



OTROS
DOCUMENTOS

2024



Plan de Acción Nacional de Desarrollo Energético VIII (PIP)

Oficina Económica y Comercial
de la Embajada de España en Ciudad de Ho Chi Minh

Este documento tiene carácter exclusivamente informativo y su contenido no podrá ser invocado en apoyo de ninguna reclamación o recurso.

ICEX España Exportación e Inversiones no asume la responsabilidad de la información, opinión o acción basada en dicho contenido, con independencia de que haya realizado todos los esfuerzos posibles para asegurar la exactitud de la información que contienen sus páginas.



OTROS
DOCUMENTOS

31 de mayo de 2024
Ciudad de Ho Chi Minh

Este estudio ha sido realizado por
Raúl Claver Sanz

Bajo la supervisión de la Oficina Económica y Comercial
de la Embajada de España en la Ciudad de Ho Chi Minh

<http://vietnam.oficinascomerciales.es/>

Editado por ICEX España Exportación e Inversiones, E.P.E.

NIPO: 224240096



Índice

1. Resumen Ejecutivo	4
2. Finalidad y Requisitos	5
3. Fuentes de energía	7
4. Otros tipos de fuentes de energía	11
5. Programas de desarrollo energético	12
6. Asignación de Responsabilidades	15
6.1. Ministerio de Industria y Comercio	15
6.2. Ministerio de Planificación e Inversión	16
6.3. Ministerio de Hacienda	17
6.4. El Banco del Estado, Otros Ministerios y El Comité de Gestión del Capital del Estado con las empresas	17
6.5. Comités Populares de provincias y ciudades centralizadas	17
6.6. EVN (Vietnam Electricidad)	18
6.7. Grupo de Petróleo y Gas de Vietnam	18
6.8. Vietnam Coal	18

1. Resumen Ejecutivo

El 1 de abril de 2024, el Primer Ministro emitió la **Decisión 262/QĐ-TTg** para poner en marcha el Plan de Aplicación Nacional de Desarrollo Energético VIII (PIP) de 2021 a 2030, con visión a 2050. De conformidad con la **Decisión N.º 500/QĐ-TTg**¹ de fecha 15 de mayo de 2023 del Primer Ministro por la que se aprobó el Plan Nacional de Desarrollo de la Electricidad (PDP VIII) para el periodo estipulado, este Plan de Aplicación busca alcanzar la consecución de determinados objetivos:

- El PIP asigna acciones y responsabilidades específicas a distintos ministerios del Gobierno. Estos ministerios trabajarán juntos para poner en marcha el PDP VIII de aquí a 2050.
- Los objetivos de capacidad total para las principales fuentes de energía se mantienen sin cambios respecto al PDP VIII en el PIP.
 - Sin embargo, el plan incluye detalles más específicos. Enumera los años de funcionamiento previstos para cada proyecto energético relevante, en lugar de limitarse a un rango general como en el PDP VIII. Además, detalla el progreso actual en la finalización de cada proyecto.

Con ello, el PIP pretende hacer énfasis en la especificación y cumplimentación del plan motriz, PDP VIII, en lo que respecta a la gestión energética en Vietnam, prevaleciendo los objetivos de la seguridad energética nacional, respondiendo a las exigencias del desarrollo económico y social, así como el de la industrialización y modernización del país.

Adicionalmente, el PIP recoge un conjunto de listados de los principales proyectos de transmisión de energía y conexión a la red a escala regional, haciendo un especial hincapié en la elaboración de los programas de desarrollo energético lanzados sobre los entornos rural, montañoso e insular, así como del ecosistema industrial y de servicios sobre energías renovables. La asignación del listado de proyectos prioritarios es mucho más concreta, así como las necesidades demandadas en cuestión del uso del suelo y capital de inversión con objetivo 2030.

¹ Acudir al documento del PDP VIII. A petición del Ministerio de Industria y Comercio en las Presentaciones **No. 644/TTr-BCT** de fecha 26 de enero de 2024, Presentación **No. 1345/TTr-BCT** de fecha 01 de marzo de 2024 sobre la promulgación del Plan para la aplicación del Plan Nacional de Desarrollo de la Electricidad para el período 2021 - 2030, visión a 2050.

2. Finalidad y Requisitos

El Plan de Aplicación Nacional de Desarrollo Energético VIII (PIP) se ha emitido con el propósito de seguir de cerca los objetivos y orientaciones del Plan Nacional de Desarrollo Energético VIII (PDP VIII), concretando las tareas asignadas en la **Decisión n.º 500/QĐ-TTg** del Primer Ministro.

El PIP debe garantizar el desarrollo de fuentes de energías equilibradas por región, con el fin de equilibrar la oferta y demanda dentro de cada una, garantizar la viabilidad, la sincronización y la flexibilidad en el desarrollo de fuentes de energía de acuerdo con el contexto y los recursos que posee el país. Del mismo modo, debe especificar el progreso y los recursos para la implementación de proyectos prioritarios sobre la finalización de políticas, leyes, fortalecimiento de la capacidad científica y tecnológica del sector eléctrico durante el periodo de planificación.

Con el objetivo de movilizar al máximo los recursos y la participación de los sectores económicos para el desarrollo de la electricidad en Vietnam, el PIP especifica la lista y el progreso de los proyectos importantes de fuentes y redes eléctricas, así como las prioridades del propio sector. También incluye entre estos, el listado y progreso de los proyectos de energías renovables (pequeñas centrales hidroeléctricas, energía eólica terrestre, energía de biomasa, electricidad producida a través de basura, etc.) para cada localidad hasta 2025. Adicionalmente, el lanzamiento del PIP supone un mecanismo de garantía para el cumplimiento, la sucesión y la sincronización con los planes sectoriales aprobados, así como con los planes de ejecución del Plan Nacional, asegurando de esta manera la coherencia y la consistencia en la ejecución, sin perder el foco en la evolución de la demanda de electricidad esperada en Vietnam con el objetivo 2050.

TABLA 1. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA DE ELECTRICIDAD EN VIETNAM.

Millones de kWh

	2025	2030	2050
Electricidad Comercial	335.000 millones kWh	505.200 millones kWh	1.114.4100-1.254.600 millones kWh
Electricidad Producida e importada	378.300 millones kWh	567.000 millones kWh	1.224.300-1.378.700 millones kWh
Capacidad máxima del sistema eléctrico	59.318 millones kWh	90.512 millones kWh	185.187-208.555 millones kWh

Fuente: Decisión N.º 500/QĐ-TTg.



En base a estos objetivos más específicos, el PIP pretende desarrollar una hoja de ruta para la aplicación efectiva de los planes/proyectos que cumplan los objetivos establecidos en el plan maestro, PDP VIII, y satisfacer los índices de demanda anteriormente expuestos en favor del desarrollo socioeconómico de cada periodo.

La directriz principal del PIP es lograr la implementación de una transición energética de los combustibles fósiles a fuentes de energía nuevas y renovables para reducir la contaminación medioambiental, reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, contribuir a los objetivos comprometidos en el marco de la Contribución Determinada a Nivel Nacional y el objetivo de Vietnam de cero emisiones netas para 2050. Para ello, el Plan de Acción también recoge todos aquellos instrumentos y mecanismos que permitan identificar soluciones para atraer inversiones en el desarrollo de la electricidad en el marco del Plan Energético VIII durante el período de planificación; orientar a los ministerios, departamentos y comités populares de las provincias y ciudades centrales en la coordinación con el Ministerio de Industria y Comercio y las unidades relacionadas para aplicar eficazmente el Plan Maestro de Electricidad VIII.

3. Fuentes de energía

El PIP preserva las capacidades estipuladas en el PDP VIII, manteniendo el enfoque en explotar y utilizar eficazmente los recursos energéticos nacionales, con el objetivo de alcanzar un sistema de utilización eficiente de la energía. La apuesta por el desarrollo de las energías renovables continúa siendo clara y determina la dirección a seguir en este PIP, en el que, a diferencia del plan maestro, las capacidades establecidas se encuentran detalladas más específicamente y no recurren al rango general en el que aparecían en su antecesor, de la misma manera que se detalla el progreso actual en la finalización de cada proyecto, y se establecen las capacidades para cada región.

La distribución por región para cada una de las fuentes de energía queda de la siguiente manera, según la proyección considerada.

TABLA 2. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA EÓLICA MARINA EN VIETNAM, 2023 – 2030

En Megavatios (MW)

Región	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	2.500
Región Centro – Norte	0
Región Central – Central	500
Región Tierras Altas	0
Región Central – Sur	2.000
Región Sur	1.000
Total Capacidad	6.000

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.

TABLA 3. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA EÓLICA TERRESTRE EN VIETNAM, 2023 – 2030

En Megavatios (MW)

Región	2022 Capacidad acumulada (MW)	2030 Capacidad acumulada (MW)	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	0	3.816	3.816



Región Centro – Norte	252	2.200	1.948
Región Central – Central	671	1.900	1.229
Región Tierras Altas	1039	4.101	3.062
Región Central – Sur	944	3.065	2.121
Región Sur	1080	6.800	5.720
Total Capacidad	3.986	21.880	17.894

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.

TABLA 4. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA HIDROELÉCTRICA EN VIETNAM, 2023 – 2030

En Megavatios (MW)

Región	2022 Capacidad acumulada (MW)	2030 Capacidad acumulada (MW)	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	2.881	5.500	2.619
Región Centro – Norte	412	638	226
Región Central – Central	614	1.190	576
Región Tierras Altas	799	1.408	609
Región Central – Sur	511	863	352
Región Sur	61	141	80
Total Capacidad	5.278	9.740	4.462

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.

TABLA 5. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA DE BIOMASA EN VIETNAM, 2023 – 2030

En Megavatios (MW)

Región	2022 Capacidad acumulada (MW)	2030 Capacidad acumulada (MW)	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	34	468	434
Región Centro – Norte	0	40	40
Región Central – Central	0	6	6
Región Tierras Altas	118	123	5



Región Central – Sur	121	150	29
Región Sur	49	301	252
Total Capacidad	322	1.088	766

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.

TABLA 6. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA PRODUCIDA POR BASURA EN VIETNAM, 2023 – 2030*En Megavatios (MW)*

Región	2022 Capacidad acumulada (MW)	2030 Capacidad acumulada (MW)	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	62	486	424
Región Centro – Norte	0	127	127
Región Central – Central	0	60	60
Región Tierras Altas	0	21	21
Región Central – Sur	0	66	66
Región Sur	8	422,1	414,1
Total Capacidad	70	1.182	1.112

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.

TABLA 7. PROYECCIONES SOBRE LA CAPACIDAD TOTAL DE LA ENERGÍA SOLAR EN VIETNAM, 2023 – 2030*En Megavatios (MW)*

Región	2023-2030 Capacidad adicional (MW)
Región Norte	927
Región Centro – Norte	231
Región Central – Central	168
Región Tierras Altas	32
Región Central – Sur	136
Región Sur	1.109
Total Capacidad	2.600

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.



El PIP no incluye la capacidad de baterías de almacenamiento del sistema eléctrico, aunque sí que estipula como prioritario el desarrollo de proyectos de centrales de energía renovable combinados con la inversión en estas baterías de almacenamiento. La capacidad total de las baterías de almacenamiento es de **300 MW**.



4. Otros tipos de fuentes de energía

En el PIP igualmente está previsto desarrollar 300 MW de fuentes de energía flexibles. Una de las prioridades es potenciar el desarrollo en zonas donde es probable que falte capacidad, gracias al aprovechamiento de la infraestructura de red existente.

Se prevé importar unos 5.000 MW de electricidad de Laos², que pueden aumentarse a 8.000 MW cuando se den condiciones favorables con precios razonables de la electricidad para aprovechar el potencial de exportación de energía de Laos, tal y como se especificó en el PDP VIII.

A diferencia del PDP VIII, el PIP también incluye un apartado en el que determina las fuentes de energía renovable destinadas a la exportación y la producción de nuevas energías, teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

- Los lugares con potencial para exportar electricidad al extranjero son las regiones Central y Sur. El rango de exportación es de 5.000 MW a 10.000 MW cuando haya proyectos viables, a cargo de las decisiones por parte del Ministerio de Industria y Comercio.
- Utilizar energías renovables para producir nuevos tipos de energía (como hidrógeno verde, amoníaco verde) para la demanda interna y la exportación. Priorizar el desarrollo en zonas con buen potencial de energías renovables, infraestructuras de red favorables. La escala de desarrollo se esfuerza por alcanzar los 5.000 MW (principalmente energía eólica marina). La capacidad de las fuentes de energía renovables para producir esta nueva categoría catalogada como “nueva energía” no se incluye en la estructura de fuentes de energía suministradas a cargo del sistema eléctrico nacional.

² El estudio y decisión de las políticas de importación y planes de redes eléctricas será específico a cada proyecto.

5. Programas de desarrollo energético

El PIP incluye una serie de programas de desarrollo energético con el propósito de garantizar el suministro de electricidad, sobre todo en aquellas regiones del país que presentan una mayor dificultad en el acceso. El Plan de Acción determina objetivos específicos de estos planes de desarrollo sobre las zonas rurales, montañosas e insulares, entre los que incluye igualmente para cada uno de ellos, un listado de provincias/proyectos concretos.

El PIP establece estos programas de desarrollo energético como instrumento para canalizar el suministro de electricidad de la red nacional con el objetivo de alcanzar un número estipulado de hogares. La ratio establecida pretende lograr la transmisión a unos 911.400 hogares (de los cuales, unos 160.000 hogares no tienen electricidad y 751.400 necesitan renovación) de 14.676 municipios ubicados en un total de 43 provincias³, la superficie restante es de 2.024 municipios.

En cuanto, al suministro establecido para las estaciones de bombeo, se espera alcanzar una ratio de abastecimiento de 2.478 estaciones de bombeo pequeñas y medianas a lo largo de 13 provincias situadas en la región del delta del Mekong, en las provincias y ciudades de Ben Tre, Tra Vinh, An Giang, Kien Giang, Can Tho, Bac Lieu, Soc Trang, Long An, Tien Giang, Vinh Long, Dong Thap, Hau Giang, Ca Mau, junto con el suministro de electricidad a la población. Por último, el PIP pretende lograr el suministro de electricidad a la red nacional o fuentes de energía renovables a las regiones insulares: Isla de Con Co, provincia de Quang Tri; Isla de Tho Chau, provincia de An Son - Nam Du Kien Giang; distrito insular de Con Dao, provincia de Ba Ria - Vung Tau.

Por otro lado, con respecto a la demanda de capital de inversión necesaria, el Plan de Acción del Plan Nacional de Desarrollo Energéticos (PDP VIII) estima una cantidad de inversión pública destinada a proyectos prioritarios para la finalización de políticas legales y fortalecimiento de la capacidad del sector eléctrico de unos 50.000 millones de VND.

³ Dien Bien City, Lao Cai, Yen Bai, Ha Giang, Bac Giang, Son La, Hoa Binh, Tuyen Quang, Thai Nguyen, Thanh Hoa, Ha Tinh, Quang Binh, Quang Nam, Quang Ngai, Kon Tum, Dak Nong, Dak Lak, Bac Lieu, An Giang, Can Tho, Cao Bang, Lai Chau, Bac Kan, Lang Son, Nghe An, Thua Thien - Hue, Binh Dinh, Phu Yen, Gia Lai, Lam Dong, Binh Thuan, Binh Phuoc, Tay Ninh, Ben Tre, Tra Vinh, Kien Giang, Soc Trang, Long An, Tien Giang, Vinh Long, Dong Thap, Hau Giang, Ca Mau.

En cuanto a los programas de desarrollo energético, la demanda de capital de inversión para el programa de suministro eléctrico rural en zonas montañosas e insulares incluye una inversión pública de unos 29.779 MMVND. El último saldo registrado es de unos 8.915,6 MMVND (lo que representa únicamente el 30 % de la inversión pública que se pretende alcanzar), de los cuales, la procedencia de este capital proviene en un total de 7.351.9 MMVND del presupuesto central y los 1.563,7 MMVND restantes de la acción conjunto entra capital local y EVN. Por otro lado, el capital no equilibrado asciende a unos 20.857 MMVND (lo que supone el 70 % de la inversión pública objetivo)

Todo el capital de inversión destinado a los proyectos de inversión en fuentes de energía y redes de transmisión utiliza fuentes de capital distintas de la inversión pública. El capital de inversión total se estima en 3.223 billones de VND (equivalentes a 134.700 millones de USD), de los cuales la inversión, en la parte de, fuentes de energía, es de unos 2.866,5 billones de VND (119.800 millones de USD) y la inversión, en la parte de, red de transmisión es de unos 356,5 billones de VND (14.900 millones de USD).

TABLA 8. CAPITAL DE INVERSIÓN, PROGRAMAS DE DESARROLLO ENERGÉTICO, VIETNAM, PIP

En billones de VND y Unidades

Programas de Desarrollo	Capital Demandado (Bill VND)	Objetivo					Masa	
		Hogares	Municipios	Provincias	Estaciones	Subestaciones	Línea Medio Voltaje (km)	Línea de Bajo Voltaje (km)
Suministro eléctrico zonas montañosas y rurales	22.756	906.600	14.640	43	2.478	14.454	14.190	24.391
Suministro eléctrico insular	6.925	4.800	7	13	-	19	144	9
Restante	97	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.



TABLA 9. CAPITAL DE INVERSIÓN POR PERIODO EN VIETNAM, PIP

En Billones de VND (y en Mil millones de USD)

	2021-2025	2026-2030
Fuentes de Energía	1.150,9 (48.100 \$)	1.715,6 (71.700 \$)
Red de transmisión eléctrica	215,3 (9.000 \$)	141,2 (5.900 \$)
TOTAL	1.336,2 (57.100 \$)	1.856,7 (77.600 \$)

Fuente: Decisión 262/QĐ-TTg.



6. Asignación de Responsabilidades

El PDP VIII asignaba al Ministerio de Industria y Comercio como el principal organismo responsable para el desarrollo energético del país. Sin embargo, el PIP resulta mucho más específico en las funciones y responsabilidades correspondientes a este organismo, del mismo modo, que asigna acciones y responsabilidades específicas a los distintos ministerios del Gobierno, los cuales, también adquieren cierto grado de responsabilidad en la ejecución del Plan de Acción.

6.1. Ministerio de Industria y Comercio

- Asumir la plena responsabilidad ante la ley y ante el Primer Ministro por el contenido de las propuestas y recomendaciones para la aprobación del PIP, en base al contenido del PDP VIII.
- Comunicar y difundir la información sobre el PIP para el período 2021-2030 con visión a 2050 a las localidades, organismos competentes, organizaciones, inversores y socios de desarrollo nacionales e internacionales.
- Asumir la responsabilidad principal y coordinar con los ministerios y sectores la aplicación efectiva del PIP.
- Asumir la responsabilidad principal y coordinar con los ministerios, sectores y localidades la modificación de las disposiciones de la Ley de Uso Económico y Eficiente de la Energía.
- Asumir la responsabilidad y coordinar con los ministerios, sectores y localidades el perfeccionamiento del mecanismo de gestión del precio de la electricidad de acuerdo con el mecanismo de mercado regulado del Estado, para su presentación a las autoridades competentes para la promulgación de marcos de precios, incluyendo para los diversos tipos de fuentes de energía importadas de Laos.

- Asumir la responsabilidad principal y coordinarse con los ministerios, sectores y localidades en la investigación y promulgación de reglamentos sobre el control estricto del progreso de los proyectos de fuentes y redes de energía.
- Presidir, estudiar y elaborar informes sobre las dificultades encontradas durante la aplicación del Plan de Planificación Energética VIII.
- Coordinar con los Comités Populares de las localidades con proyectos de energía solar y proyectos de energía de gas natural y GNL, con el objetivo de garantizar la puesta en funcionamiento en el plazo previsto.
- Anualmente, llevar a cabo la coordinación con las localidades para revisar e informar sobre el desarrollo eléctrico y proponer una lista de proyectos para sustituir los proyectos atrasados.
- Asumir la responsabilidad principal y coordinarse con las localidades en la revisión de la capacidad eléctrica faltante para completar la lista de proyectos de desarrollo para su aprobación antes del 30 de abril de 2024.

6.2. Ministerio de Planificación e Inversión

- Estudiar y proponer a la autoridad la promulgación de reglamentos sobre la competencia para decidir las políticas de inversión en proyectos de energía eólica marina, que incluyen la producción de hidrógeno/amoniaco y proyectos de exportación.
- Coordinarse en la construcción de un mecanismo de licitación abierto y transparente para seleccionar inversores que ejecuten proyectos de energía, orientando a las localidades.
- Estudiar y modificar la Ley de Planificación en el proceso de desarrollo de la electricidad.

6.3. Ministerio de Hacienda

- Coordinar con el Ministerio de Industria y Comercio la formulación de políticas sobre los precios de la electricidad de acuerdo con los mecanismos del mercado.
- Cooperar con el Ministerio de Industria y Comercio en la investigación, formulación y promulgación o presentación a las autoridades competentes de mecanismos financieros, mecanismos de precios de la electricidad y mecanismos de incentivos para apoyar la aplicación.

6.4. El Banco del Estado, Otros Ministerios y El Comité de Gestión del Capital del Estado con las empresas

Desempeñar todas las funciones, tareas y competencias para aplicar en la fecha prevista los proyectos del PIP para garantizar el calendario de conformidad con las disposiciones de la ley.

6.5. Comités Populares de provincias y ciudades centralizadas

- Los Presidentes de los Comités Populares de las provincias y ciudades centralizadas asumirán la plena responsabilidad ante la ley y ante el Primer Ministro de la veracidad y exactitud de la información, datos y contenidos propuestos para los proyectos de energías renovables en cada localidad.
- Revisar la planificación provincial para el periodo 2021-2030, con visión a 2050 para asegurar la coherencia y sincronización del PIP. Coordinar con el Ministerio de Industria y Comercio y los ministerios y organismos pertinentes la organización de la ejecución del PIP. Organizar la selección de los inversores de los proyectos de energía de acuerdo con las disposiciones de la ley. Asignar fondos de tierras para el desarrollo de obras eléctricas de acuerdo con la ley.
- Consultar al Ministerio de Industria y Comercio los proyectos de fuentes de energía no incluidos en la lista de proyectos importantes y prioritarios. Revisar y completar el suministro/suministro de datos y proponer proyectos de fuentes de energía de acuerdo con los criterios del PIP.



6.6. EVN (Vietnam Electricidad)

- Revisar y evaluar periódicamente el equilibrio entre oferta y demanda de electricidad, así como el estado de funcionamiento de los sistemas eléctricos nacionales y regionales para garantizar y utilizar el sistema de suministro eléctrico de una forma segura, estable y eficaz para evitar la falta de energía.
- Ejecutar según el calendario previsto los proyectos de fuentes de energía/redes de transmisión de acuerdo con las tareas asignadas, asignando una mayor prioridad a la implantación de soluciones encaminadas a la innovación en la gestión empresarial y eficiencia.

6.7. Grupo de Petróleo y Gas de Vietnam

- Potenciar la búsqueda y explotación de fuentes de gas nacionales con el objetivo de abastecer la generación de electricidad, de acuerdo con la demanda de carga eléctrica.
- Conectar los sistemas de gas nacionales y regionales para importar gas natural y GNL, para poder garantizar fuentes de gas para las centrales eléctricas, y así poder ejecutar en tiempo y forma los proyectos energéticos asignados.

6.8. Vietnam Coal

- Garantizar el suministro de carbón para la generación de electricidad de acuerdo con la hoja de ruta de la transición energética.



Si desea conocer todos los servicios que ofrece ICEX España Exportación e Inversiones para impulsar la internacionalización de su empresa contacte con:

Ventana Global

913 497 100 (L-J 9 a 17 h; V 9 a 15 h)

informacion@icex.es

Para buscar más información sobre mercados exteriores [siga el enlace](#)

www.icex.es

