**APOYO A LA INTEGRACIÓN DE HONDURAS AL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL HO-L1039**

Anexo Técnico del Financiamiento Complementario HO-G1006

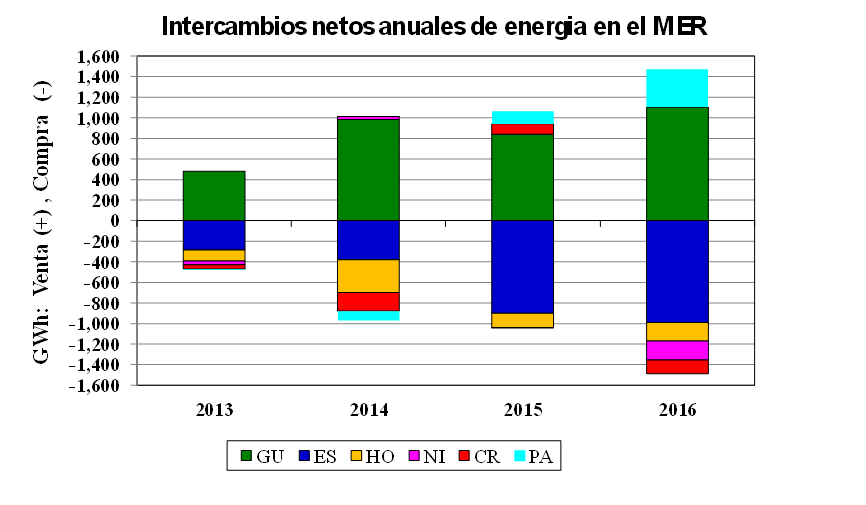
Integración Regional

1. **Resumen Ejecutivo**
   1. El Programa de Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (HO-L1039) (3103/BL-HO) fue aprobado por el Directorio Ejecutivo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) el 4 de diciembre de 2013. El objetivo general del Programa es apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del Sistema de Interconexión Eléctrica para los países de América Central (SIEPAC), y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras que le permita una participación efectiva en el Mercado Eléctrico Regional (MER). Al 3 de mayo de 2017, se han desembolsado US$20,9 millones correspondientes al 91,15% de los recursos del préstamo.
   2. La operación de Financiamiento Complementario HO-G1006, busca incrementar en US$7 millones, los recursos de financiamiento del HO-L1039, con el fin de financiar dos nuevas subestaciones de transmisión, bajo el Componente I del Programa, las cuales permitirán fortalecer el Sistema de Transmisión Regional.
   3. El Financiamiento Complementario HO-G1006, al igual que el Programa HO-L1039, contribuyen a la Estrategia de Integración Regional mediante los criterios de: (i) ***Focalización multinacional***- En línea con los objetivos del SIEPAC, el Componente II financia el desarrollo de infraestructura que contribuye a la internacionalización del sector eléctrico con impactos transfronterizos; y (ii) ***Adicionalidad regional***- Incorpora objetivos internacionales y/o de cooperación regional (SIEPAC).
2. **Introducción**
   1. En el marco de la estrategia sectorial del BID, que apoya la Competitividad Global y Regional para la Integración (GN-2565-4), el presente anexo explica los argumentos técnicos por los cuales el Financiamiento Complementario (HO-G1006) a la operación “Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (HO-L1039)” se alinea estratégicamente con el Desafío Integración Económica de la Estrategia Institucional Actualizada del Banco (GN-2828).
   2. El presente anexo se estructura en tres secciones: (i) Antecedentes del proyecto, para su análisis desde la perspectiva de integración regional; (ii) Aspectos considerados para la clasificación de la operación como una actuación de integración regional; (iii) Validación de los criterios de clasificación de la operación de acuerdo a lo estipulado en los Lineamientos para la Clasificación de Prioridades en el Programa de Financiamiento, conforme las guías GN-2650 y GN-2733.
3. **Antecedentes del Proyecto**

|  |
| --- |
| **Figura 1: Infraestructura de SIEPAC** |
| http://www.argentinaindependent.com/wp-content/uploads/ruta_s3.jpg |

* 1. El BID ha venido impulsando la integración eléctrica de los países centroamericanos a través de diferentes iniciativas, en especial el Proyecto del Sistema de Interconexión Eléctrica para los países de América Central (SIEPAC), el cual incluyó la creación del Mercado Eléctrico Regional (MER), sus instituciones, y la construcción y puesta en operación del primer sistema de transmisión eléctrica regional, una línea de casi 1.800km de longitud, conocida como Línea SIEPAC, con el objeto de facilitar los intercambios de electricidad entre los países de América Central.
  2. El mercado eléctrico regional (MER) está conformado por Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua, y Panamá. El MER se encuentra en pleno funcionamiento y las transacciones comerciales se han venido incrementando desde que se implementó el RMER (mostrando crecimiento de alrededor de un 355% del volumen de transacciones interanuales en el MER entre junio 2013 y diciembre 2015). Hasta ahora, Guatemala y Panamá han sido los exportadores más activos, mientras que El Salvador, y Honduras, se han destacado como los principales importadores.

**Figura 3:** **Intercambios Netos de Energía del MER 2013-2016 (GWh/Año)**



* 1. Sin embargo, la Línea SIEPAC aún no alcanza las condiciones de operación para máxima capacidad debido a que deficiencias en las redes nacionales – 270km en el caso de Honduras – producen un desvío de energía que ocupa una porción de la capacidad de transmisión de la línea regional, reduciendo así la capacidad de transar energía en el MER. Lo anterior obliga la construcción de infraestructura complementaria en ciertos tramos de las líneas nacionales, entre ellos en Honduras.
  2. Por lo anterior, mediante el Plan de Expansión de la Transmisión Regional se identificaron 48 proyectos de refuerzo y ampliación del Sistema de Transmisión Regional (STR) que deberían entrar en operación comercial entre 2019-2021, con el fin de solventar los problemas operativos. La inversión estimada en estos proyectos es de US$292,7 millones.

1. **Principales aspectos considerados para la clasificación del Financiamiento Complementario (HO-G1006) a la operación “Apoyo a la Integración de Honduras en el Mercado Eléctrico Regional (HO-L1039), como operación de integración regional** 
   1. La operación HO-L1139, tiene como objetivo apoyar la entrada en operación comercial de uno de los tramos del SIEPAC y mejorar las condiciones de infraestructura física de Honduras que le permita una participación efectiva en el MER. El Programa tiene como objetivos específicos: (i) reestablecer las condiciones de operatividad de la única interconexión eléctrica del SIEPAC entre Guatemala y Honduras, uno de los ejes principales del SIEPAC; y (ii) el fortalecimiento operativo y de gestión de la ENEE para maximizar los beneficios de comercialización de electricidad en el MER.
   2. Los objetivos del proyecto se reflejan en sus dos componentes: (i) Componente I - Inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC y (ii) Componente II Fortalecimiento de ENEE en comercialización en el MER. Los dos componentes están orientados a consolidar el SIEPAC, por esta razón la operación se consideró alienada estratégicamente al Desafío Integración Económica.
   3. La operación de Financiamiento Complementario (HO-G1006) por US$7 millones, busca incrementar el financiamiento del Componente I - Inversión en obras relacionadas con la integración de Honduras al SIEPAC, del HO-L1039, con el objetivo de financiar la ampliación de las Subestaciones el Progreso (US$4,2) y Toncontín Etapa I (US$2,5), que hacen parte de los refuerzos del Sistema Nacional de Transmisión a los cuales Honduras se comprometió con el MER. Estas permitirán mejorar la capacidad y disponibilidad de sistema de trasmisión eléctrico regional.
2. **Validación de Criterios en el Marco de la Estrategia de Integración**
   1. Según la estrategia sectorial del BID de apoyo a la Competitividad Global y Regional para la Integración (GN-2565-4), las operaciones de integración regional serán identificadas de acuerdo a cuatro criterios indicativos que no son mutuamente excluyentes entre sí: (i) Focalización multinacional; (ii) Subsidiariedad nacional; (iii) Adicionalidad regional; y (iv) Compensación de fallas de coordinación.
   2. Con base en el alcance de la Operación HO-L1039 y de Financiamiento Complementario HO-G1006 antes expuesto, se evidencia que esta operación contribuye con lo siguiente:(i) ***Focalización multinacional***- En línea con los objetivos de SIEPAC, el Componente II financia el desarrollo de infraestructura que contribuye a la internacionalización del sector eléctrico con impactos transfronterizos; y (ii) ***Adicionalidad regional***- Incorpora objetivos internacionales y/o de cooperación regional (SIEPAC). Es decir, el alcance de la operación apoya de manera simultánea a un grupo de países que promueven el mercado eléctrico regional al reducir los cuellos de botella que permiten recuperar la capacidad de transporte del SIEPAC.
   3. De otra parte, las actividades que apoyan la integración y cooperación regional, globales y regionales se pueden clasificar en tres grandes ámbitos principales: i) Infraestructura; ii) Fortalecimiento institucional y desarrollo de la capacidad y; iii) Cooperación funcional y bienes públicos regionales. De acuerdo a los componentes descritos en la propuesta de préstamo, la operación se clasifica dentro del ámbito de **Infraestructura.**