

Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional.
Anexo Técnico HO-L1039
Integración Regional

El presente anexo sintetiza los principales argumentos que validan la clasificación de la operación dentro de una de las prioridades sectoriales del Noveno Aumento General de Recursos. Específicamente el programa se clasifica como uno de integración regional toda vez que el mismo apoya una iniciativa del Gobierno de Honduras con impactos sobre la cooperación y la integración regional.

Criterios Generales

El programa cumple con los criterios de integración regional establecidos en el documento “Lineamientos para la Clasificación de las Prioridades del Programa de Financiamiento” (GN-2650), debido principalmente a que las actividades propuestas cumplen con los siguientes criterios:

- Focalización Multinacional. El programa contribuirá directamente a una mayor inserción del sistema eléctrico de Honduras en el sistema eléctrico regional de Centro América (SIEPAC).
- Adicionalidad. El programa pretende impulsar la integración regional incrementando la participación del sector eléctrico nacional en el Mercado Eléctrico Regional.
- Subsidiaridad. El programa apoyará la creación de la Unidad de Comercialización y Transacciones Eléctricas en el Centro de Control para facilitar e impulsar la compra y venta de energía en el mercado eléctrico regional.

Importancia del Proyecto dentro del Contexto Regional

De acuerdo con la ruta del trazado de la línea de transmisión del SIEPAC¹, en Honduras existen dos tramos de conexión: (i) en el sur: un tramo de 114 Kms que inicia en la frontera con Nicaragua, pasa por la sub-estación Aguacaliente (Honduras), y llega a la frontera con El Salvador. (ii) en el noroccidente: un tramo de 155 Kms que inicia en la Torre T en Honduras (a 13 Kms de Rio Lindo), pasa por la Sub-estación Buenaventura, y llega a la frontera con Guatemala. (ver Mapa)

La importancia técnica del proyecto: El Programa prevé la construcción de la sub-estación La Entrada (50 MVA a 230/34.5 kV) en el tramo del sector noroccidental. Esta subestación se considera de vital importancia para cerrar el enlace entre el SIEPAC y la red de transmisión de Honduras, permitiendo normalizar la operación comercial entre Guatemala y Honduras, incluyendo transacciones de energía eléctrica con el resto de los países de Centro América.

¹ Empresa Propietaria de la RED (EPR).



La importancia institucional del proyecto: Para complementar la integración de Honduras al mercado regional de electricidad, el Programa incluye, además, la creación de la Unidad de Comercialización y Transacciones Eléctricas. Si bien es cierto que una Unidad de Comercialización no era necesaria cuando el sistema eléctrico de Honduras funcionaba de manera aislada, también es cierto que ahora, bajo un entorno de operación dentro de un mercado regional, dicha Unidad se hace necesaria para armonizar los arreglos institucionales de Honduras con el resto de los sistemas eléctricos de la región.

La importancia de la sostenibilidad del proyecto: En un mercado regional de energía, la fortaleza técnica y financiera de las empresas se considera un requisito fundamental para asegurar la sostenibilidad del mercado y maximizar los beneficios para cada una de las partes. Con este objetivo, el Programa prevé el fortalecimiento de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), en tres áreas: financiera, comercial y técnica.

Ámbito Específico

El Programa clasifica dentro de los dos ámbitos principales definidos en el documento GN-2650: “Infraestructura” y “Fortalecimiento Institucional y Desarrollo de la Capacidad”.

De una parte, el Programa incluye obras físicas de infraestructura para lograr la integración física de la red de transmisión de Honduras con la red del SIEPAC y, de otra parte, el Programa apoya actividades relacionadas con el fortalecimiento institucional de la ENEE, los cuales son requisitos esenciales para facilitar y garantizar la sostenibilidad de las transacciones de energía de Honduras en el mercado eléctrico regional.

Tipo de Calificación

En adición a la justificación anterior, y con base en el Anexo 2 del documento GN-2650, el programa califica de manera automática dentro de las prioridades del programa de financiamiento del Banco, bajo el código EN-INT: Integración Energética² (ver Tabla).

Anexo 2 Códigos de subsectores que califican automáticamente para las prioridades del programa de financiamiento

Código Sectorial	Código subsectorial en la propuesta	Nombre de la nueva propuesta	Descripción en la nueva propuesta	Cumplimiento de lo dispuesto en el aumento general de recursos (A, C)					
				2. Pobreza + Equidad	3. CC+ES+SA	4. Cooperación + Integración	3a. Mitig CC	3b. Adapt CC	3c. Ener sost
EN	EN-INT	Integración Energética	Actividades que contribuyen a una mayor eficiencia y seguridad energética mediante la integración física de las redes eléctricas, la armonización regulatoria de los mercados energéticos regionales y el desarrollo de la capacidad regional de generación.			A			

². Descripción: Actividades que contribuyen a una mayor eficiencia y seguridad energética mediante la integración física de las redes eléctricas, la armonización regulatoria de los mercados energéticos regionales y el desarrollo de la capacidad de generación.