

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

ARGENTINA

APOYO PARA LA MODERNIZACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO DE LA PROVINCIA DE ENTRE RÍOS

(AR-T1029)

PLAN DE OPERACIONES

Este documento fue preparado por el equipo de proyecto integrado por: Gastón Astesiano, (INE/ENE) Jefe; Vera Vicentini, (INE/TSP); Juan Benavides, (Consultor); y Jorge Ordóñez, (INE/ENE); quien asistió en la producción del documento.

ÍNDICE

I.	INFORMACIÓN GENERAL.....	1
II.	ANTECEDENTES Y JUSTIFICACIÓN	2
	A. Contexto General.....	2
	B. Elegibilidad y Adicionalidad	4
III.	OBJETIVOS DEL PROGRAMA Y DESCRIPCIÓN.....	4
	A. Objetivo	4
	B. Descripción del Programa	4
IV.	COSTO Y FINANCIAMIENTO	7
V.	AGENCIA EJECUTORA Y PLAN DE EJECUCIÓN	7
VI.	MONITOREO Y EVALUACIÓN.....	8
VII.	BENEFICIOS DEL PROGRAMA	8
VIII.	ESTRATEGIA SOCIAL Y AMBIENTAL.....	8
IX.	RESPONSABILIDAD TÉCNICA.....	9
X.	RECOMENDACIÓN	9

ANEXOS

ANEXO I	Presupuesto Detallado
ANEXO II	Plan de Adquisiciones

DATOS BÁSICOS SOCIOECONÓMICOS

Los datos básicos socioeconómicos, incluyendo información sobre deuda pública, se encuentran disponibles en la siguiente dirección:

<http://www.iadb.org/RES/index.cfm?fuseaction=externallinks.countrydata>

Archivos Técnicos disponibles en INE/ENE

[Borradores de Términos de Referencia acordados con la contraparte: Componente I](#)

[Borradores de Términos de Referencia acordados con la contraparte: Componente II](#)

SIGLAS Y ABREVIATURAS

EIA	Evaluación de Impacto Ambiental
EDEERSA	Empresa de Electricidad de Entre Ríos Sociedad Anónima
ENERSA	Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima
EPRE	Ente Provincia de Regulación de la Electricidad
FEDEI	Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior
PDER	Provincia de Entre Ríos
SDE	Subsecretaría de Desarrollo Energético Provincial
URB	Unidad de Responsabilidad Básica

**Apoyo para la Modernización del Sector Eléctrico de la Provincia de Entre Ríos
(AR-T1029)**

I. INFORMACIÓN GENERAL

Organismo Ejecutor:	Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima (ENERSA)		
Beneficiario:	Subsecretaría de Desarrollo Energético de la Provincia de Entre Ríos y Entre Ríos Energía Sociedad Anónima (ENERSA)		
Financiamiento:	Fondo para la preparación de proyectos	US\$	800.000
	Infraestructura (no reembolsable)		
	Local	US\$	200.000
	Total	US\$	1.000.000
Objetivo:	El objetivo de esta CT es contribuir al fortalecimiento del sector eléctrico provincial a través del financiamiento de estudios para contar con: (i) una propuesta de modernización institucional del sector eléctrico de Entre Ríos conducente al logro de su sostenibilidad y (ii) evaluaciones de impacto ambiental (EIAs) y proyectos de ingeniería básica, que incluyen evaluaciones económicas, de la Estación Transformadora de 500/132 kV “Paraná” y de la línea de subtransmisión denominada Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores” integrantes del componente de infraestructura eléctrica del Programa AR-L1036.		
Plazos:	Período de Ejecución: 10 meses Período de Desembolso: 15 meses		
Condiciones Contractuales Especiales	Ninguna		
Excepciones a las Políticas y Procedimientos del Banco	Ninguna		
Revisión Social y Ambiental	El presente Plan de Operaciones será revisado por la unidad de Salvaguardias Ambientales como parte del procedimiento integral de revisión virtual (IRC).		

Beneficios	Las actividades financiadas por la presente CT contribuirán para que la SDE se fortalezca en su función de fijador de políticas públicas para el sector eléctrico provincial y que ENERSA lleve a cabo la modernización de su gestión y gobernanza con el fin de alcanzar la sostenibilidad económico financiera de la empresa. Adicionalmente, a través del componente 2 se financiarán los estudios y consultorías necesarios para realizar inversiones prioritarias para la prestación del servicio eléctrico que serán financiadas a través del Programa AR-L1036.
Coordinación con otras Instituciones Oficiales de Financiamiento	No se verifican actividades de otras instituciones oficiales de financiamiento en el sector eléctrico de la Provincia.

II. ANTECEDENTES Y JUSTIFICACIÓN

A. Contexto General

- 2.1 El Gobierno de la Provincia de Entre Ríos (PdER), con la garantía de la Nación Argentina, ha acordado con el Banco iniciar la preparación de una operación de crédito hasta la suma de US\$130,00 millones. El Programa para el Desarrollo de la Infraestructura de Apoyo a la Producción de Entre Ríos (AR-L1036) tiene como objetivo integrar las diversas regiones de la Provincia al proceso de desarrollo económico a través del mejoramiento de la accesibilidad y conectividad intra e interregional y/o complementando inversiones y acciones (públicas y privadas) para promover el crecimiento y la diversificación económica. El Programa AR-L1036 contiene cuatro áreas de intervención, una de las cuales se concentra en avanzar en la sostenibilidad del sector eléctrico provincial y financiar obras prioritarias de infraestructura eléctrica.
- 2.2 En el año 1996 la Provincia de Entre Ríos privatizó la empresa de electricidad de la provincia, para lo cual aprobó un nuevo marco regulatorio (Ley Nro. 8.915) separando las funciones de diseño de políticas en la Subsecretaría de Desarrollo Energético de la PdER (SDE), el control en el Ente Provincia de Regulación de la Electricidad (EPRE) y la prestación del servicio de energía eléctrica en la Sociedad Concesionaria Empresa de Electricidad de Entre Ríos Sociedad Anónima (EDEERSA). La privatización de la empresa provincial de energía fue adjudicada a un consorcio integrado por la empresa estadounidense CMS *Energy* y la firma local Astra S.A. ambas empresas con sólidos antecedentes en materia energética.
- 2.3 En el año 2005 luego de una serie de cesiones accionarias que modificaron la composición de los accionistas de EDEERSA¹, el Poder Ejecutivo provincial

¹El contrato de concesión (artículo 14) autorizaba al titular de las acciones clase A a transferir libremente la participación accionaria en la sociedad concesionaria luego de transcurridos los primeros 5 años de la adjudicación, con el requisito de notificar previamente al Ente Regulador. En ejercicio de dicho derecho el

(Decreto Nro. 2154 del 02/05/05), en su carácter de autoridad concedente aplicando el contrato de concesión y el marco regulatorio, caducó la concesión por ausencia de operador técnico y por encontrarse en peligro la continuidad en la prestación del servicio público. Frente a la compleja situación macroeconómica que atravesaba Argentina y actuando en concordancia con el marco regulatorio, se convocó a licitación internacional para la subasta de las acciones clase A de la sociedad concesionaria EDEERSA. Dicha licitación fue declarada desierta por ausencia de oferentes. Para asegurar la prestación del servicio público la PdER constituyó la empresa Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima (ENERSA) regida por el derecho privado, a la que se le otorgó la concesión para la prestación del servicio público de electricidad bajo las condiciones del contrato de concesión y marco regulatorio, pasando así a ser la actual titular del contrato de concesión.

- 2.4 ENERSA está a cargo del transporte de 132 kV, de la distribución eléctrica en un área de 56.000 km² del territorio de Entre Ríos, y de la distribución y comercialización de electricidad a más de 250.000 clientes en su área de concesión (aproximadamente 70% del mercado). El restante 30% lo atienden 19 cooperativas de distribución. De acuerdo a lo establecido por el marco regulatorio y el contrato de concesión ENERSA está obligada a atender los incrementos de la demanda en condiciones de calidad supervisadas por EPRE.
- 2.5 Desde el punto de vista de la capacidad física de abastecer la creciente demanda, los transformadores de alta tensión que alimentan la provincia se encuentran próximos a, o por encima de, su límite de transferencia máxima. También existe un atraso importante en el sistema de redes a 132 kV, dado que no se realizaron inversiones sustanciales de subtransmisión en los últimos años. La velocidad de crecimiento de la demanda ha superado su comportamiento histórico² colocando a ENERSA ante la necesidad de ejecutar un programa de inversiones en obras prioritarias que le permita atender el crecimiento de la demanda.
- 2.6 Con simultaneidad a la ejecución de proyectos prioritarios resulta conveniente avanzar en el fortalecimiento del sector eléctrico provincial y la modernización de ENERSA contribuyendo así con el proceso de transición hacia su sostenibilidad. Las autoridades del Gobierno de Entre Ríos han tomado la decisión de modernizar el sector eléctrico provincial y apoyar la transición de ENERSA hacia la autosuficiencia financiera. El proceso de fortalecimiento requiere de diálogo, construcción de consenso y compromiso de las autoridades que deben ser desarrollados en forma gradual con metas realistas, indicadores e hitos intermedios adecuados.

consorcio integrado por CMS y Astra S.A. cedió sus acciones a la empresa PSEG Americas Ltd. En el año 2002, con posterioridad a la devaluación y pesificación de la economía, PSEG Americas Ltd cedió sus acciones a un fideicomiso lo cual dejó a la sociedad concesionaria sin operador técnico.

² Este crecimiento es explicado por el aumento de negocios agro-industriales y por el desarrollo de explotaciones arroceras y avícolas.

- 2.7 Como parte de la preparación de la Programa AR-L1036, el Gobierno de Entre Ríos ha solicitado la presente Cooperación Técnica (CT), con fondos no reembolsables a efectos de: (i) financiar las actividades pertinentes para alcanzar la sostenibilidad del sector eléctrico de la PdER y preparar propuestas que permitan contribuir a la sostenibilidad económico-financiera de ENERSA; y (ii) preparar los estudios necesarios para los dos proyectos de inversión más apremiantes para atender el crecimiento de la demanda a los niveles de calidad del servicio exigidos por EPRE.

B. Elegibilidad y Adicionalidad

- 2.8 La presente CT fue declarada elegible bajo los criterios de elegibilidad establecidos en la sección IV del Documento de Creación del Fondo para la Preparación de Proyectos de Infraestructura (AB-2453), en particular bajo el párrafo 1.4a (ii) de las Guías Operativas (CC-6078), el 11 de junio pasado. Las actividades financiadas por la presente CT contribuirán para que la SDE se fortalezca en su función de fijador de políticas públicas para el sector eléctrico provincial y que ENERSA lleve a cabo la modernización de su gestión y gobernanza con el fin de alcanzar su sostenibilidad económico financiera. Adicionalmente, a través del componente 2 se financiarán los estudios y consultorías necesarios para realizar inversiones prioritarias para la prestación del servicio eléctrico que serán financiadas a través del Programa AR-L1036.

III. OBJETIVOS DEL PROGRAMA Y DESCRIPCIÓN

A. Objetivo

- 3.1 El objetivo de esta CT es contribuir al fortalecimiento del sector eléctrico provincial a través del financiamiento de estudios para contar con: (i) una propuesta de modernización institucional del sector eléctrico de Entre Ríos conducente al logro de su sostenibilidad y (ii) evaluaciones de impacto ambiental (EIAs) y proyectos de ingeniería básica, que incluyen evaluaciones económicas, de la Estación Transformadora de 500/132 kV “Paraná” y de la línea de subtransmisión denominada Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores”.

B. Descripción del Programa

- 3.2 La presente operación apoyará la preparación de propuestas para el fortalecimiento institucional del sector eléctrico provincial y estudios técnicos necesarios para la preparación de los proyectos integrantes del componente de infraestructura eléctrica del Programa de Apoyo a la Infraestructura Productiva de la Provincia de Entre Ríos (AR-L1036).

Componente 1. Modernización institucional del sector eléctrico provincial (US\$275.000)

3.3 **Subcomponente I.** El primer subcomponente de modernización institucional financiará las siguientes propuestas de **fortalecimiento del entorno sectorial**:

a) Subsecretaría de Desarrollo Energético Provincial (SDE): adopción de un modelo de gestión de obras de electrificación rural financiadas con recursos específicos; estructuración de una unidad de planeamiento energética dentro de SDE; adopción de un proceso de simulación tarifaria para cálculo del valor agregado de distribución. Revisión del esquema de tarifa social vigente y propuesta de adecuación.

b) Modelo de gestión eficiente del sistema de cooperativas de distribución: realización de un diagnóstico y propuesta de un esquema de incentivos para que las cooperativas aprovechen economías de escala y alcance y para la gestión de recursos de uso específico.

c) Propuesta de protocolo de interacción entre actores (EPRE, SDE, distribuidores, asociaciones de usuarios): programación de eventos de información al público y foros de discusión sobre las perspectivas energéticas provinciales; identificación de temas de reuniones regulares EPRE-SDE-ENERSA-cooperativas para buscar consensos de política pública en energía.

3.4 **Subcomponente II.** El segundo subcomponente de modernización institucional financiará las siguientes acciones del **programa de gobernanza y modernización de gestión de ENERSA**:

a) Diagnóstico institucional y de estructura organizativa: identificación de fortalezas y riesgos de ENERSA, incluyendo los riesgos de subinversión en el negocio central de ENERSA y de sobre-extensión en negocios distintos. Revisión de otros estudios sobre separación contable y contabilidad de costos por actividad. Evaluación de escenarios de evolución de ENERSA (empresa pública, tercerización, arreglos público-privados) y comparación con experiencias internacionales. Propuesta de rotación gradual de miembros del Directorio y aseguramiento de idoneidad técnica de los mismos.

b) Propuesta de transición hacia la autosuficiencia financiera: ENERSA deberá transitar a la financiación de sus inversiones con recursos propios y/o en los mercados. La transición incluye definir hitos intermedios del proceso de normalización tarifaria.

c) Revisión del modelo de gestión empresarial: ajuste del gasto de acuerdo a los diferentes niveles de restricción presupuestaria, priorizando el mantenimiento. Creación y capacitación de una unidad de planificación y evaluación económica y financiera. Revisión de los procesos comerciales, financieros, de logística y manejo de almacenes, atención al cliente y administración de la red. Propuestas de adecuación.

- 3.5 **Estudios adicionales.** En el caso que como producto de las actividades financiadas a través del Componente 1 surja la necesidad de realizar estudios adicionales relacionados con la implementación de las acciones recomendadas, las mismos se podrán financiar, siempre que existieren fondos remanentes, previa no objeción del equipo de proyecto de los términos de referencia correspondientes.
- 3.6 **Resultados Esperados.** Como resultado de las actividades del presente componente se espera contar con propuestas: (i) para el fortalecimiento de la SDE y (ii) para la modernización de ENERSA con un cronograma de implantación, las necesidades y responsabilidades del proceso de implantación y un mecanismo de seguimiento de avance de la misma.

Componente 2. Estudios técnicos básicos (US\$725.000)

- 3.7 Este componente financiará los siguientes estudios técnicos:
- 3.8 **Subcomponente I. Estación Transformadora de 500/132 kV “Paraná”:** (i) Evaluación de Impacto Ambiental (EIA); (ii) ingeniería básica (revisión de proyectos alternativos, actualización del proyecto de ingeniería hasta el nivel de precisión de $\pm 7\%$ de costos), conteniendo evaluación económica y selección de alternativa óptima; (iii) actualización de estudios eléctricos detallados para obtener certificado de necesidad y conveniencia del Ente Nacional Regulador de Electricidad (ENRE).
- 3.9 **Subcomponente II. Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores”:** (i) Evaluación de Impacto Ambiental (EIA); (ii) estudios de ingeniería básica (revisión de alternativas, realización de estudios hasta el nivel de precisión de $\pm 7\%$ de costos: traza de suelos; proyectos de ingeniería básica de estaciones transformadoras – La Paz y Conquistadores, proyectos de ingeniería de líneas de alta tensión – Conquistadores – La Paz), conteniendo evaluación económica y selección de alternativa óptima.
- 3.10 **Estudios adicionales.** En caso que como producto de los actividades financiadas a través del Componente 2 surja la necesidad de financiar estudios adicionales para la preparación de los proyectos de la Estación Transformadora de 500/132 kV “Paraná” y la línea de subtransmisión denominada Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores”, se podrán financiar los mismos previa no objeción del equipo de proyecto de los términos de referencia correspondientes, siempre que existieren fondos remanentes.
- 3.11 **Resultados Esperados.** Como resultado de las actividades del presente componente se espera contar con los EIA y los estudios técnicos correspondientes para la ejecución de las obras del componente de infraestructura energética del Programa AR-L1036.

IV. COSTO Y FINANCIAMIENTO

4.1 El presupuesto estimado en \$US del Programa propuesto es el siguiente:

TIPO DE GASTO	INFRAFUND (US\$)	CONTRA- PARTE LOCAL (US\$)	TOTAL (US\$)
1. Modernización institucional			
I. Fortalecimiento del Entorno Sectorial	80.000		80.000
II. Modernización de ENERSA	170.000		170.000
Estudios Adicionales	20.000	5.000	25.000
2. Estudios técnicos básicos			
I. Estación transformadora de 500- 132 kV.			
EIA		35.000	35.000
Ingeniería Básica	200.000		200.000
Actualización Estudios Eléctricos ENRE		20.000	20.000
II. Cierre Norte en 132 kV. “La Paz – Los Conquistadores”			
EIA		80.000	80.000
Ingeniería Básica	300.000	50.000	350.000
Estudios Adicionales	30.000	10.000	40.000
Total	800.000	200.000	1.000.000

4.2 La SDE y ENERSA cuentan con los recursos financieros de contrapartida y de equipamiento técnico y profesionales para hacer frente a las tareas que involucre la ejecución de la CT. A efectos de contar con fondos para un adecuado manejo financiero, se establecerá un Fondo Rotatorio de hasta el 20% de la contribución del Banco. Los recursos del Fondo Rotatorio serán depositados en una cuenta bancaria abierta por el organismo ejecutor exclusivamente para el manejo de los citados fondos.

V. AGENCIA EJECUTORA Y PLAN DE EJECUCIÓN

5.1 La SDE y ENERSA serán beneficiarios de la presente CT. A efectos de contribuir al dinamismo y eficiencia en la ejecución de la presente CT, ENERSA actuará como organismo ejecutor. Como tal, y mediante un Coordinador de Proyecto asignado directamente a este Programa, será responsable de: (i) encargar y supervisar los servicios de consultoría del subcomponente “Fortalecimiento del entorno sectorial energético provincial”; (ii) coordinar con ENERSA el adelanto y supervisión del subcomponente “Programa de gobernanza y modernización de gestión de ENERSA” y el componente de “Estudios Técnicos Prioritarios”. Ambas entidades proveerán el apoyo logístico requerido por los consultores a lo largo de los estudios y asignarán el personal y recursos de contrapartida, que para los efectos de financiamiento se estiman en US\$200.000. La representación del Banco en Argentina (COF/CAR), en coordinación con el equipo de proyecto, administrarán el Programa.

- 5.2 Se contratarán las consultorías de conformidad con las Políticas para la Selección y Contratación de Consultores Financiados por el Banco Interamericano de Desarrollo (Documento GN-2350-7). ENERSA actuará como unidad de responsabilidad básica (URB) de esta contratación y será la encargada de la publicación del pedido de propuestas, la elaboración de la lista corta, y la calificación y la selección de los consultores conforme lo establecido en la Solicitud de Propuestas. El Banco, a través de COF/CAR será informado previamente a la publicación de los mismos, para su consideración. Una vez seleccionada la firma, ENERSA participará en el desarrollo de la CT. El Equipo de proyecto conjuntamente con COF/CAR procesará y autorizará las solicitudes de pago bajo previo visto bueno de los informes.

VI. MONITOREO Y EVALUACIÓN

- 6.1 El equipo de proyecto en coordinación con COF/CAR dará seguimiento y será responsable de la supervisión técnica del estudio. Durante el desarrollo de la CT, el equipo local de ENERSA reportará al Banco los aspectos relacionados al seguimiento de la firma consultora, cumplimiento del plan de trabajo, y evaluaciones y recomendaciones sobre informes que presente dicha firma.

VII. BENEFICIOS DEL PROGRAMA

- 7.1 La presente cooperación técnica contribuirá al fortalecimiento de la Subsecretaría de Desarrollo Energético de la Provincia de Entre Ríos en su carácter de autoridad de fijación de las políticas públicas, maximización de los fondos específicos como los recursos provenientes del Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior (FEDEI) y demás fondos para el desarrollo del sector eléctrico, ENERSA a través de modernización de la gestión y fortalecimiento de sus capacidades de planificación técnica de largo plazo. Adicionalmente, la presente CT contribuirá a la preparación del Programa de Apoyo a la Infraestructura Productiva de Entre Ríos (AR-L1036) a través de los estudios técnicos prioritarios que se financiarán como parte del componente II.

VIII. ESTRATEGIA SOCIAL Y AMBIENTAL

- 8.1 La presente CT contribuye con el cumplimiento de la Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias del Banco para la preparación del Programa de Apoyo a la Infraestructura Productiva de la Provincia de Entre Ríos (AR-1036) a través del financiamiento de las Evaluaciones de Impacto Ambiental (EIAs) de las obras de infraestructura que integran el componente de infraestructura eléctrica de dicho programa, contenidas en el componente 2 de la presente operación. Las evaluaciones ambientales incluirán la revisión del cumplimiento de las diferentes políticas que puedan ser aplicables, incluyendo la Política de reasentamiento involuntario (OP-710) y la Política operativa sobre pueblos indígenas (OP-765). Las actividades financiadas en el componente I de la presente operación no tienen

implicaciones ambientales ni sociales por tratarse de la elaboración de estudios y propuestas de reformas institucionales.

IX. RESPONSABILIDAD TÉCNICA

- 9.1 Responsabilidad Técnica: El Equipo de Proyecto en coordinación con COF/CAR será responsable por esta CT. Los oficiales a cargo serán Gastón Astesiano (INE/ENE) y Vera Lucia Vincentini (INE/TSP).

X. RECOMENDACIÓN

- 10.1 Roberto Vellutini, Gerente del Departamento de Infraestructura y Medio Ambiente, recomienda la aprobación de esta operación y el uso de los recursos del *Infracund* hasta por un total de US\$ 800.000 (ochocientos mil dólares).

Roberto Vellutini
Gerente, INE

Fecha

ARGENTINA
APOYO PARA LA MODERNIZACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO
DE LA PROVINCIA DE ENTRE RÍOS
(AR-T1029)
PRESUPUESTO DETALLADO (US\$)

TIPO DE GASTO	CANTIDAD		COSTO UNITARIO (US\$)	INFRA-FONDO (US\$)	CONTRAPARTE LOCAL (US\$)	TOTAL (US\$)
	Nº. MESES	Nº CONSULTORES				
1. Modernización Institucional del Sector Eléctrico Provincial						
a) Subsecretaría de Desarrollo Energético de la Provincia de Entre Ríos						
Honorarios	2 Meses	3	11.000/mes	66.000	--	66.000
Viajes y otros			Global	14.000	--	14.000
Sub-Total:				80.000	--	80.000
b) Programa de Modernización y Gobernanza de ENERSA						
Honorarios	3 Meses	4	11.000/mes	132.000	--	132.000
Viajes y otros			Global	38.000	--	38.000
Sub-Total:				170.000	--	170.000
c) Estudios Adicionales del Componente 1						
Honorarios	Meses		/mes			
Viajes y otros			Global			
Sub-Total:				20.000	5.000	25.000
2. Estudios Técnicos Básicos						
a) Estación Transformadora de 500-132 kV "Paraná"						
(i) EIA						
Honorarios	1 Mes	2	11.000/mes	--	22.000	22.000
Viajes y otros			Global	--	13.000	13.000
Sub-Total:				--	35.000	35.000
(ii) Ingeniería Básica						
Honorarios	3 Meses	5	11.000/mes	165.000	--	165.000
Viajes y otros			Global	35.000	--	35.000
Sub-Total:				200.000	--	200.000
(iii) Actualización de Estudios Eléctricos Detallados para el ENRE						
	1 Mes	2	10.000/mes		20.000	20.000
			Global	--	--	--
Sub-Total:				--	20.000	20.000
b) Cierre Norte en 132 kV "La Paz – Los Conquistadores"						
(i) EIA						
Honorarios	2 Meses	3	11.000/mes	--	66.000	66.000
Viajes y otros			Global	--	14.000	14.000
Sub-Total:				--	80.000	80.000
(ii) Ingeniería Básica						
Honorarios	4 Meses	6	11.000/mes	214.000	50.000	264.000
Viajes y otros			Global	86.000	--	86.000
Sub-Total:				300.000	50.000	350.000
c) Estudios Adicionales del Componente 2						
Honorarios	Meses		/mes			
Viajes y otros			Global			
Sub-Total:				30.000	10.000	40.000
TOTAL GENERAL				800.000	200.000	1.000.000

PLAN DE ADQUISICIONES - AR-T1029

País: Argentina

Ejecutor: ENERSA

Proyecto: (AR-T1029)

Breve descripción de los objetivos y componente del Proyecto: El objetivo de esta CT consiste en financiar estudios para contar con: (i) una propuesta de modernización institucional del sector eléctrico de Entre Ríos conducente al logro de su sostenibilidad; y (ii) evaluaciones de impacto ambiental (EIAs), proyectos de ingeniería básica, proyectos y estudios de ingeniería y evaluaciones económicas de dos obras prioritarias.

Fecha estimada de aprobación del Proyecto: Julio de 2007

Fecha de firma de la Carta Convenio: Agosto de 2007

Fecha estimada para el último desembolso: 15 meses luego de la aprobación

Dirección de la Oficina Ejecutora Responsable del Plan de Operaciones: ENERSA

Período comprendido para esta Plan de Adquisiciones: Desde 06/07 hasta 04/08

Nº DE REF.	DESCRIPCIÓN DEL CONTRATO Y COSTO ESTIMADO DE LA ADQUISICIÓN	MÉTODO DE ADQUISICIÓN	REVISIÓN (EX ANTE Ó EX POST)	FUENTE DE FINANCIAMIENTO Y PORCENTAJE		PRECALIFICACIÓN (Si/No)	FECHAS ESTIMADAS		ESTATUS	COMENTARIOS
				BID (INFRAFONDO) %	LOCAL/OTRO %		PUBLICACIÓN AEA	TERMINACIÓN CONTRATO		
Servicio de Consultoría										
1	- Fortalecimiento del Entorno Sectorial - Firma Consultora - Costo Estimado: US\$80.000	SBCC	Ex ante	100%	0%	No	07	08	Pendiente	
2	- Modernización de ENERSA - FIRMA CONSULTORA - Costo estimado: US\$170.000	SBCC	Ex ante	100%	0%	No	07	08	Pendiente	
3	- Estación transformadora de 500 – 132 kV - EIA - Costo Estimado: US\$35.000	SBCC	Ex ante	0%	100%	No	06/07	08/07	Adjudicado	
4	- Estación transformadora de 500 – 132 kV - Ingeniería Básica - Costo Estimado: US\$200.000	SBCC	Ex ante	100%	0%	No	06/07	08/07	Proceso Pendiente	
5	- Estación transformadora de 500 – 132 kV - Actualización Estudio ENRE - Costo Estimado: US\$20.000	SBCC	Ex ante	0%	100%	No	06/07	07/07	Adjudicado	
6	- Línea de subtransmisión denominada Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores” - EIA - Costo Estimado: US\$80.000	SBCC	Ex ante	0%	100%	No	06/07	08/07	Adjudicado	
7	- Línea de subtransmisión denominada Cierre Norte en 132 kV “La Paz – Los Conquistadores” - Ingeniería Básica - Costo Estimado: US\$ 350.000	SBCC	Ex ante	80%	20%	No	07	07	Pendiente	

Nota: Métodos de selección y contratación de servicios de consultoría.

SBCC: Selección Basada en Calidad y Costo**SBC: Selección Basada en la Calidad****SBPF: Selección Basada en un Presupuesto Fijo****SBMC: Selección Basada en el Menor Costo****CC: Selección Basada en la Calificación de los Consultores****CD: Contratación Directa****CI: Consultores Individuales**