

CONTRATO MODIFICATORIO

CONTRATO MODIFICATORIO celebrado el 13 de septiembre de 2012 entre la REPÚBLICA DE NICARAGUA, en adelante denominada el “Prestatario”, y el BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO, en adelante denominado el “Banco”.

ANTECEDENTES

Considerando que:

El Prestatario y el Banco suscribieron el 12 de agosto de 2010, el Contrato de Préstamo No. 2342/BL-NI, para la ejecución del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER), modificado mediante Contrato Modificadorio No. 1 suscrito el 25 de agosto de 2011 (2342/BL-NI-4) y Contrato Modificadorio No. 2, suscrito el 5 de marzo de 2012.

El 23 de mayo de 2012 entró en vigencia la Ley No. 791 Ley de Reforma a la Ley No. 788, Ley de Reforma y Adición a la Ley No. 583, Ley Creadora de la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica, ENATREL y de Reformas a las Leyes No. 272, Ley de la Industria Eléctrica y No. 290 Ley de Organización, Competencia y Procedimientos del Poder Ejecutivo.

El Prestatario mediante comunicación MHCP-DM-E-0200-06-12 de fecha 12 de junio de 2012 solicitó al Banco, la sustitución del Ministerio de Energía y Minas, como Organismo Ejecutor de los Componentes 1 y 2 del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER), Contrato de Préstamo No. 2342/BL-NI y sus modificaciones.

El Banco, autorizó mediante memorando CID/CNI/2960/2012 de fecha 20 de agosto de 2012, la sustitución del Ministerio de Energía y Minas, como Organismo Ejecutor de los Componentes 1 y 2 del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER), Contrato de Préstamo No. 2342/BL-NI y sus modificaciones, en adelante el “Contrato de Préstamo”.

Las partes convienen en celebrar el siguiente CONTRATO MODIFICATORIO:

ARTÍCULO PRIMERO

Las partes acuerdan que la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica ENATREL sustituye y sucede al Ministerio de Energía y Minas (MEM) como Organismo Ejecutor de los Componentes 1 “Electrificación Rural por Extensión de Redes” y 2 “Normalización del Servicio en Asentamientos” del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER).

ARTÍCULO SEGUNDO

Las partes acuerdan que toda referencia al Ministerio de Energía y Minas, como Organismo Ejecutor de los Componentes 1 “Electrificación Rural por Extensión de Redes” y 2 “Normalización del Servicio en Asentamientos” del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER) en el Contrato de Préstamo, se entenderá hecha a la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL).

ARTÍCULO TERCERO

Las partes acuerdan que la distribución de componentes organizados para efectos de ejecución en tres subprogramas será la siguiente: (a) el Subprograma ENATREL compuesto por los componentes 1, 2 y 6; (b) el Subprograma MEM compuesto por los Componentes 3, 4 y 5; y (c) el Subprograma ENEL compuesto por el Componente 7. A este efecto:

a) Se modifica el numeral 3 de la Introducción de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

“3. ORGANISMOS EJECUTORES

Las partes convienen en que la ejecución del Proyecto y la utilización de los recursos del financiamiento del Banco serán llevadas a cabo en su totalidad por el Prestatario por intermedio de: (a) el Ministerio de Energía y Minas (MEM), para la ejecución del Subprograma MEM (Componentes 3,4 y 5); (ii) la Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica (ENATREL), para la ejecución del Subprograma ENATREL (Componentes 1,2 y 6); y (iii) la Empresa Nicaragüense de Electricidad (ENEL), para la ejecución del Subprograma ENEL (Componente 7). Cada entidad mencionada en este párrafo será denominada en adelante “Organismo Ejecutor” u “Organismos Ejecutores” indistintamente. El Prestatario deja constancia de la capacidad legal y financiera de los Organismo Ejecutores para actuar como tales.”

b) Se modifica el literal (a) de la Cláusula 4.06 de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

“CLÁUSULA 4.06. Otras condiciones especiales de ejecución. El Prestatario se compromete a cumplir, por intermedio del Organismo Ejecutor, con las siguientes condiciones especiales de ejecución:

(a) Para que un proyecto, cuyos subsidios, incentivos o aportes no reembolsables sean financiados con recursos del Proyecto pueda ser incorporado en un Plan Operativo Anual (POA) deberá contar con un convenio marco suscrito previamente entre el Organismo Ejecutor del Componente de que se trate y los distribuidores u operadores respectivos, en los términos definidos en la Cláusula 3.01 de estas Estipulaciones Especiales;”

c) Se modifica la Cláusula 6.04 de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

“CLÁUSULA 6.04. Comunicaciones. Todos los avisos, solicitudes, comunicaciones o notificaciones que las partes deban dirigirse en virtud de este Contrato, se efectuarán por escrito y se considerarán realizados desde el momento en que el documento correspondiente se entregue al destinatario en la respectiva dirección que enseguida se anota, a menos que las partes acuerden por escrito de otra manera:

Del Prestatario:

Dirección postal:

Ministerio de Hacienda y Crédito Público
Avenida Bolívar, Frente a la Asamblea Nacional
Managua, República de Nicaragua

Facsímil: (505) 2222-3033

Para asuntos relacionados con la ejecución del Préstamo:

Subprograma MEM: Ministerio de Energía y Minas

Dirección postal:

Del Hospital Bautista una cuadra al Oeste
y 150 varas al Norte
Managua, República de Nicaragua

Facsímil: (505) 222-7048

Subprograma ENATREL: Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica

Dirección postal:

Intersección de la Avenida Bolívar
Con la Pista Juan Pablo II
Managua, República de Nicaragua

Facsímil: (505) 267-4377

Subprograma ENEL: Empresa Nicaragüense de Electricidad

Dirección postal:

2342/BL-NI
2342/BL-NI-4
Modificadorio No. 3

Intersección Pista Juan Pablo II
y Prolongación Avenida Bolívar
Managua, República de Nicaragua

Facsímil: (505) 2277-4159

Del Banco:

Dirección postal:

Banco Interamericano de Desarrollo
1300 New York Avenue, N.W.
Washington, D.C. 20577
EE.UU.

Facsímil: (202) 623-3096”

d) Se reemplaza el Anexo Único del Contrato de Préstamo por el Anexo Único que consta como apéndice de este Contrato Modificatorio.

Las partes acuerdan que la unidad a que se refiere la Cláusula 3.03(a) de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo será conformada en ENATREL y estará compuesta por un Coordinador del Programa y un Coordinador General Adjunto. Cada Subprograma será ejecutado por su Organismo Ejecutor por intermedio de una unidad ejecutora, bajo la Coordinación del Programa. Para este efecto se modifican los párrafos 4.03 y 4.04 del Anexo Único de la forma descrita en el apéndice de este Contrato Modificatorio.

Las partes acuerdan que las responsabilidades asignadas al MEM en el marco de coordinación del Programa son transferidas a ENATREL. Para este efecto:

a) Se modifican la Cláusula 4.05 de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

“CLÁUSULA 4.05. Compilación de datos. El Prestatario, por intermedio de ENATREL, presentará para la aprobación del Banco:

(a) Dentro del plazo de doce (12) meses contados a partir de la fecha de vigencia del Contrato: (i) los datos básicos definitivos correspondientes a los indicadores incorporados en la Matriz de Resultados e Indicadores del Programa; y (ii) la descripción del procedimiento que se utilizará para compilar y procesar los datos anuales que deban ser comparados con los datos básicos iniciales para evaluar los resultados del Proyecto.

(b) A partir del segundo año contado desde la fecha de vigencia del Contrato y anualmente hasta dos (2) años después del último desembolso del Financiamiento, los datos comparativos anuales mencionados en el inciso (a) precedente. ”

b) Se modifica la Cláusula 4.02 literal (c) de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo, de la siguiente manera:

“CLAUSULA 4.02. Mantenimiento. El Prestatario se compromete a cumplir, por intermedio de los Organismos Ejecutores, con lo siguiente: (a) mantener, de acuerdo con normas técnicas generalmente aceptadas las líneas de transmisión y subestaciones financiadas con recursos del Programa; (b) incluir en los convenios que se suscriban con los beneficiarios de los subsidios y/o aportes no reembolsables para el desarrollo de la electrificación rural así como de los sistemas aislados, disposiciones sobre mantenimiento en los mismos términos de esta cláusula; y (c) presentar al Banco, por intermedio del ENATREL, dentro del primer trimestre de cada año calendario durante la ejecución del Proyecto y por cinco (5) años siguientes a la fecha del último desembolso, un informe sobre el estado de las líneas de transmisión y subestaciones mencionadas y el plan de mantenimiento para ese año. Si de las inspecciones que realice el Banco, o de los informes que reciba, se determina que el mantenimiento se efectúa por debajo de los niveles convenidos, el Prestatario se compromete a que el Organismo Ejecutor adopte las medidas necesarias para que se corrijan totalmente las deficiencias.”

c) Se modifican los párrafos 4.02, 4.03 y 4.04 del Anexo Único del Contrato de Préstamo de la forma descrita en el apéndice de este Contrato Modificatorio.

Las partes acuerdan que el Costo y Financiamiento del proyecto y del Programa se estructurarían de la forma en que se describe en el apéndice de este Contrato Modificatorio.

ARTÍCULO CUARTO

Las partes acuerdan que los desembolsos de recursos del Financiamiento del Contrato de Préstamo 2342/BL-NI y sus modificaciones para los componentes 1 y 2, a la Empresa Nacional de Transmisión ENATREL está condicionado a que:

- a. Se suscriba una enmienda al convenio marco para el Componente 1 “Electrificación Rural por Extensión de Redes” del PNESER suscrito el 9 de febrero de 2012 entre el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Distribuidora de Electricidad del Norte S.A. (DISNORTE), y entre el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Distribuidora de Electricidad del Sur S.A. (DISSUR) para establecer que ENATREL asume todas las obligaciones y derechos que el Ministerio de Energía y Minas (MEM) tiene en dicho convenio marco.
- b. Se suscriba una enmienda al convenio marco para el Componente 2 “Normalización del Servicio en Asentamientos” del PNESER suscrito el 9 de febrero de 2012 entre el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Distribuidora de Electricidad del Norte S.A. (DISNORTE), y entre el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y la Distribuidora de Electricidad del Sur S.A. (DISSUR) para establecer que ENATREL asume todas las obligaciones y derechos que el Ministerio de Energía y Minas (MEM) tiene en dicho convenio marco.

- c. Se haya suscrito un convenio de transferencia de recursos, de forma no reembolsable, y de ejecución entre el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP), en representación del Prestatario, con ENATREL, respecto de los recursos asignados a los Componentes 1 “Electrificación Rural por Extensión de Redes” y 2 “Normalización del Servicio en Asentamientos” del PNESER, en los términos establecidos en la Cláusula 3.04 (a) de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo 2342/BL-NI.
- d. El Banco reciba la evidencia de que los desembolsos efectuados para la ejecución de los componentes 1 y 2 antes de la fecha de vigencia de este Contrato Modificadorio No. 3 han sido regularizados en su asignación en las cuentas bancarias de ENATREL y el MEM, abiertas con dicho propósito.
- e. Se haya suscrito una enmienda al convenio de ejecución entre el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP), en representación del Prestatario, con el Ministerio de Energía y Minas (MEM), respecto del nuevo alcance de los componentes que ejecuta, en los términos establecidos en la Cláusula 3.04 (a) de las Estipulaciones Especiales del Contrato de Préstamo 2342/BL-NI.
- f. Se hayan actualizado y aprobado los siguientes instrumentos de gestión y ejecución del PNESER para reflejar el cambio de Organismo Ejecutor de los Componentes 1 “Electrificación Rural por Extensión de Redes” y 2 “Normalización del Servicio en Asentamientos” que se realiza por medio de este Contrato Modificadorio No. 3: (i) el Memorándum de Entendimiento suscrito entre el Prestatario y los Organismo Financieros y de Cooperación Internacional (OFCI) signatarios, (ii) el Reglamento Operativo del PNESER, (iii) el Plan Operativo Anual (POA) del PNESER; y (iv) el Plan de Adquisiciones del PNESER.

ARTÍCULO QUINTO

Las partes ratifican todas las cláusulas originalmente estipuladas en el Contrato de Préstamo 2342/BL-NI y sus modificaciones, las que se mantienen en su integridad y plena vigencia, con las modificaciones estipuladas en este CONTRATO MODIFICATORIO.

ARTICULO SEXTO

Las partes acuerdan que este CONTRATO MODIFICATORIO entra en vigencia en la fecha en que sea suscrito por todas las partes.

EN FE DE LO AQUÍ ESTABLECIDO, el Prestatario y el Banco, actuando cada uno por medio de su representante autorizado, suscriben este CONTRATO MODIFICATORIO en dos (2) ejemplares de igual tenor.

REPÚBLICA DE NICARAGUA

BANCO INTERAMERICANO DE
DESARROLLO

2342/BL-NI
2342/BL-NI-4
Modificadorio No. 3

/f/

Iván Acosta Montalván
Ministro de Hacienda y Crédito Público

/f/

Carlos N. Melo
Representante del Banco en Nicaragua

Apéndice del Contrato Modificatorio

ANEXO ÚNICO

EL PROYECTO

Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable (PNESER)

I. Objetivo

- 1.01** El objetivo del Proyecto es apoyar los esfuerzos del Prestatario para reducir la pobreza promoviendo el acceso de una porción importante de la población a un servicio de electricidad eficiente y sostenible, a la vez que apoya la generación de condiciones para avanzar en un cambio en la matriz energética que contribuya a mejorar las condiciones de mitigación y adaptación del cambio climático.
- 1.02** El Proyecto forma parte del Programa Nacional de Electrificación Sostenible y Energía Renovable, a que se refiere la sección 1. de la Introducción de las Estipulaciones Especiales de este Contrato.

II. Descripción

- 2.01** El Programa apoyará siete componentes organizados para efectos de ejecución en tres sub-programas. El Proyecto financia una parte de todos los componentes del Programa.

Subprograma MEM (Componentes 3, 4 y 5)

Componente 3 - Expansión en Zonas Aisladas con Energía Renovable

- 2.02** Este componente apoyará la identificación e implementación de soluciones de suministro eléctrico para las zonas rurales no conectadas al Sistema Interconectado Nacional (SIN), promoviendo el uso de Energías Renovables (ER), dentro y fuera de las áreas concesionadas a las distribuidoras privadas.
- 2.03** Este componente financiará los aportes necesarios para llevar adelante los proyectos identificados a través de la provisión de subsidios a los nuevos usuarios. Los subsidios otorgados a los usuarios siempre obedecerán al monto máximo permisible de subsidio, cuya metodología de cálculo así como los procedimientos de ejecución estarán establecidos en los Convenios Marco de Cooperación a que se refiere la Cláusula 3.01 de las Estipulaciones Especiales de este Contrato.

Componente 4 - Preinversión y Estudios de proyectos de Generación con Energía Renovable

- 2.04** Este componente busca proveer y mejorar las condiciones, información y estrategias de planeamiento y expansión de la generación eléctrica, necesarias para fomentar el desarrollo de proyectos de generación con ER. Se financiarán estudios de pre-inversión y proyectos demostrativos para posibilitar el incremento del aprovechamiento de fuentes energéticas renovables.
- 2.05** La priorización de los estudios previstos en este componente, estará basada en la revisión del Plan de Expansión de Generación y Transmisión de Nicaragua.

Componente 5 - Programas de Eficiencia Energética

- 2.06** Este componente apoyará la implementación de programas de EE destinados a disminuir la demanda de potencia y el consumo actual de energía en Nicaragua, fundamentalmente en refrigeración e iluminación en varios sectores de consumo. Se aplicarán diferentes mecanismos financieros en apoyo a los consumidores de electricidad, los cuales reembolsarán al MEM los recursos invertidos de forma proporcional a los ahorros obtenidos. Dichos recursos se utilizarán para una posterior implementación de otras medidas de EE identificadas y seleccionadas por el MEM en el mediano-largo plazo como parte de su programa de EE. La metodología de cálculo del reembolso, así como los procedimientos de ejecución, estarán establecidos en convenios marco de cooperación con empresas de servicios energéticos (ESCO) u otro actor elegible, que se suscribirán previamente a la inclusión de cualquier proyecto en un POA del Programa con modelos y criterios de elegibilidad acordados con el Banco.

Subprograma ENATREL (Componentes 1, 2 y 6)

Componente 1 - Electrificación Rural por Extensión de Redes

- 2.07** Este componente brindará acceso a energía eléctrica a poblaciones rurales que en la actualidad no cuentan con servicio, mediante extensión de redes de distribución, tanto en áreas concesionadas, como no concesionadas.
- 2.08** Los recursos del Programa serán utilizados para cubrir el costo de conexión de nuevos usuarios a la red. El Proyecto financiará la contratación de obras, la adquisición de bienes y servicios de no consultoría así como servicios de consultoría necesario para brindar acceso a energía eléctrica a poblaciones rurales que no cuentan con servicio mediante la construcción y/o extensión de redes de distribución, tanto en áreas concesionadas como no concesionadas. ENATREL transferirá a los Distribuidores las obras de distribución y los distribuidores reembolsarán a ENATREL la parte rentable de la inversión; las condiciones de transferencia, la metodología de cálculo, así como los procedimientos de ejecución, están establecidos en los Convenios Marco de Cooperación a que se refiere la Cláusula 3.01 de las Estipulaciones Especiales de este Contrato. La parte no rentable de la inversión no podrá ser recuperada por los prestadores del servicio mediante cobros a los usuarios y constituirá un subsidio a los nuevos usuarios. La parte rentable de la inversión estará basada en la metodología de análisis de cálculo propuesta para el

Programa que muestre que con este subsidio la operación de los proyectos les producirá la misma tasa de rentabilidad que les reconoce la regulación para su actividad como distribuidores.

- 2.09** Adicionalmente se financiarán los pre-diseños de los proyectos, las actividades de evaluación técnica, socio-ambiental, económica, institucional y financiera de los proyectos, la supervisión, cumplimiento del Plan de Gestión Ambiental y Social, el control y certificación del cumplimiento de los contratos y manejo financiero y el manejo de archivos y elaboración de informes.

Componente 2 - Normalización del Servicio en Asentamientos

- 2.10** Este componente apoyará la adecuación de las redes del sistema de distribución de energía eléctrica y la implementación de medidas de legalización y adecuación técnica del consumo de energía eléctrica en los asentamientos espontáneos.
- 2.11** Con los recursos del Proyecto se financiará la contratación de obras, la adquisición de bienes y servicios de no consultoría así como servicios de consultoría necesarios para adecuar las redes de distribución de energía eléctrica y la implantación de medidas de legalización y adecuación técnica del consumo de energía eléctrica en los asentamientos espontáneos. ENATREL transferirá a los Distribuidores las obras de distribución y los distribuidores reembolsarán a ENATREL la parte rentable de la inversión; las condiciones de transferencia, la metodología de cálculo, así como los procedimientos de ejecución, están establecidos en los Convenios Marco de Cooperación a que se refiere la Cláusula 3.01 de las Estipulaciones Especiales de este Contrato. La parte no rentable de la inversión no podrá ser recuperada por los prestadores del servicio mediante cobros a los usuarios y constituirá un subsidio a los nuevos usuarios. La parte rentable de la inversión estará basada en la metodología de análisis de cálculo propuesta para el Programa que muestre que con este subsidio la operación de los proyectos les producirá la misma tasa de rentabilidad que les reconoce la regulación para su actividad como distribuidores.
- 2.12** Adicionalmente se financiarán el programa de gestión social del Proyecto y las actividades de evaluación técnica, socio-ambiental, económica, institucional y financiera de los proyectos, la supervisión, cumplimiento del Plan de Gestión Ambiental y Social, el control y certificación del cumplimiento de los contratos y manejo financiero y el manejo de archivos y elaboración de informes.

Componente 6 - Refuerzo del Sistema de Transmisión

- 2.13** Este componente financiará las subestaciones y líneas de transmisión requeridas para mejorar la EE del sistema de transmisión eléctrica, proveer un suministro confiable a los nuevos usuarios que serán electrificados y a los usuarios que actualmente tienen el servicio en las zonas del Programa, e incorporar nuevas fuentes de ER al sistema nicaragüense.

Subprograma ENEL (Componente 7)

Componente 7 – Sostenibilidad de los Sistemas Aislados de ENEL

- 2.14** Este componente financiará las acciones necesarias para mejorar la sostenibilidad de los sistemas aislados operados por ENEL, mediante la sustitución de generación fósil con energías renovables y mejoras a la capacidad institucional y operativa de los sistemas a cargo de ENEL.

III. Costo del Proyecto y del Programa y plan de financiamiento

- 3.01** El costo estimado del Proyecto es el equivalente de cincuenta y dos millones quinientos noventa y un mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$52,591,000), según la siguiente distribución por categorías de inversión y por fuentes de financiamiento.

Costo y financiamiento del Proyecto (en miles de US\$)

CATEGORÍA DE INVERSIÓN	TOTAL 2011-2016			
	BID NI-L1040	BID NI-L1050	GNI*/	Total
SUBPROGRAMA ENATREL – (Componentes 1, 2 y 6)	25,958	10,730	55	36,743
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	616	1,742	-	2,358
2. Costos Directos	24,810	8,692	-	33,502
2.1 Extensión de Redes	17,184	8,692	-	25,876
2.2 Normalización Asentamientos	5,626	-	-	5,626
2.6 Refuerzos Transmisión	2,000	-	-	2,000
3. Gastos Financieros	532	296	55	883
SUBPROGRAMA MEM – (Componentes 3, 4 y 5)	2,849	3,283	12	6,144
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	96	37	-	133
2. Costos Directos	2,700	3,200	-	5,900
2.3 Zonas Aisladas con Renovables	500	400	-	900
2.4 Pre-inversión Energía Renovable	350	2,650	-	3,000
2.5 Eficiencia Energética	1,850	150	-	2,000
3. Gastos Financieros	53	46	12	111
SUBPROGRAMA ENEL – Componente 7)	1,693	7,987	24	9,704
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	449	63	-	512
2. Costos Directos	1,213	7,764	-	8,977
2.7 Fortalecimiento Sistemas Aislados	1,213	7,764	-	8,977
3. Gastos Financieros	31	160	24	215
SUB-TOTAL	30,500	22,000	91	52,591

(*) El Prestatario pagará la Comisión de Crédito

3.02 El costo estimado del Programa es el equivalente cuatrocientos ocho millones quinientos mil dólares (US\$408.500.000). A continuación se presenta un cuadro indicativo del costo del Programa.

CATEGORÍA DE INVERSIÓN	TOTAL 2012-2016															Total
	BID 1	BID 2	BID 3	BID4	FND	KEXIM	AECID	LAIF	BEI	BCIE	JICA	OFID1	OFID2	Terceros	GNI	
SUBPROGRAMA ENATREL - Componentes 1, 2 y 6	26.0	10.7	22.9	25.0	-	27.2	25.5	9.6	70.0	64.5	-	9.9	-	26.1	18.4	335.8
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	0.6	1.7	1.5	1.2	-	2.8	-	-	-	2.9	-	-	-	-	4.4	15.2
2. Costos Directos	24.8	8.7	20.9	23.4	-	24.4	25.5	9.6	70.0	61.5	-	9.9	-	26.1	-	304.9
2.1 Electrificación por Redes	17.2	8.7	16.2	6.5	-	-	-	-	-	37.3	-	7.0	-	14.0	-	106.9
2.2 Normalización Asentamientos	5.6	-	4.7	1.3	-	-	-	-	-	15.7	-	2.8	-	12.1	-	42.3
2.6 Refuerzos Sistema de Transmisión zona rural	2.0	-	-	15.5	-	24.4	25.5	9.6	70.0	8.5	-	-	-	-	-	155.6
3. Gastos Financieros	0.5	0.3	0.5	0.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.0	15.7
SUBPROGRAMA MEM - Componentes 3 a 5	2.8	3.3	12.1	-	5.9	-	-	-	-	10.6	12.0	6.2	4.0	-	6.1	63.0
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	0.1	0.0	0.4	-	-	-	-	-	-	0.4	-	-	-	-	-	5.9
2. Costos Directos	2.7	3.2	11.4	-	5.9	-	-	-	-	10.1	12.0	6.2	4.0	-	-	55.6
2.3 Expansión Sistemas Aislados	0.5	0.4	8.2	-	-	-	-	-	-	-	7.4	-	-	-	-	16.5
2.4 Estudio y Preinversión	0.4	2.7	-	-	5.9	-	-	-	-	-	-	6.2	4.0	-	-	19.1
2.5 Eficiencia Energética	1.9	0.2	3.2	-	-	-	-	-	-	10.1	4.6	-	-	-	-	20.0
3. Gastos Financieros	0.1	0.0	0.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.2	1.6
SUBPROGRAMA ENEL - Componente 7	1.7	8.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	9.7
1. Ingeniería, Supervisión y Administración	0.4	0.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.5
2. Costos Directos	1.2	7.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.0
2.7 Sostenibilidad Sistemas Aislados ENEL	1.2	7.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.0
3. Gastos Financieros	0.0	0.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.2
SUB-TOTAL	30.5	22.0	35.0	25.0	5.9	27.2	25.5	9.6	70.0	75.0	12.0	16.0	4.0	26.1	24.6	408.5

*Terceros: incluye a portes de las empresas, municipios u otros ejecutores de los programas que reciben aportes /subsidios.

**GNI: incluye aportes de MEM, ENATREL y ENEL, para cubrir gastos de la Unidad Ejecutora y gastos financieros.

IV. Ejecución

4.01 El Memorándum de Entendimiento (MdE), a que se refiere la Cláusula 3.03 (b) de las Estipulaciones Especiales de este Contrato, servirá de instrumento para coordinar el apoyo de los OFCI signatarios. Los procedimientos que se describen en el MdE, que están basados en principios de coordinación, alineamiento, armonización y transparencia, serán desarrollados en el Reglamento Operativo del Programa.

4.02 Para la ejecución del Programa se cuenta con un Comité de Seguimiento compuesto por: (i) dos representantes de los OFCI, elegidos de conformidad con lo establecido en el MdE; (ii) un representante del ENATREL; y (iii) un representante del Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Serán funciones del Comité de Seguimiento: (i) analizar y aprobar los POA correspondientes, los informes de revisión, y previa aprobación del OFCI cuya fuente de financiamiento se afecte, cualquier solicitud de cambio importante del Programa. Los informes a que se refiere este párrafo serán uno solo para todos los OFCI signatarios.

4.03 La Unidad, a que se refiere la Cláusula 3.03(a) de las Estipulaciones Especiales de este Contrato, se conformará en ENATREL, por: (i) un Coordinador General; y (ii) un Coordinador General Adjunto. Esta unidad actuará como Coordinadora de todo el Programa ante los OFCI. El MEM, ENATREL y ENEL nominarán Coordinadores Técnicos a cargo de cada uno de los componentes bajo su responsabilidad.

4.04 Adicionalmente, para sus respectivos componentes MEM y ENEL actuarán a través de unidades ejecutoras creadas para tal fin. Las unidades ejecutoras, tanto en el MEM, como en ENATREL y ENEL, tendrán como funciones, entre otras: (i) llevar a cabo las gestiones internas en la respectiva institución con relación al Programa, coordinando las actividades de las diferentes dependencias que participan; (ii) llevar a cabo los procesos de selección y contratación de las firmas consultoras, auditoras y demás asistencias

técnicas requeridas de acuerdo con los procedimientos del Banco; (iii) llevar los registros financieros del Programa; (iv) preparar y presentar los informes semestrales requeridos por los OFCI; y (v) recopilar, almacenar y mantener toda la información, indicadores y parámetros necesarios para ayudar a los OFCI a preparar el Informe de Terminación del programa o cualquier otra evaluación del Programa que resulte necesaria.