị trí cột sốđường dây trung áp TBA

– Chiều dài: Chiều dài khoảng ... km.

+ Công suất lắp đặt nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ (kW):

+ Tổng công suất tấm quang điện (kWp):

+ Tổng dung lượng điện lưu trữ tại hệ thống điện (nếu có, kWh):

- Hệ thống thiết bị chống phát ngược vào hệ thống quốc gia (nếu có):

- Phương án xử lý sản lượng điện dư:

| | | |
|---|---|--------------------------|
| a | Đồng ý bán sản lượng điện dư vào lưới điện của bên mua và chịu trách nhiệm đầu tư, lắp đặt công tơ điện có đo xa và kết nối với hệ thống thu thập dữ liệu từ xa của đơn vị điện lực, bảo đảm thiết bị phù hợp với quy định của pháp luật. | <input type="checkbox"/> |
| b | Không bán sản lượng điện dư vào lưới điện của bên mua và chịu trách nhiệm đối với việc kiểm định về an toàn điện, tuân thủ các quy trình, quy chuẩn quản lý vận hành công trình điện và các quy định về điều kiện kỹ thuật, nghiệm thu an toàn theo quy định. | <input type="checkbox"/> |

2. Hệ thống đo đếm và hệ thống thu thập số liệu đo đếm: Mẫu phụ lục 7 Thông tư 05/2025/TT-BCT (nếu có bán điện dư) .

3. Ranh giới đầu tư:

Chủ đầu tư:

- TBA (Công suất) và đường dây dài khoảng ... km (đối với CĐT có đầu tư TBA, đường dây).

- Đầu tư hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển: Trang bị thiết bị, phương tiện kết nối với hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của cấp điều độ phân phối.

- Đầu tư, lắp đặt, cài đặt công tơ đo đếm, thiết bị truyền dữ liệu từ xa tại điểm giao nhận điện và kết nối tương thích với hệ thống thu thập dữ liệu từ xa của đơn vị điện lực, trừ trường hợp có thỏa thuận khác với Công ty điện lực; nhưng không trái với quy định của pháp luật.

Công ty Điện lực.....:

-
-

4. Yêu cầu về giải pháp kỹ thuật:

- Yêu cầu kỹ thuật đối với đối với thông ĐMTMN tự sản xuất, tự tiêu thụ đầu nối theo Điều 40, Điều 41 (sửa đổi, bổ sung tại khoản 4 Điều 2 Thông tư 46), Điều 42 (sửa đổi, bổ sung tại khoản 5 Điều 2 Thông tư 46) Thông tư 05/2025/TT-BCT (tùy vào Công suất, điện áp đầu nối tham chiếu điều phù hợp).

- Hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển: Tiêu chuẩn theo Quyết định số 378/QĐ-EVN ngày 12/3/2025 hoặc tiêu chuẩn khác thay thế Tiêu chuẩn theo Quyết định số 378/QĐ-EVN ngày 12/3/2025.

5. Hồ sơ kèm theo:

- Tài liệu đính kèm số 1:
- Tài liệu đính kèm số 2:
- Tài liệu đính kèm số 3:.....
- Tài liệu đính kèm số 4:.....

(Các tài liệu đính kèm là một phần của Thỏa thuận, hai bên đàm phán và thống nhất chi tiết cách thức và thời gian cung cấp các hồ sơ kèm theo).

Điều 2. Trách nhiệm của các bên

1. Trách nhiệm của Bên A

a) [Tên Công ty con/Đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực] có trách nhiệm đầu tư xây dựng lưới điện phân phối để kết nối với lưới điện của [tên tổ chức, cá nhân có nhu cầu đầu nối] theo đúng ranh giới đầu tư xây dựng quy định tại Khoản 3 Điều 1 Thỏa thuận này.

b) Phối hợp với Khách hàng nghiệm thu kết nối hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển vào hệ thống thu thập, giám sát, điều khiển của điều độ.

c) Phối hợp trong công tác nghiệm thu, đóng điện vận hành nguồn ĐMTMN.

2. Trách nhiệm của Bên B

a) [Tên Tổ chức, cá nhân có đề nghị đầu nối] có trách nhiệm đầu tư xây dựng lưới điện phân phối của mình để kết nối với lưới điện của [Tên Công ty con/Đơn vị trực thuộc Tổng công ty Điện lực] theo đúng ranh giới đầu tư xây dựng quy định tại Khoản 3 Điều 1 Thỏa thuận này.

b) [Tên khách hàng đề nghị đấu nối] cam kết quản lý, vận hành hệ thống điện/nhà máy điện của mình tuân thủ Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng và các quy định khác có liên quan.

c) Tổ chức nghiệm thu, đóng điện nguồn ĐMTMN.

Điều 3. Ngày đấu nối:

Ngày đóng điện dự kiến là(ngày, tháng, năm).

Điều 4. Chi phí kiểm tra và thử nghiệm bổ sung

Chi phí kiểm tra và thử nghiệm bổ sung trong trường hợp quy định tại Khoản 3, Điều 61, Thông tư số 05/2025/TT-BCT ngày 01/02/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành Quy định hệ thống truyền tải điện, phân phối điện và đo đếm điện năng được hai bên thống nhất như sau:

1.

2.

Điều 5. Các thỏa thuận khác

Trong quá trình vận hành, khi có sự thay đổi hay sửa chữa liên quan tới điểm đấu nối hoặc thiết bị đấu nối, bên có thay đổi phải thông báo bằng văn bản và gửi các tài liệu kỹ thuật liên quan tới bên kia; soạn thảo Phụ lục Thỏa thuận để cả hai bên ký làm tài liệu kèm theo Thỏa thuận đấu nối này.

1.

2.

Điều 6. Tách đấu nối

– Việc tách đấu nối và khôi phục đấu nối, được hai bên thống nhất thực hiện theo các Điều từ 72 đến Điều 75, Thông tư 05/2025/TT-BCT và các Văn bản Quy phạm pháp luật sửa đổi, bổ sung, thay thế có liên quan.

– Trường hợp Bên B vi phạm các điều khoản của Thỏa thuận này,

Điều 7. Hiệu lực thi hành

Thỏa thuận này có hiệu lực kể từ ngày ký và không còn hiệu lực khi xảy ra một trong các trường hợp sau:

- Đến thời điểm ngày dd/mm/yyyy (tối đa 6 tháng kể từ ngày Thỏa thuận) mà nguồn ĐMTMN vẫn chưa đưa vào vận hành.

- Đến thời điểm ngày dd/mm/yyyy (tối đa 3 tháng kể từ ngày Thỏa thuận) mà nguồn ĐMTMN vẫn chưa triển khai.

- Căn cứ pháp lý liên quan không còn hiệu lực (nếu có).

Thỏa thuận này được làm thành 04 bản có giá trị như nhau, mỗi bên giữ 02 bản

Đại diện Bên B

Đại diện Bên A

(Tên, chức danh)

(Tên, chức danh)

[Tài liệu đính kèm số 1] Sơ đồ nguyên lý và sơ đồ bố trí thiết bị tại điểm đấu nối
(Kèm theo Thỏa thuận số.....)

[Tài liệu đính kèm số 2] Tài liệu quy định ranh giới cố định
(Kèm theo Thỏa thuận số.....)

Ngày.....Tháng.....Năm.....

Tên trạm điện hoặc lộ đấu nối:

Địa điểm:

Địa chỉ:

Số điện thoại:

Kỹ thuật viên vận hành lưới điện của Đơn vị phân phối điện (Tên, số ĐT):

Kỹ thuật viên vận hành lưới điện của khách hàng đề nghị đấu nối (Tên, số ĐT):

Điểm đấu nối:

Ranh giới sở hữu:

**Đại diện có thẩm quyền của
khách hàng đề nghị đấu nối**
(Ký và ghi rõ họ tên, đóng dấu)

**Đại diện có thẩm quyền của
Đơn vị phân phối điện**
(Ký và ghi rõ họ tên, đóng dấu)

[Tài liệu đính kèm số 3]: Danh sách thiết bị sở hữu cố định tại điểm đấu nối

I. Thiết bị chính (bao gồm lộ phân phối và trạm điện)

1. Số, tên của thiết bị:
2. Mô tả kỹ thuật chính:
3. Nhà đầu tư/chủ sở hữu:
4. Các thông tin cần thiết khác:
5. Nhận xét:

II. Thiết bị thứ cấp

1. Số tên thiết bị:
2. Mô tả kỹ thuật chính:
3. Nhà đầu tư/chủ sở hữu:
4. Các thông tin cần thiết khác:
5. Nhận xét:

III. Hệ thống đo đếm

1. Số/Tên thiết bị:
2. Mô tả kỹ thuật chính:
3. Nhà đầu tư/chủ sở hữu:
4. Các thông tin cần thiết khác:
5. Nhận xét:

IV. Các thiết bị khác

1. Số/tên thiết bị:
2. Thông số kỹ thuật chính:
3. Nhà đầu tư/chủ sở hữu:
4. Các thông tin cần thiết khác:
5. Nhận xét:

[Tài liệu đính kèm số 4] Mô tả kỹ thuật thiết bị điện liên quan tới điểm đấu nối của khách hàng có nhu cầu đấu nối

(Kèm theo Thỏa thuận số.....)

[Tài liệu đính kèm số 5] Yêu cầu ngừng đấu nối tạm thời hoặc vĩnh viễn của khách hàng sử dụng lưới điện phân phối

(Kèm theo Thỏa thuận số.....)

Mô tả các trường hợp Khách hàng sử dụng lưới điện phân phối đề xuất ngừng đấu nối tạm thời (có thời hạn) hoặc vĩnh viễn tới Đơn vị phân phối điện và các trách nhiệm của Khách hàng sử dụng lưới điện phân phối với từng trường hợp