

HONDURAS
Plan de Inversiones del SREP
Misión de Revisión BID y Grupo Banco Mundial
18 de enero de 2016
Ayuda Memoria

I. Antecedentes

- 1.1 Una Misión de los Bancos Multilaterales de Desarrollo (BMDs) visitó Honduras el 17 y 18 de enero de 2017. La misión estuvo compuesta (i) por parte del BID por el Sr. Carlos Jácome (ENE/CHO) y el Sr. Claudio Alatorre (CSD/CCS); (ii) por parte del Banco Mundial por el Sr. Koffi Ekouevi (quien participó por teléfono), y (iii) por parte de la Corporación Financiera Internacional (IFC) por la Sra. Mía Rodríguez. La Misión desea expresar su agradecimiento a los funcionarios de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) y de la Oficina Presidencial de Seguimiento de Proyectos (OPSP), por coordinar la agenda.
- 1.2 Una misión anterior se realizó en el mes de abril de 2016. En aquella misión el gobierno expuso que las obras de transmisión eran prioritarias, por lo que se acordó reasignar recursos disponibles del Plan de Inversiones (PI) del SREP para este fin. Al final de la misión de abril de 2016 quedó pendiente definir la utilización de \$5.95 originalmente asignados a IFC, así como confirmar el estatus de implementación del proyecto de electrificación rural del Banco Mundial (con un monto total de \$8.313M).
- 1.3 Para poder reasignar recursos es necesario preparar un documento de Revisión del PI de Honduras para el SREP. Dicho documento puede ser pequeño, pero debe incluir una breve presentación del contexto actual en Honduras en materia de energías renovables, una actualización sobre el estatus de los distintos proyectos, una explicación de las razones para reasignar recursos en función de las prioridades de política del Gobierno, y una propuesta de reasignación. Dicho documento debe ser enviado al Subcomité Fiduciario (Trust-Fund Subcommittee, TFS) del SREP para que éste lo avale.
- 1.4 Debido a los puntos pendientes de definición, el documento de revisión del PI todavía no ha sido finalizado.

II. Objetivo

- 2.1 El propósito principal de la misión de enero de 2017 fue: (i) revisar el estado de los proyectos incluidos en el [PI de Honduras](#) para el Programa SREP; (ii) revisar los recursos susceptibles de reasignación; (iii) tomar decisiones sobre la reasignación de recursos; (iv) definir un plan de acción para avanzar en los proyectos pendientes; y (v) definir un plan para la preparación del documento de Revisión del PI.



CAF KE

III. Reuniones de trabajo.

- 3.1 El equipo de la misión se reunió el 18 de enero con el Comité Ejecutivo del SREP. Asistieron a esta reunión representantes de la ENEE, SEFIN, CREE y MiAmbiente+. Asistieron además representantes de la Oficina de Presidencia y de la Secretaría de Coordinación General de Gobierno.

IV. Contenido de las reuniones.

- 4.1 En las reuniones se presentaron los antecedentes sobre los Fondos de Inversión Climática (CIF), sobre el Programa de Ampliación de Energías Renovables para países de Bajos Ingresos (SREP) de los CIF, sobre el PI de Honduras ante el SREP, y sobre el estatus de los proyectos incluidos en dicho PI (ver powerpoint adjunto).
- 4.2 El Banco Mundial explicó que por cuestiones internas no les es posible aprobar en este año los recursos asignados originalmente asignados al Grupo Banco Mundial (incluyendo IFC y Banco Mundial). Por ello propuso que el BID ejecute los recursos, con el fin de evitar que el país los pierda. El Banco Mundial recalcó que sigue comprometido para apoyar el desarrollo de infraestructura rural en Honduras en el futuro.
- 4.3 El Cuadro 1 muestra las distintas actividades del PI, incluyendo las que están por definir. Es importante aclarar que este cuadro muestra las distintas asignaciones tal como estaban en el PI. Para el caso del Banco Mundial, el proyecto de electrificación rural planeado tenía un monto de \$8.313M. Eso se debe a que el BM había consolidado tres distintos montos contemplados en el PI en un solo proyecto.

Cuadro 1. Actividades del Plan de Inversiones

Componente	Monto	Actividad	BMD	D/R	Monto	Estatus
Preparación y supervisión	1.40	Preparación del PI	BID	D	0.310	Ejecutado
				D	0.065	Monto remanente reasignado en abril a transmisión
		Gastos operativos	BID	D	0.512	Recursos reasignados en abril a transmisión BID
		Gastos operativos	BM	D	0.513	Por definir
Fortalecimiento del Marco de Políticas de Energías Renovables (FOMPIER)	1.70	FOMPIER	BID	D	0.023	Ejecutado
				D	0.827	Remanente a ser utilizado en nueva TC FOMPIER
		FOMPIER-fuera de red	BM	D	0.850	Por definir
Energización Rural Sostenible (ERUS)	10.20	Preparación de ERUS	BM	D	0.300	Ejecutado
		Ecofogones	BID	D	2.435	En ejecución
		Ecofogones-políticas públicas	BID	D	0.515	Recursos reasignados en abril a transmisión BID
		Electrificación rural	BM	D	6.950	Por definir
Apoyo al Desarrollo de las Energías Renovables en Conexión con la Red (ADERC)	16.70	Preparación proy transmisión	BID	D	0.500	En ejecución
		ADERC transmisión	BID	D	4.000	Actividad cuyo monto se incrementará
		Preparación H-REFF	BID	D	0.195	Ejecutado
				D	0.105	Monto remanente reasignado en abril a transmisión
		Proyecto de generación	IFC	D	0.950	Recursos reasignados en abril a transmisión BID o BM
				R	5.000	
		H-REFF	BID	D	0.950	En ejecución
				R	5.000	
TOTAL	30				30	

Nota: La columna D/R se refiere al tipo de recursos, ya sea de donativo (D) o reembolsables (R)



CAK
KE

- 4.4 El BID explicó que, si bien la transmisión es prioritaria para el Gobierno de Honduras, varios miembros del Subcomité del SREP han manifestado la importancia de apoyar las inversiones fuera de red, y ya ha sucedido que se rechacen propuestas para reasignar recursos de proyectos fuera de red para inversiones en conexión con la red. Por ello se propuso conservar el monto originalmente presupuestado para el componente de Energización Rural Sostenible (ERUS) del PI.
- 4.5 El BID explicó que los recursos del SREP se agotarán próximamente. Está previsto que los recursos de donativo se agoten aproximadamente en mayo de 2017, y los recursos reembolsables a principios de 2018.
- 4.6 El BID explicó que los recursos reembolsables previamente asignados a IFC para el proyecto de generación (para utilizarse en algún instrumento financiero reembolsable sin garantía soberana) pueden ser reasignados a un préstamo concesional con garantía soberana de la Nación. Los préstamos de SREP con garantía soberana tienen los siguientes términos predefinidos:
- Vencimiento: 40 años
 - Periodo de gracia: 10 años
 - Reembolso anual del principal durante los años 11 a 20: 2% cada año
 - Reembolso anual del principal durante los años 21 a 40: 4% cada año
 - Tasa de interés: 0.1%. (La tasa de interés, denominada “cargo por servicios”, se aplica al saldo desembolsado y pendiente de reembolso del préstamo. Los pagos del principal y del cargo por servicios se devengan semestralmente.)
- 4.7 Con respecto a las obras de transmisión, la ENEE manifestó que varias de las inversiones prioritarias no cuentan todavía con los estudios de impacto ambiental requeridos por el BID. Dado que dichos estudios son necesarios para lograr la aprobación de los proyectos, los proyectos sin estudios no pueden ser considerados para su aprobación en el primer semestre de 2017. La ENEE alertó que, debido a estos requerimientos del BID y debido al riesgo de que se agoten los recursos del SREP, existe el riesgo de que las inversiones que se propongan no sean las óptimas.
- 4.8 La ENEE presentó el Fondo Social de Electrificación (FOSODE). El FOSODE cuenta con una aportación del presupuesto nacional de HNL15M, así como del 1% de la facturación de ENEE distribución (es decir, aproximadamente \$9.5M por año). Estos recursos son utilizados para extensiones de red. Sin embargo, el FOSODE no cuenta con recursos para suministrar equipos de energías renovables para las comunidades más aisladas. Por ello la utilización de recursos SREP para esas comunidades sería un buen complemento. El FOSODE propone utilizar parte de los recursos SREP a través de un modelo que asegure la apropiación y sostenibilidad de las inversiones para electrificación rural de comunidades aisladas, pidiendo a los usuarios una cuota que cubra una parte (15%) de la inversión inicial, así como el mantenimiento. Asimismo, propone apoyar proveedores locales de servicios, así como seguir un enfoque de género en la capacitación y en la mano de obra. Otra parte de los recursos del SREP



CAF KE

- se podría utilizar para financiar el proyecto “Isla Verde” para una de las Islas de la Bahía, que consistiría en la construcción de un sistema de generación híbrido eólico-solar-térmico que reduzca el consumo de combustibles fósiles. Este proyecto se beneficiaría de los resultados de los estudios de la Cooperación Técnica del proyecto energía renovable en Islas de la Bahía (ERIBA), que es financiado con recursos del BID.
- 4.9 SEFIN explicó que se tiene aprobada la programación 2017 con el BID, y que dentro de ésta se considera un préstamo para transmisión por un monto de \$75M para el segundo semestre de 2017. SEFIN indicó que de emplearse los recursos reembolsables del SREP mediante un préstamo con garantía soberana los 5 millones formarían parte de la asignación al BID por \$75 M.
- 4.10 El BID comentó que está apoyando al Gobierno de Honduras en el diseño de instrumentos para captar más recursos internacionales de cambio climático. Tomando en cuenta que la Contribución de Honduras para la Convención de las Naciones Unidas para el Cambio Climático (NDC) incluye el tema de ecofogones, y que el Plan de Inversiones del SREP contempla este tema, existe la oportunidad de utilizar una parte de los recursos del PI para este tema.

V. Acuerdos

- 5.1 En la reunión se acordó lo siguiente:
- 5.2 De los recursos previamente asignados para una cooperación técnica de apoyo a política pública para ecofogones (un monto de \$515,000), un monto de \$150,000 se destinará a una cooperación técnica para apoyar la captación de recursos climáticos internacionales para ecofogones.
- 5.3 Los representantes del Gobierno solicitaron que el BID administre los recursos originalmente asignados al Grupo Mundial. Los recursos de donativo previamente asignados al proyecto de electrificación rural que sería ejecutado por el Banco Mundial serán reasignados a un proyecto de electrificación rural con FOSODE y serán canalizados por el BID. El proyecto incluirá los dos componentes arriba descritos: el de electrificación rural de comunidades remotas, y el de “Isla Verde”. Para asegurar que el monto original aprobado para el componente de Energización Rural Sostenible (ERUS) en el PI siga siendo el mismo (es decir, \$10.2M), el monto asignado al proyecto de FOSODE será \$7.315M (ver Cuadro 2 más adelante).
- 5.4 Todos los demás recursos susceptibles de reasignación serán reasignados a los proyectos de transmisión y canalizados por el BID. El monto total de los proyectos de transmisión, después de la reasignación, será \$11.995M, incluyendo \$5M de recursos reembolsables y \$6.995M de recursos de donativo (ver Cuadro 2).
- 5.5 Los proyectos de transmisión a ser financiados con recursos de donación y que serán puestos a consideración del Banco serán las ampliaciones de las subestaciones



Progreso, Toncontin y Masca, que ya cuentan con los respectivos permisos ambientales. Considerando el escaso periodo de tiempo para la preparación del proyecto por parte del Banco, la ENEE proporcionará a la brevedad, para análisis del BID, los estudios de factibilidad técnica, económica, estudios y permisos ambientales, y presupuesto del proyecto. De igual forma proporcionará la información para los proyectos de electrificación rural.

- 5.6 Para la ejecución de los proyectos la ENEE empleará su estructura organizacional con el apoyo de la Unidad Coordinadora de Proyecto (UCP) dentro de la ENEE; asignándose en esta etapa la preparación de documentos de licitación para la ampliación de la construcción de los proyectos de transmisión, financiado con recursos de donación.
- 5.7 Para el diseño del proyecto de electrificación rural, ENEE se coordinará con la Dirección General de Energía de MiAmbiente+ para fortalecer el proyecto.
- 5.8 Los recursos reembolsables concesionales (\$5M) del SREP se utilizarán en un proyecto único que contará además con \$70M de recursos de capital ordinario del BID, es decir, se tratará de un préstamo con garantía soberana por total de \$75M. Los recursos del SREP se utilizarán para obras de transmisión relacionadas directamente con la introducción de energías renovables en la red. Esta operación está planeada para ser aprobada en septiembre de 2017. Dado el poco tiempo disponible, la ENEE definirá lo antes posible las obras a ser financiadas con los recursos del SREP en esta operación, y, en caso necesario, iniciará los procesos para los estudios y permisos que requiere el BID.

Cuadro 2. Reasignación de recursos del PI

Comp.	Antes	Desp.	Actividad	BMD	D/R	Antes	Comentario	Desp.	Ajuste
Prep. & Superv.	1.40	0.31	Preparación del PI	BID	D	0.310	Ejecutado	0.310	0.000
					D	0.065	Monto remanente reasignado	0.000	-0.065
			Gastos operativos	BID	D	0.512	Recursos reasignados	0.000	-0.512
			Gastos operativos	BM	D	0.513	Recursos reasignados	0.000	-0.513
FOMPIER	1.70	0.85	FOMPIER	BID	D	0.023	Ejecutado	0.023	0.000
					D	0.827	Remanente a ser utilizado en nueva TC FOMPIER	0.827	0.000
			FOMPIER-fuera de red	BM	D	0.850	Recursos reasignados	0.000	-0.850
ERUS	10.20	10.20	Preparación de ERUS	BM	D	0.300	Ejecutado	0.300	0.000
			Ecofogones	BID	D	2.435	En ejecución	2.435	0.000
			Ecofogones-políticas públ.	BID	D	0.515	Nueva actividad fin. internacional ecofogones	0.150	-0.365
			Electrificación rural	BM	D	6.950	Nuevo proyecto FOSODE	7.315	0.365
ADERC	16.70	18.64	Prep. proy. transmisión	BID	D	0.500	En ejecución	0.500	0.000
			ADERC transmisión	BID	R	4.000	Actividad con monto incrementado	6.995	2.995
					R	0.000		5.000	5.000
			Preparación H-REFF	BID	D	0.195	Ejecutado	0.195	0.000
					D	0.105	Monto remanente reasignado	0.000	-0.105
			Proyecto de generación	IFC	D	0.950	Recursos reasignados	0.000	-0.950
					R	5.000		0.000	-5.000
			H-REFF	BID	D	0.950	En ejecución	0.950	0.000
					R	5.000		5.000	0.000
TOTAL	30	30				30		30	0.000



CAF KE

VI. Tareas y Próximos pasos

6.1 A partir de las conversaciones se establecieron las siguientes tareas:

- a) Jesús Mejía coordinará, con el apoyo de los BMDs, la preparación del documento de Revisión del PI.
- b) Se buscará enviar al TFS la Revisión del PI antes de la reunión de países piloto del SREP que tendrá lugar en Phnom Penh el 1 y 2 de febrero de 2017.

Tegucigalpa, a 18 de abril de 2017.



Jesús A. Mejía,
Punto Focal SREP, Gobierno de Honduras



Claudio Alatorre,
Punto Focal SREP, BID



Koffi Ekouevi
Banco Mundial

Anexo. Lista de participantes

Grupo BID Claudio Alatorre, Carlos Jácome	Grupo Banco Mundial Koffi Ekouevi Mía Rodríguez
ENEE Jesús A. Mejía Raul Pino Mario Cardona Maritza Valladares	Oficina Presidencial Mirna Solano
SEFIN Liliam Rivera Jairo Baquedano	MiAmbiente+ Rene Soto Wilmer Henriquez
CREE Ricardo Espinosa	SCGG Martha Doblado Roberto Flores Bermúdez Julia Oliva