

Monday, 29 April 2:30-3:00 PM



Deloitte.



Market Spotlight: Vietnam

JENNIFER LEISCH, JLEISCH@DELOITTE.COM RE MARKETS ASIA APRIL 2024



Vietnam Power System - 2023





80.6 GW

Total installed capacity in 2023



26.9%

Non-hydro renewable energy capacity

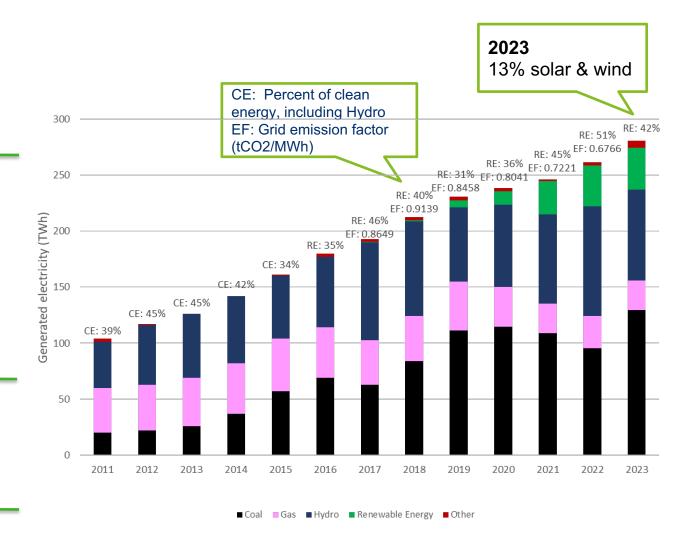
- 9 GW Utility Solar
- 7.7 GW Rooftop Solar
- 5 GW Wind Power



13%

Generation is non-hydro renewables

121 Million tCO₂ (2021)



Corporate Commitment for RE in Vietnam

Over 400 global companies endorse RE100 across worldwide operations. More than 50 member companies have operations



Energy Efficiency Carbon Offsets

RECs

Green **Tariffs**



On-Site Generation

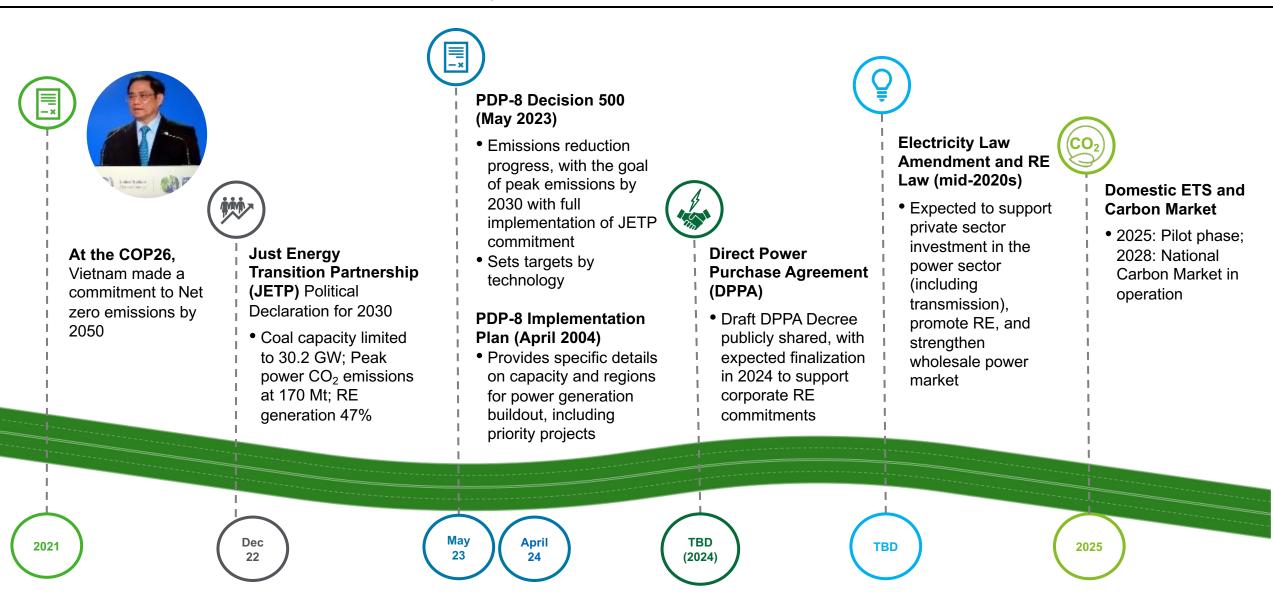


Direct Power Purchase



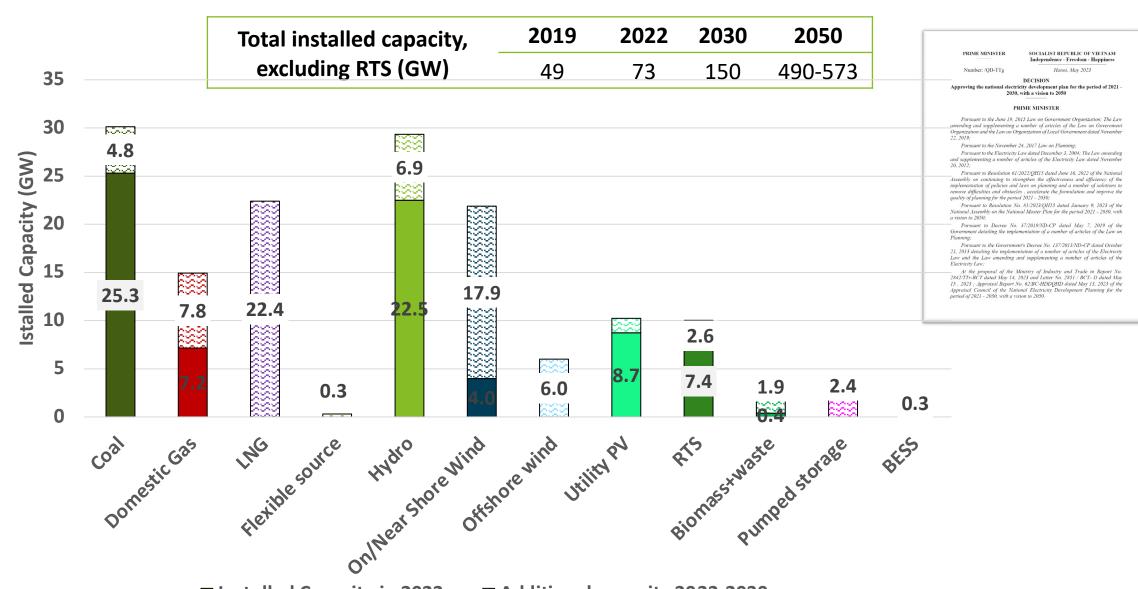
© 2024 Deloitte Consulting LLP

Vietnam's Path to Net Zero by 2050



© 2024 Deloitte Consulting LLP

PDP-8 Capacity Targets by 2030



PDP-8 Implementation Plan (April 2024)

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: 262/QĐ-TTg

Hà Nội, ngày 01 tháng 4 năm 2024

OUYÉT ÐINH

Phê đuyệt Kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia

THỦ TƯỚNG CHÍNH PHỦ

Cần cứ Luật Tổ chức Chính phủ ngày 19 tháng 6 năm 2015; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Tổ chức Chính phủ và Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 22 tháng 11 năm 2019;

Căn cú Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực ngày 20 tháng 11 năm 2012; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của 11 luật có liên quan đến quy hoạch ngày 15 tháng 6 năm 2018; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của 09 luật có liên quam đến đầu te ngày 11 tháng 01 năm 2022;

Căn cứ Luật Quy hoạch ngày 24 tháng 11 năm 2017; Luật sửa đổi một số điều của 37 luật có liên quan đến quy hoạch ngày 20 tháng 11 năm 2018;

Căn cứ Nghị định số 37/2019/NĐ-CP ngày 07 tháng 5 năm 2019 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Quy hoạch; Nghị định số 58/2023/NĐ-CP ngày 12 tháng 8 năm 2023 của Chính phủ sửa đối, bố sung một số điều của Nghị định số 37/2019/NĐ-CP ngày 07 tháng 5 năm 2019 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Quy hoạch;

Căn cú Nghị định số 137/2013/NĐ-CP ngày 21 tháng 10 năm 2013 của Chính phủ quy định chi tiết thi hành một số điều của Luật Điện lực và Luật sửa đổi, bổ sưng một số thờn và Luật Điện hoạ

Căn cứ Nghị quyết số 81/2023/QH15 ngày 09 tháng 01 năm 2023 của Quốc hội về Quy hoạch tổng thế quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050;

Căn cứ Nghị quyết số 90/NQ-CP ngày 16 tháng 6 năm 2023 của Chính phủ ban hành Chung trình hành đồng của Chính phủ triên khai luậc hiện Nghị quyết số 81/2023/QH15 của Quốc hội về Quy hoạch tổng thể quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tấm nhữ nđần năm 2050 và Kế hoạch thực hiện Quy hoạch tổng thế quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tẩm nhữn đến năm 2050:

Cần cứ Quyết định số 500/QĐ-TTg ngày 15 tháng 5 năm 2023 của Thủ tướng Chính phủ phế đuyết Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tấm nhìn đến năm 2050:

Theo để nghị của Bộ Công Thương tại các Tờ trình số 644/TIr-BCT ngày 2601/2024, Tờ trình số 1345/TIr-BCT ngày 01 tháng 3 năm 2024 về việc Ban hành Kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tâm nhin đến năm 2050.



Lists priority energy investment projects through 2030



Allocation of capacity by region / province through 2030



Lists priority transmission and grid interconnection projects



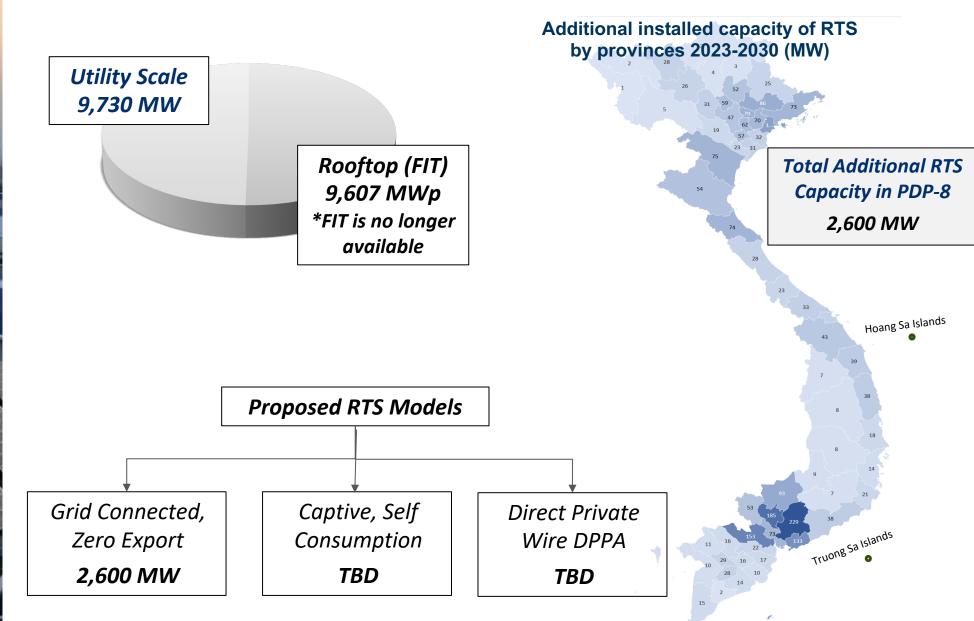
Can be updated or revised during the implementation period



© 2024 Deloitte Consulting LLP



Rooftop Solar (RTS) Market in Vietnam



Direct Power Purchase Agreements

Corporate or Direct Power Purchase Agreements (CPPAs or DPPAs) are long-term contracts under which a consumer agrees to purchase electricity directly from an energy Generating Co. (GENCO)

Benefits of Corporate/Direct PPAs

Low Up-Front Capital Costs

Procure grid-connected RE without having to develop an on-site RE project

GENCOs get long-term certainty on revenue stream + consumers can secure a hedge against electricity price volatility



Long-Term Revenue/
Price Certainty for
Financing

Increased Grid Usage and Reduced Fiscal Impact



CPPAs generally increase revenue to the SMO, and optimize use of grid resources

GENCOs can site RE generation at best locations that balance grid capacity



Decouple Generation and Consumption Locations

(Draft) DPPA in Vietnam



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

Số: /2024/NĐ-CP DU THẢO 2

tháng năm 2024

NGHỊ ĐỊNH

Quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn

Căn cứ Luật Tổ chức Chính phủ ngày 19 tháng 6 năm 2015; Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Tổ chức Chính phủ và Luật Tổ chức chính quyền địa phương ngày 22 tháng 11 năm 2019;

Draft Decree for Public Comment Căn cứ Luật Điện lực ngày 03 tháng 12 năm 2004; Luật sửa đổi, bố

ới khách hàng sử dụng điện lớn.

Chương I

OUY DINH CHUNG

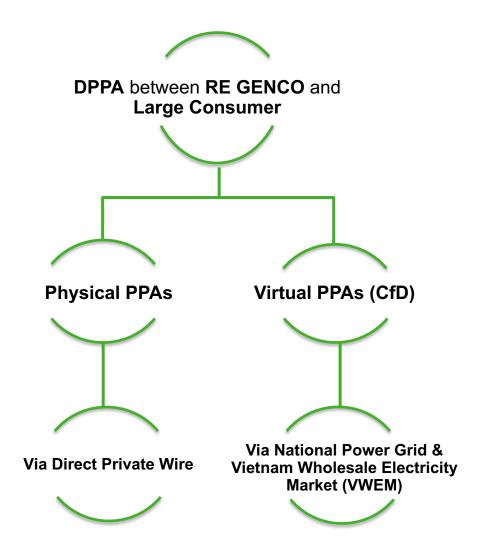
Điều 1. Pham vị điều chính

Nghị định này quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với Khách hàng sử dụng điện lớn qua đường dây riêng và qua lưới điện quốc gia

Điều 2. Đối tượng áp dụng

Nghị định này áp dụng đối với các tổ chức, cá nhân tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dung điện lớn, cu thể như sau:

Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo sở hữu nhà máy điện gió hoặc mặt trời (sau đây viết tắt là Đơn vị phát điện).







RE GENCOs (for Virtual DPPA)

- Grid-connected Wind and Solar
- Installed capacity > 10 MW
- Participate in the VWEM
- <u>Later</u>: expand to other technologies

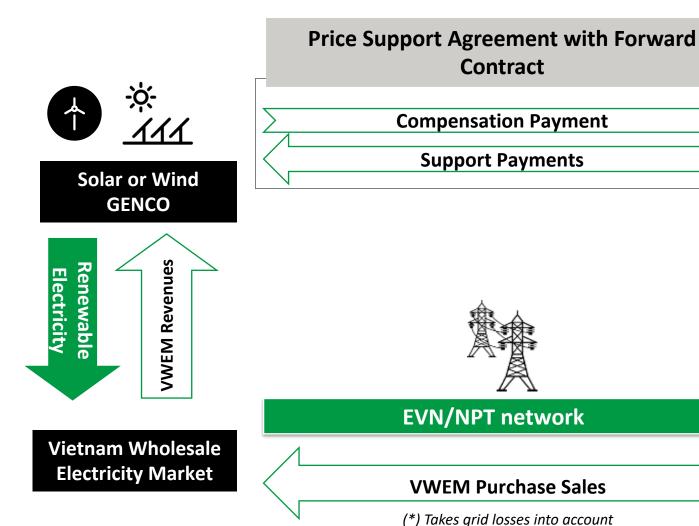


Large Consumer (for Virtual DPPA)

- Connected at 22 kV or higher
- 500,000 kWh / month (average)
- Initial stage: Manufacturing sector
- Later: Other sectors

10 © 2024 Deloitte Consulting LLP

Proposed DPPA Model – Wheeling via national grid (*Not Finalized*)









Power Corporation +

Industrial Park Utility (if applicable)

Charges* =

- Transmission costs +
- Distribution & retail costs +
- SMO costs +
- Auxiliary services costs +
- Price adjustment components for indirect VWEM participants +
- IP distribution costs (if applicable)

Definitions:

EVN = Vietnam Electricity

VWEM = Vietnam Wholesale Electricity Market

NPT = National Power Transmission

11

RECs in Vietnam



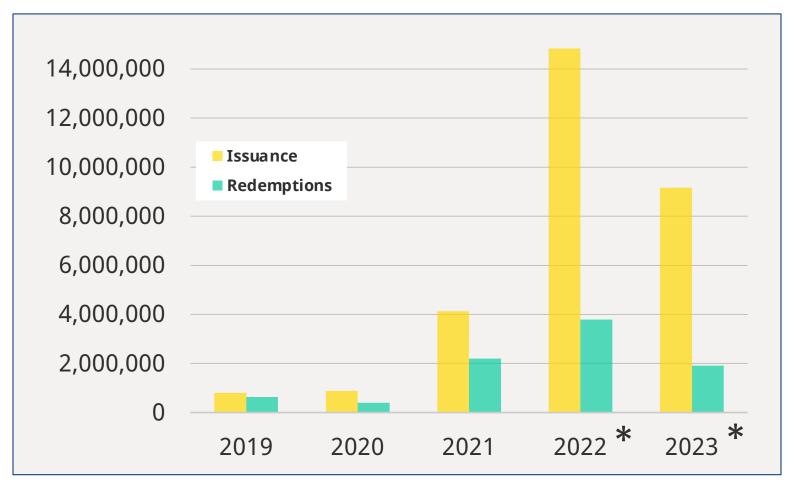
Empowering Electricity Purchasers

- 4300 MW Solar
- 3400 MW Hydropower
- 1000 MW Wind



- 540 MW Utility PV
- 80 MW Solar Serving On-Site Load
- 113 MW Wind
- 180 MW Hydro

I-REC Issuance and Redemption - VN



^{*}Issuance and redemption is ongoing – data will change

Key Takeaways

- PDP-8 and the PDP-8 Implementation Plan set the targets and priorities for near term investment in the Vietnam power sector
- Utility Scale Wind and Rooftop Solar are near term opportunities for RE investment in Vietnam
- Procurement options for corporate purchasing are expected to increase with the DPPA
- Draft DPPA Decree, Draft RTS Regulations, Draft
 Wholesale Electricity Market Rule Updates, and the
 Draft Updated Electricity Law are under public
 review and commenting. These laws are intended to
 open up new RE development in Vietnam
- RECs and Carbon Offsets are available in Vietnam,
 with an evolving policy and regulatory environment



Dami Floating Solar Farm in Binh Thuan Province, Vietnam
Photo credit: USAID V-LEEP II

© 2024 Deloitte Consulting LLP

Deloitte.

Thank You

Jennifer Leisch, jleisch@deloitte.com

This presentation contains general information only and Deloitte is not, by means of this presentation rendering accounting, business, financial, investment, legal, tax, or other professional advice or services. This presentation is not a substitute for such professional advice or services, nor should it be used as a basis for any decision or action that may affect your business. Before making any decision or taking any action that may affect your business, you should consult a qualified professional advisor.

Deloitte shall not be responsible for any loss sustained by any person who relies on this presentation.



Market Spotlight: Vietnam – Corporate Approach to Renewable Energy

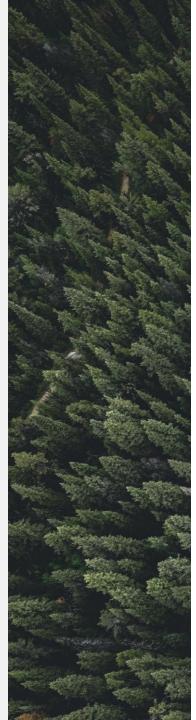
Patricia Latini Associate Director, Global Environmental Commodities Operations Renewable Energy & Carbon Advisory Division - Schneider Electric Sustainability Business

April 29th, 2024



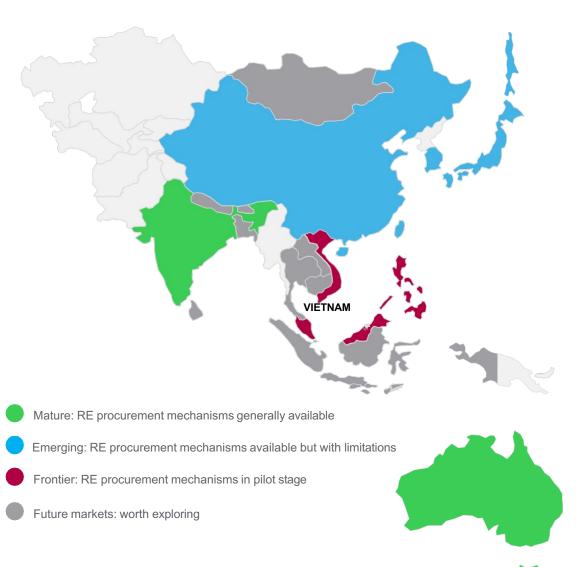


Agenda



- Pilot projects are paving the way to new market rules
- Country Overview
 - Challenges
 - Opportunities
- Summary of Vietnam's Opportunity Matrix
- Why Organizations Source Renewable Energy
- What are corporate companies doing in Vietnam to meet their scope 2 goals?
- Overview of Vietnam's Unbundled EAC Market

Vietnam - Pilot projects are paving the way to new market rules



- APAC is a significant scope 2 and 3 emissions region for corporates and there is strong demand to mitigate their scope 2 and 3 in this region
- APAC is currently under served and it's a high challenging due to overlapping of scope 2 and 3
- Vietnam still does not offer many deal opportunities in terms of PPA and RE procurement mechanisms are still in pilot stage
- Corporate companies are keen on Vietnam's Pilot DPPA Pilot Scheme as it will provide better scalability, flexibility and it will allow greater private sector participation over time
- Corporate sector investment and aligned action to drive renewable energy procurement and industrial decarbonization will be critical to guiding economic growth and supporting clean energy transition in Vietnam



Country Overview - Challenges

- Slow policy changes (e.g. Pilot Offsite DPPA mechanism under development for over six years)
- Centralized monopolistic power market
- Grid transmission and distribution challenges exposure to grid curtailment (blackouts and major power outages)
- Policy and regulatory barriers local renewable energy sector faces policy and regulatory risks that limit the economic viability of current projects and constrain the country's potential to meet its emission reduction and net zero goals
- Project approval and permits issue policy gaps that include permitting challenges as well as:
 - lack of a net-metering mechanism for on-site solar (physical PPA)
 - lack of implementable off-site renewable energy procurement options (off-site DPPA)
 - lack of clarity for battery energy storage and emerging solutions
- Lack of clarity on pricing
- Lack of a clear long-term vision
- Landlord-tenant barriers
- Bankability troubles

Country Overview - Opportunities

- Growing and dynamic economy
- Renewable energy resource high potential for wind and solar
- Local government established emissions reduction goals and power development net zero scenario goal by 2050 and a pledge for no new coal power plants after 2030 & plans-to scale its energy generation capacity
- Local centralized energy market is in the process of being liberalized, it will allow greater private sector participation over time
- Comprehensive ecosystem of renewable energy project developers
- High electricity demand from corporate sector 10% to 12% expected growth per year over the next decade
- Financial PPA (VPPA) regulation in progress
- Financial PPA (VPPA) Market will be open in 2024
- By 2030, 13 GW of RE must come from solar and 28 GW from wind

Summary of Vietnam's Opportunity Matrix

	Option	Availability	Indicative Pricing	Indicative Savings / Cost	Scope 2 Emissions Avoided	Recommendation
	Onsite Solar (Physical PPA)	High	Depends on project specifics	Short/Medium payback period expected	Typically, 5-20% of a site's emissions.	Potentially Recommended - Feasibility study/ RFP required
	Offsite PPA (DPPA)	Low	N/A	N/A	N/A	Not Recommended – not available outside of pilot program. Monitor this market.
\Diamond	EACs	High	\$0.50-1.20	Each EAC purchased comes at a cost	Up to 100% may be possible	Highly Recommended – the cheapest option in the market
Ħ	Green Tariff	N/A	N/A	N/A	N/A	Not Recommended – Not Available

Past performance is not indicative of future results. Hypothetical performance results have many inherent limitations. No representation is being made that any program will or is likely to achieve profits or losses similar to those shown. Swaps, futures and options trading involve significant risk of loss and may not be suitable for everyone.

Therefore, carefully consider whether such trading is suitable for you in light of your financial condition.



Why Organizations Source Renewable Energy



Make/save money while achieving environmental goals, tax advantages of incentives & subsidies



Stated public goals related to sustainability and/or renewable energy including (but not limited to); Carbon Neutrality, SBTi, NetZero, RE100, % targets, etc.



™ MANAGE POWER/REC **PRICES**

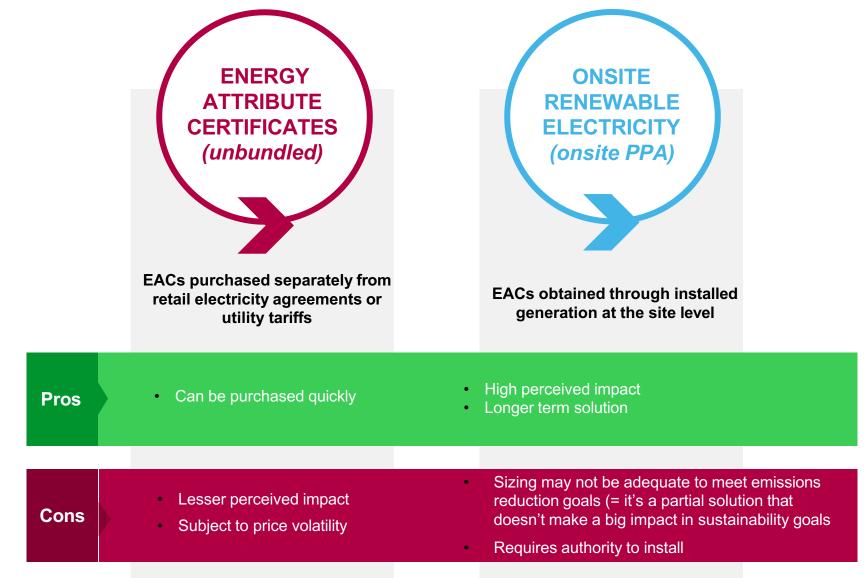
Hedge existing short position, secure fixed price at a discount, mitigate risk of future electricity and **EAC/REC** cost increases



Increasing stakeholder pressures: customers, investors, value chain partners, employees, competitors. Reduce impact & climate risk, stated environmental goals



What are corporate companies doing in Vietnam to meet their scope 2 goals?



Overview of Vietnam's Unbundled EAC Market

Available EAC type	I-REC and TIGR, with I-RECs being more common			
Profile of RE plants	Commissioning Date of the plants from where the unbundled EACs are coming from is 2009 or later, which aligns with corporations following RE100 best practices and that report to CDP			
Predominant technology types	1) Solar 2) Large hydro 3) Small hydro 4) Wind			
EAC supply availability	Expected to rise with the country's RE plan to generate more power from renewable sources			
National EAC system	Current no legislation regulating the EAC market or local national system, but Vietnam issues I-RECs and TIGRs			
Most issued EAC tech	According to I-REC Track Foundation's 2023 Statistics Report, solar is the most issued technology followed by hydro			
Price range	approx. 0.50-1.20 USD/MWh for calendar 2024 (note: prices vary according to generation period, technology and volume)			

EACs (I-RECs and TIGRs in Vietnam's case) are practical tools used by companies to meet their sustainability goals in relation to emissions reduction. Key benefits for businesses using I-RECs or TIGRs:

- Reduces company's Scope 2 emissions with an established, accepted and cost-effective initiative
- Enables companies to choose to use RE, and which specific renewable energy power plant to support
- Achieves sustainability goals, in compliance with different frameworks and NGOs – e.g. RE100, CDP, SBTi, GHG Protocol etc

Questions & Answers



Reach Out



Email me at patricia.latini@se.com





Monday, 29 April 2:30-3:00 PM



SINGAPORE

