



Vilasia Watt Weekly
Issue 35 – 16 June 2026

**ENERGY NEWS HIGHLIGHTS: BOT POWER
PRICING, DPPA REGISTRATION, GREEN
POWER DEMAND AND SUPPLY SECURITY**
**ĐIỂM TIN NĂNG LƯỢNG: GIÁ PHÁT ĐIỆN BOT,
ĐĂNG KÝ DPPA, NHU CẦU ĐIỆN XANH VÀ AN
NINH CUNG ỨNG**

Trang Nguyen, Partner
Thanh Nguyen, Intern

Vietnam's power sector this week continued to move from policy design into practical implementation and price-setting. Two developments stand out: Circular No. 30/2026/TT-BCT issued by the Ministry of Industry and Trade on the method for determining generation service prices for BOT power plants, and the guidance issued by the National Power System and Market Operator Company Limited ("**NSMO**") on online registration for the direct power purchase mechanism (DPPA) between renewable energy generators and large electricity users.

*Ngành điện Việt Nam trong tuần này tiếp tục chuyển từ giai đoạn thiết kế chính sách sang triển khai thực tế và định hình cơ chế giá. Hai diễn biến nổi bật là Thông tư số 30/2026/TT-BCT do Bộ Công thương ban hành về phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện đối với nhà máy điện BOT, và hướng dẫn của Công ty TNHH MTV Vận hành hệ thống điện và thị trường điện Quốc gia ("**NSMO**") về đăng ký trực tuyến để tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn.*

These updates are significant because they show how core market mechanisms are being translated into operational rules. For BOT power plants, generation service pricing is being detailed through a dedicated methodology. For DPPA, the legal framework is being translated into a registration process that market participants need to understand and prepare for. For renewable energy generators and large electricity users, this means that commercial interest in green power must be matched with procedural readiness, data preparation and coordination with the market operator.

Các cập nhật này đáng chú ý vì cho thấy các cơ chế thị trường cốt lõi đang được chuyển hóa thành các quy định vận hành cụ thể. Đối với nhà máy điện BOT, giá dịch vụ phát điện đang được chi tiết hóa thông qua một phương pháp xác định riêng. Đối với DPPA, khuôn khổ pháp lý đang được chuyển hóa thành một quy trình đăng ký mà các thành viên thị trường cần hiểu và chuẩn bị. Đối với đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn, điều này có nghĩa là nhu cầu thương mại về điện xanh phải đi cùng với sự sẵn sàng về thủ tục, chuẩn bị dữ liệu và phối hợp với đơn vị vận hành thị trường.

At the same time, demand for green power is becoming more visible from the private sector. The announced renewable energy partnership between Foxconn and Brookfield, together with continuing discussions on rooftop solar, shows that large manufacturers and commercial users are increasingly treating clean electricity as part of their long-term supply chain and competitiveness strategy.

Đồng thời, nhu cầu điện xanh từ khu vực tư nhân đang trở nên rõ nét hơn. Hợp tác phát triển năng lượng tái tạo giữa Foxconn và Brookfield, cùng với các thảo luận tiếp tục về điện mặt trời mái nhà, cho thấy các nhà sản xuất lớn và khách hàng thương mại ngày càng xem điện sạch là một phần trong chiến lược chuỗi cung ứng và năng lực cạnh tranh dài hạn.

On the broader supply and market side, the week also brought updates on corporate green-power procurement, rooftop solar, offshore wind, local renewable energy projects, biomass power and LNG-fired generation. Read together, these developments show a market that is moving on several tracks at once: BOT power pricing, DPPA implementation, corporate demand for green power, distributed solar, large-scale renewable energy development, pricing reform for biomass power and continued attention to supply security.

Ở góc độ nguồn cung và thị trường rộng hơn, tuần này cũng có các cập nhật về mua điện xanh của doanh nghiệp, điện mặt trời mái nhà, điện gió ngoài khơi, các dự án năng lượng tái tạo tại địa phương, điện sinh khối và nguồn điện LNG. Đặt cạnh nhau, các diễn biến này cho thấy thị trường đang chuyển động trên nhiều trục cùng lúc: giá phát điện BOT, triển khai DPPA, nhu cầu điện xanh của doanh nghiệp, điện mặt trời phân tán, phát triển năng lượng tái tạo quy mô lớn, cải cách cơ chế giá cho điện sinh khối và tiếp tục bảo đảm an ninh cung ứng điện.

With that context, VWW 35 looks at eight key updates shaping Vietnam's power sector this week.

Trong bối cảnh đó, VWW 35 điểm qua tám cập nhật đáng chú ý đang định hình ngành điện Việt Nam trong tuần này.

1. BOT power pricing: a detailed methodology for generation service prices of BOT power plants

Giá phát điện BOT: phương pháp chi tiết xác định giá dịch vụ phát điện đối với nhà máy điện BOT

On 10 June 2026, the Ministry of Industry and Trade issued Circular No. 30/2026/TT-BCT regulating the method for determining generation service prices for power plants invested under the build-operate-transfer (BOT) model. The Circular will take effect on 28 July 2026. It guides relevant provisions of the Electricity Law 2024 on power-pricing principles and applies to owners of BOT power plants that are consistent with the national power development plan but have not yet signed power purchase agreements, EVN and other relevant organisations and individuals.

Ngày 10/06/2026, Bộ Công thương ban hành Thông tư số 30/2026/TT-BCT quy định phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện đối với nhà máy điện đầu tư theo hình thức xây dựng - kinh doanh - chuyển giao (BOT). Thông tư có hiệu lực thi hành từ ngày 28/07/2026. Thông tư hướng dẫn các quy định liên quan của Luật Điện lực 2024 về nguyên tắc tính giá điện và áp dụng đối với chủ sở hữu nhà máy điện BOT phù hợp với quy hoạch phát triển điện lực nhưng chưa ký hợp đồng mua bán điện, EVN và các tổ chức, cá nhân có liên quan.

The core principle is that the generation service price must be built on reasonable and valid costs of the investor over the economic life of the project, while the project financial internal rate of return (IRR) must not exceed 12%. In addition, the generation service price used for comparison with the generation price framework in the base year must not exceed the relevant framework issued by the Minister of Industry and Trade for each type of BOT power plant. If a generation service price is determined in foreign currency, it must comply with foreign-exchange regulations and

may only be applied after written approval from the competent State authority.

Nguyên tắc cốt lõi là giá dịch vụ phát điện phải được xây dựng trên cơ sở các khoản chi phí hợp lý, hợp lệ của chủ đầu tư trong toàn bộ đời sống kinh tế của dự án, đồng thời tỷ suất sinh lợi nội tại về tài chính (IRR) của dự án không được vượt quá 12%. Ngoài ra, giá dịch vụ phát điện dùng để so sánh với khung giá phát điện tại năm cơ sở không được vượt quá khung giá tương ứng do Bộ trưởng Bộ Công thương ban hành đối với từng loại hình nhà máy điện BOT. Trường hợp giá dịch vụ phát điện được xác định bằng ngoại tệ, việc xác định này phải tuân thủ quy định về quản lý ngoại hối và chỉ được thực hiện sau khi có văn bản chấp thuận của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.

The pricing structure is divided into two major components: capacity price and energy price. The capacity price includes the average fixed price and fixed operation and maintenance (O&M) costs. The average fixed price is built on a financial analysis of the whole project, including approved total investment, BOT operating term, contract capacity, asset depreciation period, debt and equity structure, loan interest rates, and applicable taxes and fees. Investment costs are calculated up to the interconnection point and may cover the power plant, technical infrastructure, port facilities, grid-connection system and other relevant costs where applicable.

Cơ cấu giá được chia thành hai thành phần lớn: giá công suất và giá điện năng. Giá công suất bao gồm giá cố định bình quân và chi phí vận hành, bảo dưỡng cố định. Giá cố định bình quân được xây dựng trên cơ sở phân tích tài chính toàn bộ dự án, bao gồm tổng mức đầu tư được phê duyệt, thời gian vận hành theo hợp đồng BOT, công suất hợp đồng, thời gian khấu hao tài sản, cơ cấu vốn vay và vốn chủ sở hữu, lãi suất vay, cũng như các nghĩa vụ thuế, phí áp dụng. Chi phí đầu tư được tính đến điểm đấu nối và có thể bao gồm nhà máy điện, hạ tầng kỹ thuật, công trình

cảng, hệ thống đấu nối và các chi phí liên quan khác trong trường hợp áp dụng.

The energy price includes variable fuel costs and variable O&M costs. Fuel-related costs are determined by plant type: for coal-fired plants, transportation cost is based on the weighted average of coal transportation contracts; for natural-gas plants, it is based on pipeline gas transportation service charges; and for LNG plants, it is based on storage, regasification, transportation and distribution costs. Where the fuel purchase agreement already includes transportation costs, the transportation component is treated as zero to avoid double counting.

Giá điện năng bao gồm chi phí nhiên liệu biến đổi và chi phí vận hành, bảo dưỡng biến đổi. Chi phí liên quan đến nhiên liệu được xác định theo từng loại hình nhà máy: đối với nhiệt điện than, chi phí vận chuyển được xác định theo bình quân gia quyền của các hợp đồng vận chuyển than; đối với nhà máy điện khí thiên nhiên, căn cứ là giá dịch vụ vận chuyển khí bằng đường ống; và đối với nhà máy sử dụng LNG, căn cứ là chi phí tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối LNG. Trường hợp hợp đồng mua bán nhiên liệu đã bao gồm chi phí vận chuyển, thành phần chi phí vận chuyển nhiên liệu được tính bằng 0 để tránh tính trùng chi phí.

The Circular also sets out mechanisms for price adjustment during PPA implementation. O&M cost components may be adjusted periodically; labour costs are updated by reference to the consumer price index (CPI); and foreign-exchange differences relating to foreign-currency loans are calculated and settled using the formula specified in the Circular. At the payment stage, the monthly electricity payment is updated by reference to fuel movements, O&M costs, actual operating efficiency, reliable capacity, delivered output, eligible additional costs and applicable taxes and fees.

Thông tư cũng quy định cơ chế điều chỉnh giá trong quá trình thực hiện hợp đồng mua bán điện. Các thành phần chi phí vận hành,

bảo dưỡng có thể được điều chỉnh định kỳ; chi phí nhân công được cập nhật theo chỉ số giá tiêu dùng (CPI); và chênh lệch tỷ giá đối với các khoản vay bằng ngoại tệ được tính toán, thanh toán theo công thức quy định tại Thông tư. Tại thời điểm thanh toán, tiền điện hàng tháng được cập nhật theo biến động nhiên liệu, chi phí vận hành, bảo dưỡng, hiệu suất vận hành thực tế, công suất tin cậy, sản lượng điện giao nhận, các khoản chi phí phát sinh hợp lệ và các loại thuế, phí áp dụng.

Why businesses and investors should pay attention Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

For investors, lenders and power purchasers, the Circular provides a more detailed baseline for BOT project structuring, PPA negotiation and financial modelling. The key commercial issues are not only the headline tariff, but also how costs are recognised, how the 12% IRR ceiling is tested, how capacity and energy payments are allocated, how fuel and foreign-exchange risks are passed through or adjusted, and whether the resulting PPA structure remains bankable within the applicable price framework.

Đối với nhà đầu tư, tổ chức cho vay và bên mua điện, Thông tư tạo ra một cơ sở chi tiết hơn cho việc cấu trúc dự án BOT, đàm phán PPA và xây dựng mô hình tài chính. Vấn đề thương mại chính không chỉ là mức giá điện tổng thể, mà còn là cách ghi nhận chi phí, cách kiểm tra giới hạn IRR 12%, cách phân bổ thanh toán theo giá công suất và giá điện năng, cách chuyển tiếp hoặc điều chỉnh rủi ro nhiên liệu và tỷ giá, cũng như liệu cấu trúc PPA cuối cùng có còn đủ khả năng huy động vốn trong khung giá áp dụng hay không.

- DPPA registration through NSMO: digitalising the first implementation step**
Đăng ký DPPA qua NSMO: số hóa bước triển khai đầu tiên

NSMO has issued guidance on registration for participation in DPPA between renewable energy generators and large electricity users through its online public service portal. This is a practical implementation update because it gives market participants a clearer route to submit registration dossiers, coordinate information and move from commercial interest to formal participation.

NSMO đã ban hành hướng dẫn đăng ký tham gia DPPA giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn thông qua cổng dịch vụ trực tuyến của NSMO. Đây là một cập nhật có ý nghĩa triển khai thực tế, vì giúp các thành viên thị trường có lộ trình rõ hơn để nộp hồ sơ đăng ký, phối hợp thông tin và chuyển từ nhu cầu thương mại sang bước tham gia chính thức.

The scope of the guidance is broader than a simple filing instruction. It covers the sequence, procedures, methods, forms and coordination required for DPPA registration. It also addresses registration management for DPPA through the national power grid, information exchange and reporting, as well as notification in cases of suspension, termination or resumption of DPPA participation. In this sense, the guidance creates an implementation workflow around DPPA, rather than simply restating the legal conditions under the DPPA framework.

Phạm vi của hướng dẫn rộng hơn một chỉ dẫn nộp hồ sơ đơn thuần. Hướng dẫn bao gồm trình tự, thủ tục, phương thức, biểu mẫu và công tác phối hợp khi đăng ký tham gia DPPA. Hướng dẫn cũng đề cập việc quản trị đăng ký DPPA qua lưới điện quốc gia, cơ chế trao đổi thông tin và báo cáo, cũng như việc thông báo trong trường hợp tạm dừng, chấm dứt hoặc khôi phục tham gia DPPA. Theo nghĩa này, hướng dẫn tạo ra một quy trình triển khai xoay quanh DPPA, thay vì chỉ nhắc lại các điều kiện pháp lý trong khung DPPA.

The covered participants depend on the DPPA model. For DPPA through a private-wire connection, the key parties are the

renewable energy generator and the large electricity user. For DPPA through the national power grid, the structure is more complex and may involve renewable energy generators, large electricity users, authorised retail electricity units in industrial zones or similar models, power corporations or power companies, electricity retailers and NSMO.

Đối tượng được hướng dẫn phụ thuộc vào mô hình DPPA. Đối với DPPA qua lưới điện kết nối riêng, các bên chính là đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn. Đối với DPPA qua lưới điện quốc gia, cấu trúc phức tạp hơn và có thể liên quan đến đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, khách hàng sử dụng điện lớn, đơn vị bán lẻ điện tại khu công nghiệp hoặc các mô hình tương tự được ủy quyền, tổng công ty điện lực hoặc công ty điện lực, đơn vị bán lẻ điện và NSMO.

A key practical point is the authorised filing entity. For DPPA through the national power grid, the DPPA customer may directly submit the registration dossier or authorise a third party, other than the renewable energy generator, to submit the dossier to NSMO. This authorised filing entity is responsible for registering the account on NSMO's online public service portal, declaring access information for the DPPA customer and the renewable energy generator, uploading the required documents and receiving NSMO's feedback. The authorisation should therefore clearly identify the authorised filing entity, the scope of its authority and the parties on whose behalf it acts.

Một điểm thực tiễn quan trọng là đơn vị được ủy quyền nộp hồ sơ. Đối với DPPA qua lưới điện quốc gia, Khách hàng DPPA có thể trực tiếp nộp hồ sơ đăng ký hoặc ủy quyền cho một bên thứ ba, không phải Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, nộp hồ sơ tới NSMO. Đơn vị được ủy quyền này chịu trách nhiệm đăng ký tài khoản trên Cổng dịch vụ trực tuyến của NSMO, khai báo thông tin truy cập cho Khách hàng DPPA và Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, tải lên các tài liệu cần thiết và tiếp nhận phản hồi từ NSMO. Vì vậy, văn bản ủy quyền cần xác định rõ đơn vị được ủy

quyền nộp hồ sơ, phạm vi ủy quyền và các bên mà đơn vị này đại diện.

From a dossier perspective, the parties should pay attention to the core documents required for registration, such as the written request to participate in DPPA, documents relating to the forward contract arrangement, information on the renewable energy power plant, information on the large electricity user or relevant retail electricity unit, and documents relating to power output allocation where applicable. These documents are important because NSMO's review will depend not only on whether the parties are commercially aligned, but also on whether the registration dossier is complete and consistent with the applicable DPPA model.

Từ góc độ hồ sơ, các bên cần lưu ý các tài liệu cốt lõi phục vụ việc đăng ký, như văn bản đề nghị tham gia DPPA, tài liệu liên quan đến thỏa thuận hợp đồng kỳ hạn điện, thông tin về nhà máy điện năng lượng tái tạo, thông tin về khách hàng sử dụng điện lớn hoặc đơn vị bán lẻ điện có liên quan, và tài liệu về phân bổ sản lượng điện trong trường hợp áp dụng. Các tài liệu này quan trọng vì việc rà soát của NSMO không chỉ phụ thuộc vào việc các bên đã thống nhất về mặt thương mại, mà còn phụ thuộc vào việc hồ sơ đăng ký có đầy đủ và phù hợp với mô hình DPPA áp dụng hay không.

After the dossier is submitted through the online system, NSMO will review and verify the submitted information. Where the dossier is valid, NSMO may confirm registration and coordinate the relevant information with the Ministry of Industry and Trade, EVN and other relevant market participants in accordance with the DPPA rules. Where the dossier is incomplete or inconsistent, the parties should be prepared to supplement or clarify the submission before official participation can be confirmed.

Sau khi hồ sơ được nộp qua hệ thống trực tuyến, NSMO sẽ rà soát và xác minh thông tin đã nộp. Trường hợp hồ sơ hợp lệ,

NSMO có thể xác nhận đăng ký và phối hợp thông tin với Bộ Công thương, EVN và các thành viên thị trường có liên quan theo quy định về DPPA. Trường hợp hồ sơ chưa đầy đủ hoặc chưa thống nhất, các bên cần sẵn sàng bổ sung hoặc làm rõ hồ sơ trước khi được xác nhận tham gia chính thức.

Why businesses and investors should pay attention

Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

The digitalisation of DPPA registration means that renewable energy generators and large electricity users should prepare before entering the online process. Generators should check whether their projects fit the applicable DPPA model and whether key project, metering, grid-connection and output-allocation information is ready. Large electricity users should review their consumption profile, voltage level, purchasing structure and internal approval process before committing to registration.

Việc số hóa quy trình đăng ký DPPA đòi hỏi đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn phải chuẩn bị trước khi bắt đầu quy trình trực tuyến. Đơn vị phát điện cần kiểm tra dự án có phù hợp với mô hình DPPA áp dụng hay không, và các thông tin về dự án, đo đếm, đấu nối lưới điện và phân bổ sản lượng đã sẵn sàng hay chưa. Khách hàng sử dụng điện lớn cần rà soát hồ sơ tiêu thụ điện, cấp điện áp, cấu trúc mua điện và quy trình phê duyệt nội bộ trước khi cam kết đăng ký.

Where an authorised filing entity is used, the DPPA customer and relevant parties should clearly define its authority from the beginning. The authorisation should cover who creates the online account, submits information, uploads documents, receives feedback from NSMO and supplements the dossier when required. This will help avoid inconsistencies between the commercial arrangement, the authorisation documents and the information submitted on the portal.

Trường hợp sử dụng đơn vị được ủy quyền nộp hồ sơ, Khách hàng DPPA và các bên liên quan cần xác định rõ phạm vi ủy quyền ngay từ đầu. Văn bản ủy quyền nên làm rõ bên nào tạo tài khoản trực tuyến, kê khai thông tin, tải hồ sơ, tiếp nhận phản hồi từ NSMO và bổ sung hồ sơ khi được yêu cầu. Điều này giúp hạn chế sự không thống nhất giữa thỏa thuận thương mại, văn bản ủy quyền và thông tin được nộp trên cổng trực tuyến.

For investors and financing institutions, DPPA readiness should be reviewed as part of project due diligence. A bankable DPPA structure will depend not only on price and contract term, but also on whether the generator, buyer and authorised filing entity can complete the registration process, prepare consistent data and coordinate with NSMO and other relevant electricity-sector entities.

Đối với nhà đầu tư và các tổ chức tài trợ vốn, mức độ sẵn sàng tham gia DPPA cần được xem là một phần của thẩm định dự án. Một cấu trúc DPPA có khả năng được tài trợ sẽ không chỉ phụ thuộc vào giá và thời hạn hợp đồng, mà còn phụ thuộc vào việc bên phát điện, bên mua điện và đơn vị được ủy quyền nộp hồ sơ có thể hoàn tất quy trình đăng ký, chuẩn bị dữ liệu thống nhất và phối hợp với NSMO cùng các đơn vị liên quan trong ngành điện hay không.

3. Foxconn - Brookfield: corporate green-power demand moves closer to implementation

Foxconn - Brookfield: nhu cầu điện xanh của doanh nghiệp tiến gần hơn đến triển khai thực tế

After the recent DPPA development involving Samsung, the market saw another major corporate green-power signal. Foxconn and Brookfield announced a strategic partnership to develop up to 1 GW of utility-scale wind, solar and battery energy storage capacity in Vietnam. The projects are expected to be underpinned by a long-term power purchase agreement (PPA)

and to support Foxconn's manufacturing operations and supply chain in Vietnam.

Sau diễn biến DPPA liên quan đến Samsung gần đây, thị trường tiếp tục ghi nhận một tín hiệu lớn khác về nhu cầu điện xanh của doanh nghiệp. Foxconn và Brookfield đã công bố quan hệ hợp tác chiến lược để phát triển tối đa 1 GW điện gió, điện mặt trời quy mô lớn và công suất lưu trữ pin tại Việt Nam. Các dự án dự kiến được hỗ trợ bởi hợp đồng mua bán điện dài hạn (PPA) và phục vụ hoạt động sản xuất cũng như chuỗi cung ứng của Foxconn tại Việt Nam.

This development is significant because it links renewable power demand directly to Foxconn's manufacturing operations and supply chain in Vietnam. It shows that renewable electricity is increasingly becoming part of production strategy, supply-chain emissions management, customer requirements and the ability of Vietnam-based factories to remain competitive in export markets. *Diễn biến này đáng chú ý vì gắn nhu cầu điện tái tạo trực tiếp với hoạt động sản xuất và chuỗi cung ứng của Foxconn tại Việt Nam. Điều này cho thấy điện tái tạo đang ngày càng trở thành một phần của chiến lược sản xuất, quản lý phát thải trong chuỗi cung ứng, yêu cầu của khách hàng và khả năng các nhà máy tại Việt Nam duy trì năng lực cạnh tranh trên thị trường xuất khẩu.*

The announcement also reinforces the commercial relevance of DPPA, rooftop solar and corporate renewable procurement. For large electricity users, the question is no longer simply whether green electricity is available in principle. It is whether the project, grid, contract structure and regulatory process can support a reliable and bankable long-term supply solution.

Thông tin này cũng củng cố ý nghĩa thương mại của DPPA, điện mặt trời mái nhà và các mô hình mua điện tái tạo của doanh nghiệp. Đối với khách hàng sử dụng điện lớn, câu hỏi không còn đơn thuần là liệu có thể tiếp cận điện xanh trên nguyên tắc hay không. Vấn đề là liệu dự án, lưới điện, cấu trúc hợp đồng và quy

trình pháp lý có thể hỗ trợ một giải pháp cung cấp điện dài hạn đáng tin cậy và có khả năng huy động vốn hay không.

Why businesses and investors should pay attention **Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm**

For developers, this is a signal that corporate offtake may become a stronger driver for renewable projects. For manufacturers, it suggests that green-power procurement should be treated as part of supply-chain strategy, not only as a sustainability commitment. The main issues to monitor are project location, grid capacity, PPA structure, allocation of market and curtailment risks, and the timeline for moving from partnership announcement to project implementation.

Đối với nhà phát triển dự án, đây là tín hiệu cho thấy nhu cầu mua điện của doanh nghiệp có thể trở thành động lực mạnh hơn cho các dự án năng lượng tái tạo. Đối với nhà sản xuất, nội dung này cho thấy mua điện xanh nên được xem là một phần của chiến lược chuỗi cung ứng, chứ không chỉ là cam kết bền vững. Các vấn đề cần theo dõi gồm vị trí dự án, năng lực lưới điện, cấu trúc PPA, phân bổ rủi ro thị trường và cắt giảm công suất, cũng như tiến độ chuyển từ công bố hợp tác sang triển khai dự án.

4. Rooftop solar: fast supply, but still dependent on grid capacity and policy design

Điện mặt trời mái nhà: nguồn cung nhanh nhưng vẫn phụ thuộc vào lưới điện và thiết kế chính sách

Rooftop solar power ("**RSP**") remained an important topic this week. At a workshop on energy transition, a representative of the Electricity Authority indicated that, in the coming period, enterprises installing RSP may be allowed to sell 100% of excess output to the grid if the local power system has sufficient receiving capacity and is not overloaded. The connection model and grid absorption capacity remain the key conditions.

*Điện mặt trời mái nhà ("**ĐMTMN**") tiếp tục là chủ đề đáng chú ý trong tuần này. Tại hội thảo về chuyển dịch năng lượng, đại diện Cục Điện lực cho biết trong thời gian tới, doanh nghiệp lắp đặt ĐMTMN có thể được phép bán 100% sản lượng điện dư lên lưới nếu hệ thống điện khu vực có khả năng tiếp nhận và không bị quá tải. Mô hình đầu nối và khả năng hấp thụ của lưới điện vẫn là các điều kiện then chốt.*

From a system-supply perspective, EVNNPC also highlighted why RSP is receiving attention in the North. By the end of May 2026, peak load in the northern power system had reached 20,482 MW, up approximately 13.3% year-on-year and around 7.9% compared with the peak level of 2023. EVNNPC indicated that new baseload power sources normally need 5 to 10 years to be built, while RSP can be deployed and put into operation in approximately 2 to 3 months.

Từ góc độ cung ứng hệ thống, EVNNPC cũng cho thấy vì sao ĐMTMN đang được chú ý tại miền Bắc. Đến cuối tháng 5/2026, công suất cực đại của hệ thống điện miền Bắc đã đạt 20.482 MW, tăng khoảng 13,3% so với cùng kỳ và khoảng 7,9% so với mức cực đỉnh của năm 2023. EVNNPC cho biết các nguồn điện nền mới thường cần 5 đến 10 năm để xây dựng, trong khi ĐMTMN có thể được triển khai và đi vào vận hành trong khoảng 2 đến 3 tháng.

The policy framework is also moving. As noted in previous issues, the framework under Decree No. 58/2025/ND-CP is also under review to address practical issues in the development of self-produced and self-consumed rooftop solar and the sale of excess electricity. This will be important for households, enterprises, industrial facilities and third-party investors considering behind-the-meter or distributed solar models.

Khung chính sách cũng đang có chuyển động. Như đã thông tin trong các số trước, khung chính sách theo Nghị định số 58/2025/NĐ-CP cũng đang được xem xét sửa đổi nhằm xử lý một

số vướng mắc thực tiễn trong việc phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ và bán sản lượng điện dư. Nội dung này sẽ có ý nghĩa đối với hộ gia đình, doanh nghiệp, cơ sở sản xuất công nghiệp và nhà đầu tư bên thứ ba đang xem xét các mô hình điện mặt trời sau công tơ hoặc điện mặt trời phân tán.

Why businesses and investors should pay attention

Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

RSP can be one of the quickest supply additions, but its investment case depends on the rules for surplus sale, grid absorption, connection, metering, licensing and third-party ownership. Investors should avoid treating the possible 100% surplus-sale discussion as a general entitlement; the decisive issue will be whether the specific site and grid area can technically and legally absorb the excess output.

ĐMTMN có thể là một trong các nguồn cung bổ sung nhanh nhất, nhưng bài toán đầu tư phụ thuộc vào quy định về bán điện dư, khả năng hấp thụ của lưới điện, đấu nối, đo đếm, cấp phép và sở hữu của bên thứ ba. Nhà đầu tư không nên hiểu thảo luận về khả năng bán 100% điện dư như một quyền áp dụng chung; vấn đề quyết định sẽ là liệu địa điểm và khu vực lưới điện cụ thể có đủ điều kiện kỹ thuật và pháp lý để tiếp nhận sản lượng điện dư hay không.

5. Offshore wind: building the market before building the projects

Điện gió ngoài khơi: xây dựng thị trường trước khi xây dựng dự án

Offshore wind continued to move through the market-building stage. From 9 to 11 June 2026, the APAC Wind Energy Summit 2026 was held in Ha Noi, with the main plenary officially opening on 10 June 2026. The Summit brought together government agencies, international organisations, investors, developers and

energy-sector stakeholders. Discussions focused on institutional completion, inter-agency procedures, supply-chain development and the practical implementation of the adjusted PDP8. This is significant because the adjusted PDP8 sets out an ambitious offshore wind target of around 17 GW by 2035, while the sector still requires a clearer legal, technical and commercial framework before projects can move at scale.

Điện gió ngoài khơi tiếp tục ở giai đoạn xây dựng thị trường. Từ ngày 9 đến ngày 11/06/2026, APAC Wind Energy Summit 2026 được tổ chức tại Hà Nội, trong đó phiên toàn thể chính thức khai mạc ngày 10/06/2026. Hội nghị có sự tham gia của các cơ quan nhà nước, tổ chức quốc tế, nhà đầu tư, nhà phát triển dự án và các bên liên quan trong lĩnh vực năng lượng. Các thảo luận tập trung vào hoàn thiện thể chế, quy trình liên ngành, phát triển chuỗi cung ứng và triển khai thực tế Quy hoạch điện VIII điều chỉnh. Nội dung này đáng chú ý vì Quy hoạch điện VIII điều chỉnh đặt mục tiêu phát triển khoảng 17 GW điện gió ngoài khơi vào năm 2035, trong khi lĩnh vực này vẫn cần một khung pháp lý, kỹ thuật và thương mại rõ ràng hơn để các dự án có thể được triển khai trên quy mô lớn.

A related development is the launch of the Vietnam - United Kingdom Offshore Wind Partnership. The partnership was announced within the framework of the Clean Energy Cooperation Memorandum of Understanding between the Ministry of Industry and Trade and the British Embassy in Vietnam, and focuses on five areas: standards, technical experience, technology innovation, market mechanisms and power-system integration. These are foundational issues because offshore wind requires not only project approvals, but also coordinated rules on surveys, site development, grid integration, procurement, supply chains, ports, financing and bankable offtake structures.

Một diễn biến liên quan là việc khởi động Quan hệ Đối tác thúc đẩy điện gió ngoài khơi giữa Việt Nam và Vương quốc Anh. Quan

hệ đối tác này được công bố trong khuôn khổ Bản ghi nhớ Hợp tác Năng lượng sạch giữa Bộ Công thương và Đại sứ quán Anh tại Việt Nam, và tập trung vào năm lĩnh vực: tiêu chuẩn, kinh nghiệm kỹ thuật, đổi mới công nghệ, cơ chế thị trường và tích hợp hệ thống điện. Đây là các vấn đề nền tảng vì điện gió ngoài khơi không chỉ cần phê duyệt dự án, mà còn cần các quy định phối hợp về khảo sát, phát triển địa điểm, tích hợp lưới điện, lựa chọn dự án, chuỗi cung ứng, cảng biển, tài chính và cấu trúc bao tiêu điện có khả năng huy động vốn.

The Global Wind Energy Council (GWEC) also released a bilingual guide for offshore wind development in Vietnam. The relevance of this type of guidance is that offshore wind is a multi-regulatory-sector project: energy, marine and coastal development, environment, construction, ports, supply chains and finance must be aligned before individual projects can become bankable. In parallel, Vietnam is also working on higher-level legal reforms, including special policies for offshore wind projects and proposed amendments to relevant provisions of the Electricity Law 2024 and related implementing instruments to address issues relating to surveys and investment approval procedures.

Hội đồng Năng lượng Gió Toàn cầu (Global Wind Energy Council – GWEC) cũng phát hành hướng dẫn song ngữ về phát triển điện gió ngoài khơi tại Việt Nam. Ý nghĩa của loại tài liệu này nằm ở chỗ điện gió ngoài khơi là một dự án liên ngành: năng lượng, phát triển biển và ven biển, môi trường, xây dựng, cảng biển, chuỗi cung ứng và tài chính cần được kết nối trước khi từng dự án riêng lẻ có thể trở nên đủ điều kiện huy động vốn. Song song với đó, Việt Nam cũng đang thúc đẩy các cải cách pháp lý ở cấp cao hơn, bao gồm các chính sách đặc thù cho dự án điện gió ngoài khơi và việc sửa đổi các quy định liên quan của Luật Điện lực 2024 cùng các văn bản hướng dẫn để xử lý các vướng mắc liên quan đến khảo sát và thủ tục chấp thuận đầu tư.

Why businesses and investors should pay attention

Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

For offshore wind investors, Vietnam is moving from resource potential to institution-building. The next commercial question is whether the market framework can provide clear survey rights, site allocation, procurement rules, grid connection responsibilities, seabed and port arrangements, environmental procedures and offtake terms that lenders and project sponsors can underwrite.

Đối với nhà đầu tư điện gió ngoài khơi, Việt Nam đang chuyển từ tiềm năng tài nguyên sang xây dựng thể chế. Câu hỏi thương mại tiếp theo là liệu khung thị trường có thể cung cấp quyền khảo sát rõ ràng, cơ chế phân bổ địa điểm, quy tắc lựa chọn dự án, trách nhiệm đấu nối lưới điện, thu xếp không gian biển và cảng biển, thủ tục môi trường và điều khoản bao tiêu điện đủ rõ để tổ chức cho vay và nhà đầu tư phát triển dự án có thể thẩm định hay không.

6. Local renewable project pipeline: Gia Lai's wind surge, Quang Ninh and waste-to-energy

Dòng dự án năng lượng tái tạo tại địa phương: làn sóng điện gió Gia Lai, Quảng Ninh và điện rác

Gia Lai was one of the most active local renewable energy markets this week, with wind power clearly standing out in the newly expanded provincial context, which includes the former Binh Dinh area. In late May 2026, the province completed investor selection for 17 renewable energy projects with total investment of approximately VND 17,992 billion and total capacity of more than 500 MW. The portfolio includes 10 wind power projects, 4 small hydropower projects and 3 solar power projects. Wind power accounts for approximately VND 14,470 billion and around 430 MW, representing more than 80% of total investment value and nearly 86% of the total capacity in this project batch.

Gia Lai là một trong các thị trường năng lượng tái tạo địa phương sôi động nhất trong tuần này, trong đó điện gió nổi bật rõ rệt trong bối cảnh tỉnh Gia Lai mới đã bao gồm địa bàn Bình Định trước đây. Cuối tháng 5/2026, tỉnh đã hoàn tất lựa chọn nhà đầu tư cho 17 dự án năng lượng tái tạo với tổng vốn đầu tư khoảng 17.992 tỷ đồng và tổng công suất hơn 500 MW. Danh mục này gồm 10 dự án điện gió, 4 dự án thủy điện nhỏ và 3 dự án điện mặt trời. Riêng điện gió chiếm khoảng 14.470 tỷ đồng và khoảng 430 MW, tương đương hơn 80% tổng vốn đầu tư và gần 86% tổng công suất của nhóm dự án này.

The significance of Gia Lai is not only the number of projects, but also the concentration of wind capacity and the mix of investors. The province's newly selected wind portfolio includes foreign-invested projects such as la Dreng 1 - Chu Puh, involving Levanta Thailand Pte. Ltd. and SCI Quang Tri, and Chu Se - Envision, involving Viet GL Sustainable Energy Pte. Ltd. and Envision Energy International Limited. It also includes sizeable domestic clusters, such as four wind projects developed by Quang Duc Wind Power with total capacity of 150 MW, two Chư Sê wind projects developed by BVRE Vietnam with total capacity of 80 MW, and the la Blứ wind and solar projects linked to the Duc Long Gia Lai ecosystem.

Ý nghĩa của Gia Lai không chỉ nằm ở số lượng dự án, mà còn ở mức độ tập trung công suất điện gió và cơ cấu nhà đầu tư. Danh mục điện gió mới được lựa chọn của tỉnh có các dự án có yếu tố nước ngoài như la Dreng 1 - Chư Puh, với sự tham gia của Levanta Thailand Pte. Ltd. và SCI Quảng Trị, và Chư Sê - Envision, với sự tham gia của Viet GL Sustainable Energy Pte. Ltd. và Envision Energy International Limited. Bên cạnh đó, danh mục này cũng có các cụm dự án trong nước đáng chú ý, như bốn dự án điện gió của Điện gió Quang Đức với tổng công suất 150 MW, hai dự án điện gió Chư Sê của BVRE Việt Nam với tổng công suất 80 MW, và các dự án điện gió, điện mặt trời la Blứ gắn với hệ sinh thái Đức Long Gia Lai.

The broader Gia Lai pipeline is even more notable. In the fourth quarter of 2026, 39 renewable energy projects with total capacity of about 2,971.6 MW are expected to start construction. Wind power again dominates this pipeline, with 24 projects and total capacity of about 2,150 MW, compared with 10 solar projects of about 751.8 MW and 5 hydropower projects of about 69.8 MW. Several large wind projects are being accelerated, including Hon Trau Phase 1 with 750 MW, Vinh Thuan with 143 MW, Van Canh Binh Dinh with 143 MW, Van Canh 1 with 160 MW and Van Canh 2 with 180 MW. This shows that Gia Lai is no longer only adding individual renewable projects; it is forming a sizeable wind-led project pipeline.

Dòng dự án rộng hơn của Gia Lai còn đáng chú ý hơn. Trong quý IV/2026, dự kiến có 39 dự án năng lượng tái tạo với tổng công suất khoảng 2.971,6 MW được khởi công. Điện gió tiếp tục chiếm ưu thế trong danh mục này, với 24 dự án và tổng công suất khoảng 2.150 MW, so với 10 dự án điện mặt trời khoảng 751,8 MW và 5 dự án thủy điện khoảng 69,8 MW. Một số dự án điện gió quy mô lớn đang được đẩy nhanh tiến độ, gồm Hòn Trâu giai đoạn 1 công suất 750 MW, Vĩnh Thuận 143 MW, Vân Canh Bình Định 143 MW, Vân Canh 1 công suất 160 MW và Vân Canh 2 công suất 180 MW. Điều này cho thấy Gia Lai không còn chỉ bổ sung từng dự án năng lượng tái tạo riêng lẻ, mà đang hình thành một dòng dự án quy mô lớn do điện gió dẫn dắt.

Also in Gia Lai, the Long My waste-to-energy project is expected to start construction in June 2026. The project is located in the Long My area, Quy Nhon Tay Ward, and is invested by ADG Binh Dinh Green Energy Joint Stock Company. It has total investment of nearly VND 1,600 billion, designed waste treatment capacity of about 500 tonnes per day and power generation capacity of about 15 MW. The project adds a different dimension to Gia Lai's renewable pipeline by linking power generation with waste treatment, circular-economy objectives and local environmental infrastructure.

Cũng tại Gia Lai, dự án nhà máy điện rác Long Mỹ dự kiến khởi công trong tháng 6/2026. Dự án nằm tại khu vực Long Mỹ, phường Quy Nhơn Tây, do Công ty Cổ phần Năng lượng Xanh ADG Bình Định làm chủ đầu tư. Dự án có tổng vốn đầu tư gần 1.600 tỷ đồng, công suất xử lý khoảng 500 tấn rác/ngày đêm và công suất phát điện khoảng 15 MW. Dự án này bổ sung một hướng khác cho dòng dự án năng lượng tái tạo của Gia Lai khi kết hợp phát điện với xử lý rác thải, mục tiêu kinh tế tuần hoàn và hạ tầng môi trường địa phương.

Quang Ninh is moving in a broader direction. Under the adjusted PDP8 implementation direction, the province is positioned to develop a diversified power portfolio, including LNG, onshore wind, offshore wind, solar, waste-to-energy, biomass, hydropower and cogeneration. For 2025-2030, Quang Ninh has 23 source projects with total capacity of more than 3,500 MW, and for 2031-2035 it is expected to add 8 projects with nearly 6,700 MW. By the end of May 2026, the province had selected investors for 6 source projects with total capacity of 2,165 MW, equivalent to nearly 62% of the capacity planned for 2025-2030.

Quảng Ninh đang đi theo một hướng rộng hơn. Theo định hướng triển khai Quy hoạch điện VIII điều chỉnh, tỉnh được định vị phát triển danh mục nguồn điện đa dạng, gồm LNG, điện gió trên bờ, điện gió ngoài khơi, điện mặt trời, điện rác, điện sinh khối, thủy điện và nhiệt điện đồng phát. Giai đoạn 2025-2030, Quảng Ninh có 23 dự án nguồn điện với tổng công suất hơn 3.500 MW; giai đoạn 2031-2035 dự kiến bổ sung 8 dự án với gần 6.700 MW. Đến hết tháng 5/2026, tỉnh đã lựa chọn nhà đầu tư cho 6 dự án nguồn điện với tổng công suất 2.165 MW, tương đương gần 62% công suất được quy hoạch cho giai đoạn 2025-2030.

Quang Ninh is also preparing for a more integrated energy model. The province is implementing 7 transmission grid projects, including 2 projects under construction and 5 projects under investment preparation. It is also studying the establishment of an

inter-regional renewable energy industry and services centre, covering power generation, equipment manufacturing, logistics, technical maintenance, research and training. This indicates a shift from individual power projects toward a broader energy-industrial ecosystem.

Quảng Ninh cũng đang chuẩn bị cho một mô hình năng lượng tích hợp hơn. Tỉnh đang triển khai 7 dự án lưới điện truyền tải, gồm 2 dự án đang thi công và 5 dự án chuẩn bị đầu tư. Tỉnh cũng đang nghiên cứu thành lập Trung tâm công nghiệp, dịch vụ năng lượng tái tạo liên vùng, bao gồm sản xuất điện, chế tạo thiết bị, logistics, bảo trì kỹ thuật, nghiên cứu và đào tạo. Điều này cho thấy xu hướng chuyển từ các dự án nguồn điện riêng lẻ sang một hệ sinh thái công nghiệp - năng lượng rộng hơn.

Why businesses and investors should pay attention

Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

These local updates show that renewable energy implementation is increasingly moving through provincial institutions, with Gia Lai standing out as a wind-led market and Quang Ninh moving toward an integrated energy hub model. The key risks are no longer only project approval. They include land and site clearance, grid connection, local licensing capacity, environmental procedures, PPA arrangements, construction progress, investor financing capacity and whether local authorities can coordinate source, grid and supporting infrastructure at the same pace.

Các cập nhật ở địa phương cho thấy triển khai năng lượng tái tạo ngày càng đi qua các thiết chế cấp tỉnh, trong đó Gia Lai nổi bật như một thị trường do điện gió dẫn dắt, còn Quảng Ninh đang hướng tới mô hình trung tâm năng lượng tích hợp. Rủi ro chính không còn chỉ là phê duyệt dự án. Các vấn đề cần theo dõi gồm đất đai và giải phóng mặt bằng, đấu nối lưới điện, năng lực cấp phép của địa phương, thủ tục môi trường, thu xếp PPA, tiến độ xây dựng, năng lực tài chính của nhà đầu tư và khả năng địa

phương điều phối phát triển nguồn, lưới điện và hạ tầng hỗ trợ cùng nhịp độ.

7. Biomass power: a firm renewable source held back by pricing and seasonality

Điện sinh khối: nguồn tái tạo ổn định bị kìm bởi giá điện và mùa vụ

The Vietnam Sugarcane and Sugar Association (VSSA) has petitioned the Prime Minister to address obstacles for biomass power from sugar mills. According to VSSA, while the adjusted PDP8 prioritises renewable energy sources, including biomass power, the sector remains slow to develop. Biomass power from sugar mills currently accounts for more than 95% of Vietnam's total biomass power output, but the 10 biomass power plants in the sugar sector must suspend operation for 7 to 8 months each year outside the sugarcane crushing season.

Hiệp hội Mía đường Việt Nam (VSSA) đã kiến nghị Thủ tướng Chính phủ tháo gỡ vướng mắc cho điện sinh khối từ các nhà máy đường. Theo VSSA, mặc dù Quy hoạch điện VIII điều chỉnh ưu tiên phát triển các nguồn năng lượng tái tạo, trong đó có điện sinh khối, lĩnh vực này vẫn phát triển chậm. Điện sinh khối từ các nhà máy đường hiện chiếm hơn 95% tổng sản lượng điện sinh khối của Việt Nam, nhưng 10 nhà máy điện sinh khối trong ngành đường phải ngừng hoạt động từ 7 đến 8 tháng mỗi năm ngoài vụ ép mía.

The pricing issue is central. Under Decision No. 08/2020/QĐ-TTg, cogeneration biomass projects receive 1,634 VND/kWh, equivalent to 7.03 US cents/kWh, while other biomass projects receive 1,968 VND/kWh, equivalent to 8.47 US cents/kWh. VSSA argues that this distinction

places sugar-mill biomass projects at a disadvantage because they receive a lower tariff for electricity sold to the grid, while still bearing investment, operation and maintenance costs and being affected by the seasonal nature of sugar production. The current tariff for cogeneration biomass is also materially lower than regional benchmarks, including biomass tariffs in Thailand and the Philippines.

Vấn đề giá điện là nút thắt trung tâm. Theo Quyết định số 08/2020/QĐ-TTg, các dự án đồng phát nhiệt - điện từ sinh khối được áp dụng mức 1.634 đồng/kWh, tương đương 7,03 US cent/kWh, trong khi các dự án điện sinh khối khác được áp dụng mức 1.968 đồng/kWh, tương đương 8,47 US cent/kWh. VSSA cho rằng cách phân loại này đặt các dự án điện sinh khối từ nhà máy đường vào vị thế bất lợi, vì các dự án này được hưởng mức giá mua điện thấp hơn đối với sản lượng điện bán lên lưới, trong khi vẫn phải gánh chi phí đầu tư, vận hành, bảo trì và chịu ảnh hưởng bởi tính mùa vụ của ngành mía đường. Mức giá áp dụng cho điện sinh khối đồng phát cũng thấp hơn đáng kể so với một số mức tham chiếu trong khu vực, bao gồm giá điện sinh khối tại Thái Lan và Philippines.

This pricing gap affects more than project returns. Lower electricity revenue makes it harder for sugar mills to improve cane purchase prices for farmers, which can in turn affect feedstock supply and the volume of electricity generated for the grid. Some projects have already generated electricity for the grid, but payment delays have also created additional pressure on project cash flow.

Khoảng cách về giá này không chỉ ảnh hưởng đến hiệu quả đầu tư của dự án. Doanh thu điện thấp khiến các nhà máy

đường khó nâng giá thu mua mía cho nông dân, từ đó có thể tác động ngược đến nguồn nguyên liệu và sản lượng điện phát lên lưới. Một số dự án đã phát điện lên lưới, nhưng việc thanh toán tiền điện kéo dài cũng tạo thêm áp lực đối với dòng tiền của doanh nghiệp.

VSSA has proposed removing the tariff distinction between cogeneration biomass projects and other biomass projects and applying a unified tariff of approximately 8.47 US cents/kWh to all biomass projects. It also proposed maintaining a 20-year PPA term from commercial operation date, continuing a support tariff mechanism with payment converted by reference to USD, and ensuring the obligation to purchase all electricity output from projects that have already been invested. For projects developed after the Electricity Law 2024 takes effect, VSSA proposed replacing the current price-cap approach with a minimum tariff framework equivalent to approximately 8.47 US cents/kWh. *VSSA kiến nghị bỏ sự phân chia giá giữa dự án đồng phát nhiệt - điện từ sinh khối và các dự án điện sinh khối khác, đồng thời áp dụng một mức giá thống nhất khoảng 8,47 US cent/kWh cho tất cả các dự án điện sinh khối. Hiệp hội cũng kiến nghị duy trì thời hạn hợp đồng mua bán điện 20 năm kể từ ngày vận hành thương mại, tiếp tục cơ chế giá hỗ trợ có quy đổi thanh toán theo USD, và bảo đảm nghĩa vụ mua toàn bộ sản lượng điện từ các dự án đã đầu tư. Đối với các dự án triển khai sau khi Luật Điện lực 2024 có hiệu lực, VSSA đề xuất thay cơ chế giá trần hiện nay bằng khung giá tối thiểu tương đương khoảng 8,47 US cent/kWh.*

This is not only a sectoral request from the sugar industry. Biomass can provide a more stable renewable source than

wind or solar when fuel supply is available, but the sugar-mill biomass model is constrained by crushing-season fuel availability, tariff levels, payment timing and offtake obligations. VSSA argues that, if the proposal is accepted, electricity output from sugar-mill biomass plants could at least double without additional investment in new capacity. *Đây không chỉ là kiến nghị riêng của ngành mía đường. Điện sinh khối có thể là nguồn năng lượng tái tạo ổn định hơn so với điện gió hoặc điện mặt trời khi có đủ nguồn nhiên liệu, nhưng mô hình điện sinh khối từ nhà máy đường lại bị giới hạn bởi nguồn nhiên liệu theo mùa vụ ép mía, mức giá điện, thời điểm thanh toán và nghĩa vụ mua điện. VSSA cho rằng nếu kiến nghị được chấp thuận, sản lượng điện sinh khối từ các nhà máy đường có thể tăng tối thiểu gấp đôi mà không cần đầu tư thêm công suất mới.*

Why businesses and investors should pay attention Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

For biomass investors, the key question is whether the pricing framework can recognise both the system value of firm renewable energy and the operating realities of fuel-seasonality projects. For the power system, biomass could support diversification and provide cleaner firm capacity, but the investment case will remain weak if tariffs, fuel strategy, payment mechanisms and offtake obligations do not align with actual operating conditions.

Đối với nhà đầu tư điện sinh khối, câu hỏi chính là liệu khung giá có thể ghi nhận đồng thời giá trị hệ thống của nguồn năng lượng tái tạo ổn định hơn và thực tế vận hành của các dự án phụ thuộc vào nhiên liệu theo mùa vụ hay không. Đối với hệ thống điện, sinh khối có thể hỗ trợ đa dạng hóa nguồn

cung và bổ sung công suất sạch có tính ổn định hơn, nhưng bài toán đầu tư sẽ vẫn yếu nếu giá điện, chiến lược nhiên liệu, cơ chế thanh toán và nghĩa vụ mua điện không phù hợp với điều kiện vận hành thực tế.

8. Liquefied natural gas (LNG) Vung Ang III: supply security remains part of the transition

Nhiệt điện khí thiên nhiên hóa lỏng (LNG) Vũng Áng III: an ninh cung ứng vẫn là một phần của quá trình chuyển dịch

Ha Tinh Province has approved the investment policy and investors for the LNG Vung Ang III thermal power plant project. The project has expected total investment of more than VND 51,430 billion and capacity of 1,500 MW. The approved investor consortium comprises PV Power, Lilama and B.Grimm Power Public Company Limited of Thailand.

Tỉnh Hà Tĩnh đã chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư đối với dự án Nhà máy Nhiệt điện LNG Vũng Áng III. Dự án có tổng mức đầu tư dự kiến hơn 51.430 tỷ đồng và công suất 1.500 MW. Liên danh nhà đầu tư được chấp thuận gồm Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP (PV Power), Tổng Công ty Lắp máy Việt Nam - CTCP (Lilama) và Công ty B.Grimm Power Public Company Limited (Thái Lan).

The project is located in Hoanh Son Ward, using approximately 51.71 hectares of land and 15.96 hectares of sea surface. Its operating term is 50 years from the date on which the State allocates or leases the land and sea surface. According to the approved schedule, Unit 1 with capacity of 750 MW is expected to reach commercial operation in the

first quarter of 2031, while Unit 2 is expected to reach commercial operation in the second quarter of 2032.

Dự án được thực hiện tại phường Hoành Sơn, sử dụng khoảng 51,71 ha đất và 15,96 ha mặt nước biển. Thời hạn hoạt động của dự án là 50 năm kể từ ngày được Nhà nước giao đất, cho thuê đất và mặt nước. Theo tiến độ được phê duyệt, Tổ máy số 1 công suất 750 MW dự kiến vận hành thương mại vào quý I/2031, trong khi Tổ máy số 2 dự kiến vận hành thương mại vào quý II/2032.

The significance of LNG Vung Ang III is different from the renewable-energy updates above. It is not a green-power demand story, but a supply-security story. As renewable penetration increases and demand continues to grow, Vietnam still needs to address capacity adequacy, system flexibility, fuel supply, grid connection and the commercial bankability of large thermal projects during the transition period.

Ý nghĩa của LNG Vũng Áng III khác với các cập nhật về năng lượng tái tạo nêu trên. Đây không phải là câu chuyện về nhu cầu điện xanh, mà là câu chuyện về an ninh cung ứng. Khi tỷ trọng năng lượng tái tạo tăng và nhu cầu điện tiếp tục tăng, Việt Nam vẫn cần xử lý bài toán đủ công suất, độ linh hoạt của hệ thống, nguồn cung nhiên liệu, đấu nối lưới điện và khả năng huy động vốn thương mại của các dự án nhiệt điện quy mô lớn trong giai đoạn chuyển tiếp.

Why businesses and investors should pay attention Vì sao doanh nghiệp và nhà đầu tư cần quan tâm

For investors, this approval is an important project milestone, but it is still an early stage in a long development

path. The next issues include project-company establishment, investment security deposit, land and sea-surface arrangements, environmental approvals, LNG supply, port and fuel infrastructure, EPC and technology arrangements, grid connection, PPA structure and financing.

Đối với nhà đầu tư, chấp thuận này là một mốc quan trọng của dự án, nhưng vẫn là giai đoạn đầu trong một lộ trình phát triển dài. Các vấn đề tiếp theo gồm thành lập doanh nghiệp dự án, ký quỹ bảo đảm đầu tư, thu xếp đất đai và mặt nước biển, phê duyệt môi trường, nguồn cung LNG, hạ tầng cảng và nhiên liệu, thu xếp EPC và công nghệ, đấu nối lưới điện, cấu trúc PPA và thu xếp vốn.

Closing remarks **Nhận định chung**

VWW 35 shows a power sector where implementation detail is beginning to matter as much as policy direction. Circular No. 30/2026/TT-BCT sets out a dedicated pricing methodology for BOT power plants, while NSMO's DPPA guidance marks the first practical registration step for renewable generators and large electricity users. Together, these developments show that market rules are moving from policy statements into more operational frameworks.

VWW 35 cho thấy ngành điện đang bước vào giai đoạn mà chi tiết triển khai bắt đầu quan trọng không kém định hướng chính sách. Thông tư số 30/2026/TT-BCT đặt ra phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện riêng cho nhà máy điện BOT, trong khi hướng dẫn DPPA của NSMO đánh dấu bước đăng ký thực tế đầu tiên cho đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn. Các diễn biến này cho thấy các quy tắc thị trường đang chuyển từ định hướng chính sách sang các khuôn khổ vận hành cụ thể hơn.

At the same time, corporate green-power demand is becoming more concrete through the Foxconn - Brookfield announcement, while the supply-side picture is becoming more layered. Rooftop solar is being discussed as a fast and distributed supply option, but remains dependent on grid absorption and policy design. Offshore wind is moving through the market-building stage, where survey rules, site allocation, grid integration, supply chains and bankable offtake structures still need to be clarified. At the provincial level, Gia Lai stands out as a wind-led renewable market, while Quang Ninh is moving toward a broader energy-industrial hub model.

Đồng thời, nhu cầu điện xanh của doanh nghiệp đang trở nên cụ thể hơn thông qua thông tin hợp tác Foxconn - Brookfield, trong khi bức tranh nguồn cung cũng trở nên nhiều lớp hơn. Điện mặt trời mái nhà được thảo luận như một giải pháp nguồn cung nhanh và phân tán, nhưng vẫn phụ thuộc vào khả năng hấp thụ của lưới điện và thiết kế chính sách. Điện gió ngoài khơi đang ở giai đoạn xây dựng thị trường, trong đó các quy định về khảo sát, phân bổ địa điểm, tích hợp lưới điện, chuỗi cung ứng và cấu trúc bao tiêu điện có khả năng huy động vốn vẫn cần được làm rõ. Ở cấp địa phương, Gia Lai nổi bật như một thị trường năng lượng tái tạo do điện gió dẫn dắt, trong khi Quảng Ninh đang hướng tới mô hình trung tâm công nghiệp - năng lượng rộng hơn.

BOT pricing, biomass power and LNG Vung Ang III add another dimension to the transition. BOT pricing highlights the need for transparent tariff methodologies for large contracted power projects, including clear rules on cost recovery, capacity and energy payments, fuel-cost adjustment and foreign-exchange treatment. Biomass highlights the importance of technology-specific pricing, fuel seasonality and payment discipline for a renewable source that can provide more stable output when fuel is available. LNG Vung Ang III, meanwhile, reflects the continuing

role of supply security, system flexibility and large-scale thermal capacity during the transition period.

Giá phát điện BOT, điện sinh khối và LNG Vũng Áng III bổ sung một chiều cạnh khác cho quá trình chuyển dịch. Giá phát điện BOT cho thấy nhu cầu có phương pháp xác định giá minh bạch đối với các dự án điện lớn theo hợp đồng dài hạn, bao gồm quy định rõ hơn về thu hồi chi phí, thanh toán theo công suất và điện năng, điều chỉnh chi phí nhiên liệu và xử lý chênh lệch tỷ giá. Điện sinh khối cho thấy tầm quan trọng của cơ chế giá theo từng công nghệ, mùa vụ nhiên liệu và kỷ luật thanh toán đối với một nguồn tái tạo có thể cung cấp sản lượng ổn định hơn khi có đủ nhiên liệu. Trong khi đó, LNG Vũng Áng III phản ánh vai trò tiếp tục của an ninh cung ứng, độ linh hoạt hệ thống và nguồn nhiệt điện quy mô lớn trong giai đoạn chuyển tiếp.

The key message is that Vietnam's energy transition is not only about adding more renewable capacity. It is a coordination challenge across pricing methodology, corporate demand, market registration, grid availability, provincial implementation, technology-specific pricing, bankable project structures and transitional supply security.

Thông điệp chính là chuyển dịch năng lượng của Việt Nam không chỉ là câu chuyện bổ sung thêm công suất năng lượng tái tạo. Đây là bài toán phối hợp giữa phương pháp xác định giá, nhu cầu điện xanh của doanh nghiệp, đăng ký tham gia cơ chế thị trường, khả năng lưới điện, triển khai ở cấp địa phương, cơ chế giá theo từng công nghệ, cấu trúc dự án có thể huy động vốn và an ninh cung ứng trong giai đoạn chuyển tiếp.

The Week Ahead

Tuần tới cần theo dõi

Following the updates in VWW 35, investors and businesses should monitor eight groups of issues in the coming period.

Sau các cập nhật trong VWW 35, nhà đầu tư và doanh nghiệp nên tiếp tục theo dõi tám nhóm nội dung trong thời gian tới.

First, implementation of Circular No. 30/2026/TT-BCT. The market should monitor how EVN and BOT investors apply the new methodology in PPA negotiation and project implementation, especially the 12% IRR ceiling, comparison with the generation price framework, separation of capacity price and energy price, fuel-cost pass-through, CPI-based labour-cost adjustment, foreign-exchange difference settlement and monthly payment formula.

Thứ nhất, việc triển khai Thông tư số 30/2026/TT-BCT. Thị trường cần theo dõi cách EVN và nhà đầu tư BOT áp dụng phương pháp mới trong đàm phán PPA và triển khai dự án, đặc biệt là giới hạn IRR 12%, việc so sánh với khung giá phát điện, cơ chế tách giá công suất và giá điện năng, chuyển tiếp chi phí nhiên liệu, điều chỉnh chi phí nhân công theo CPI, xử lý chênh lệch tỷ giá và công thức thanh toán tiền điện hàng tháng.

Second, DPPA registration in practice. The key point is whether renewable generators and large electricity users begin to submit dossiers through the NSMO online service portal and whether further guidance is issued on metering, data exchange, settlement, output allocation and reporting.

Thứ hai, việc đăng ký DPPA trên thực tế. Điểm cần theo dõi là liệu các đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn có bắt đầu nộp hồ sơ qua Cổng dịch vụ trực tuyến NSMO hay không, và liệu có thêm hướng dẫn về đo đếm, trao đổi dữ liệu, thanh toán, phân bổ sản lượng và báo cáo hay không.

Third, corporate green-power procurement. The market should monitor whether the Foxconn - Brookfield partnership moves from announcement to project identification, PPA negotiation, grid assessment and financing.

Thứ ba, hoạt động mua điện xanh của doanh nghiệp. Thị trường cần theo dõi liệu hợp tác Foxconn - Brookfield có chuyển từ công bố sang xác định dự án, đàm phán PPA, đánh giá lưới điện và thu xếp vốn hay không.

Fourth, the amendment of the RSP framework. The main issues are the conditions for selling excess power, the role of grid absorption capacity, connection models, third-party investment structures and the interaction between self-consumption and sale of surplus output.

Thứ tư, việc sửa đổi khung pháp lý về ĐMTMN. Các vấn đề chính gồm điều kiện bán điện dư, vai trò của khả năng hấp thụ lưới điện, mô hình đấu nối, cấu trúc đầu tư của bên thứ ba và mối quan hệ giữa tự tiêu thụ và bán sản lượng điện dư.

Fifth, offshore wind market formation. Investors should monitor whether discussions at APAC Wind Energy Summit 2026, the Vietnam - UK partnership and GWEC guidance are translated into concrete rules on surveys, marine-space allocation, procurement, grid connection, ports, supply chains and offtake.

Thứ năm, quá trình hình thành thị trường điện gió ngoài khơi. Nhà đầu tư nên theo dõi liệu các thảo luận tại APAC Wind Energy Summit 2026, quan hệ đối tác Việt Nam - Vương quốc Anh và hướng dẫn của GWEC có được chuyển hóa thành quy định cụ thể về khảo sát, phân bổ không gian biển, lựa chọn dự án, đấu nối lưới điện, cảng biển, chuỗi cung ứng và bao tiêu điện hay không.

Sixth, provincial implementation. For Gia Lai, Quang Ninh and waste-to-energy projects, the next milestones are land, site clearance, environmental approvals, grid connection, PPA arrangements, construction start and local coordination between source and grid development.

Thứ sáu, triển khai ở cấp địa phương. Đối với Gia Lai, Quảng Ninh và các dự án điện rác, các mốc tiếp theo gồm đất đai, giải phóng mặt bằng, phê duyệt môi trường, đấu nối lưới điện, thu xếp PPA, khởi công xây

dựng và phối hợp tại địa phương giữa phát triển nguồn và phát triển lưới.

Seventh, the Government's response to biomass pricing proposals. The key question is whether the tariff framework will be adjusted to support a firm renewable source with seasonal fuel constraints in the sugar sector.

Thứ bảy, phản hồi của Chính phủ đối với kiến nghị về giá điện sinh khối. Câu hỏi chính là liệu khung giá có được điều chỉnh để hỗ trợ một nguồn tái tạo ổn định hơn nhưng phụ thuộc vào nhiên liệu theo mùa vụ của ngành đường hay không.

Eighth, the implementation path of LNG Vung Ang III. The project should be monitored through project-company establishment, land and sea-surface arrangements, environmental approvals, LNG supply, fuel infrastructure, grid connection, PPA structure and financing.

Thứ tám, lộ trình triển khai LNG Vũng Áng III. Dự án cần được theo dõi qua các bước thành lập doanh nghiệp dự án, thu xếp đất và mặt nước biển, phê duyệt môi trường, nguồn cung LNG, hạ tầng nhiên liệu, đấu nối lưới điện, cấu trúc PPA và thu xếp vốn.

Overall, the near-term question is whether market mechanisms and project execution can move at the same pace as demand for green electricity. For investors, the focus should be on the connection between policy design, grid availability, local execution and bankable commercial structures.

Nhìn chung, câu hỏi trong ngắn hạn là liệu cơ chế thị trường và tiến độ triển khai dự án có thể chuyển động cùng tốc độ với nhu cầu điện xanh hay không. Đối với nhà đầu tư, trọng tâm cần theo dõi là mối liên hệ giữa thiết kế chính sách, khả năng lưới điện, triển khai tại địa phương và các cấu trúc thương mại có thể huy động vốn.

Vilasia Watt Weekly is published every Tuesday at 3:00 pm. Subscribe for updates on Vietnam's energy landscape.

Vilasia Watt Weekly phát hành mỗi thứ Ba lúc 3 giờ chiều. Đăng ký để cập nhật bức tranh năng lượng Việt Nam.

Vilasia is a Vietnamese transactional law firm specialising in M&A, venture capital, finance and antitrust. The firm won "Best New Law Firm" at the Vietnam Law Firm Awards 2026 by Asia Business Law Journal.

Vilasia là công ty luật Việt Nam chuyên tư vấn về M&A, đầu tư mạo hiểm, tài chính và luật cạnh tranh. Công ty đã được vinh danh ở hạng mục "Best New Law Firm" tại Vietnam Law Firm Awards 2026 do Asia Business Law Journal tổ chức.





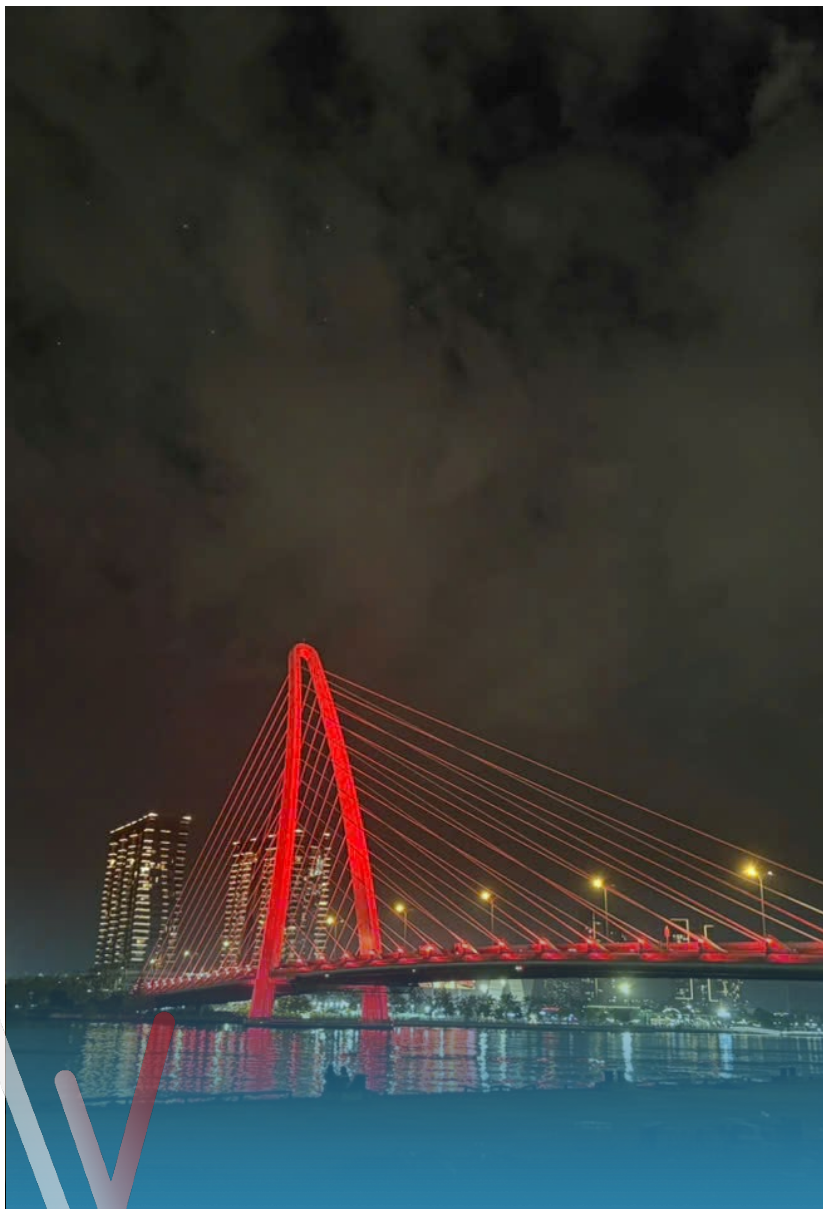
ABOUT VILASIA VỀ VILASIA

At Vilasia, we dedicate our full expertise and empathy to every client's cause. Our aim is not just to meet but to exceed your expectations without introducing unnecessary complexity or cost. With direct partner involvement, we ensure that you benefit directly from our deep experience and specialized knowledge. We maintain transparent, fixed fees, allowing us to focus solely on delivering the highest quality service and the quickest turnaround possible.

Chúng tôi dành toàn tâm, toàn ý cho mọi vấn đề. Mục tiêu của chúng tôi không chỉ là đáp ứng mà còn vượt ngoài mong đợi của khách hàng bằng chất lượng chuyên môn lẫn hiệu quả kinh tế. Luật sư hợp danh (partner) đều trực tiếp tham gia xử lý hoặc giám sát chặt chẽ công việc để bảo đảm rằng khách hàng hưởng lợi từ kinh nghiệm sâu rộng của những luật sư kỳ cựu nhất. Chúng tôi áp dụng mức phí minh bạch, cố định, và như thế chúng tôi có thể tập trung hoàn toàn vào việc cung cấp dịch vụ với chất lượng cao nhất trong thời gian ngắn nhất có thể.

By fostering a culture of close collaboration with clients, Vilasia supports a broader mission to encourage equitable economic growth and innovation throughout Vietnam. We engage in every case with a full heart and a sharp mind, ensuring that the legal support we offer is not just effective but also deeply empathetic and aligned with your real needs.

Bằng cách làm việc sâu sát với khách hàng, Vilasia theo đuổi sứ mệnh thúc đẩy tăng trưởng kinh tế công bằng và đổi mới sáng tạo trên khắp Việt Nam. Chúng tôi tham gia vào mọi dự án với trái tim nhiệt thành và trí óc sắc bén, để sự hỗ trợ pháp lý mà chúng tôi cung cấp không chỉ hiệu quả mà còn thấu cảm sâu sắc và phù hợp với nhu cầu thực tế của khách hàng.



**VILASIA EMBODIES A UNIQUE BLEND OF:
VILASIA LÀ SỰ KẾT HỢP ĐỘC ĐÁO GIỮA:**



Youthful Zeal and
Seasoned Expertise
*Nhiệt Huyết Trẻ Trung và
Kinh Nghiệm Dày Dặn*



Theoretical Knowledge
and Practical Application
*Lý Thuyết Sâu Rộng và
Ứng Dụng Thực Tế*



Global Professional
Standards and Deep
Local Insights
*Tiêu Chuẩn Quốc Tế và
Am Hiểu Địa Phương*



Traditional Values with
Modern Technologies
*Giá Trị Truyền Thống và
Công Nghệ Hiện Đại*



Profit Seeking with Social
Contribution
*Tìm Kiếm Lợi Nhuận và
Cống Hiến Cộng Đồng*



Adaptive Flexibility with
Structured Governance
*Thích Ứng Linh Hoạt
và Quản Trị Chặt Chẽ*

CONTACT US
LIÊN HỆ VỚI CHÚNG TÔI

Visit Our Website
Website
www.vil.asia

Call Us
Điện thoại
(+84)286.270.8696

Email Us
Email
partners@vil.asia

Meet Us in Person
Gặp mặt trực tiếp
Aqua 1, Vinhomes Golden River
2 Ton Duc Thang
District 1, HCMC, Vietnam
Aqua 1, Vinhomes Golden River
2 Tôn Đức Thắng
Quận 1, TP. Hồ Chí Minh, Việt Nam



Ngu Truong
Managing Partner
ngutruong@vil.asia



Trang Nguyen
Partner
thuytrangnguyen@vil.asia