

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

PARAGUAY

**LÍNEA DE CRÉDITO CONDICIONAL PARA PROYECTOS DE INVERSIÓN
(CCLIP) PROGRAMA DE INVERSIONES EN ENERGÍA SOSTENIBLE EN
PARAGUAY**

(PR-O0004; PR-L1173)

PERFIL DE PROYECTO

Este documento fue preparado por el equipo compuesto por: Roberto Aiello (ENE/CPR), Jefe de Equipo; Arturo Alarcón, Jefe de Equipo Alterno (ENE/CBR); Claudio Alatorre, Jefe de Equipo Alterno (CSD/CCS); Edwin Malagón (ENE/CAR); Emilio Sawada, Cecilia Correa, Virginia Snyder, Stephanie Suber, Misa Haratsu, Cecilia Seminario, Fidel Márquez (INE/ENE); Fernando Glasman (FMP/CPR); Jorge González (PRC/CPR) Alicia Cabrera (CSC/CPR); Rodolfo Graham; (LEG/SGO); César Montiel (SPD/SDV); Alberto Villalba y Julia Míguez (VPS/ESG)

De conformidad con la Política de Acceso a Información, el presente documento está sujeto a divulgación pública.

PERFIL DE PROYECTO

PARAGUAY

I. DATOS BÁSICOS

Nombre del Proyecto:	Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP): Programa de inversiones en energía sostenible en Paraguay		
Número de Proyecto:	PR-O0004 (Línea CCLIP) y PR-L1173		
Equipo de Proyecto:	Roberto Aiello (ENE/CPR), Jefe de Equipo; Arturo Alarcon, Jefe de Equipo Alterno (ENE/CBR); Claudio Alatorre, Jefe de Equipo Alterno (CSD/CCS); Edwin Malagón (ENE/CAR); Emilio Sawada, Cecilia Correa, Virginia Snyder, Stephanie Suber, Misa Haratsu, Fidel Márquez (INE/ENE); Fernando Glasman (FMP/CPR); Jorge González (PRC/CPR); Alicia Cabrera (CSC/CPR); Rodolfo Graham; (LEG/SGO); Cesar Montiel (SPD/SDV); Alberto Villalba, y Julia Míguez (VPS/ESG).		
Prestatario y Organismo Ejecutor:	Administración Nacional de Electricidad (ANDE)		
Garante (obligaciones financieras):	República de Paraguay		
Plan Financiero:	Fuente	CCLIP (US\$)	Primera operación (US\$)
	BID (Capital Ordinario)	400.000.000	65.000.000
	JICA (CORE) ¹	TBC	85.000.000
	Local (ANDE)	TBC	10.000.000
	Total	TBC	160.000.000
Salvaguardias:	Políticas activadas:	OP-102; OP-704; OP-761; OP-710 y OP-703 (B.01, B.02, B.03, B.04, B.05, B.06, B.07, B.09, B.10, B.11, B.15 y B.17)	
	Clasificación:	Línea CCLIP: B.13; Primera operación: "A"	

¹ Cofinanciamiento para la Energía Renovable y la Eficiencia Energética. En proceso de tramitación.

II. JUSTIFICACIÓN GENERAL Y OBJETIVOS

- 2.1 Paraguay tiene una capacidad de generación eléctrica de 8.814 Megavatios (MW) y una demanda máxima de 3.481 MW² (febrero 2019). De esta capacidad, 7.000 MW corresponden a Itaipú (central hidroeléctrica binacional con Brasil), 1.600 MW a Yacyretá (binacional con Argentina)³ y 214 MW a la Central Hidroeléctrica Acaray (CHA) propiedad de la Administración Nacional de Electricidad (ANDE). Prácticamente el 100% de la electricidad que consume el país es hidroeléctrica, que es por definición renovable⁴. El Sistema Interconectado Nacional (SIN) se abastece en 73,2% de Itaipú, 20,7% de Yacyretá y 6,1% de Acaray (2017)⁵. El SIN tiene 720 km de líneas en 500 kilovoltios (kV) y 4.600 km en 220 kV.
- 2.2 La demanda anual de electricidad en 2018 fue de 16.579 Gigavatios hora (GWh) con un crecimiento anual promedio de 5,2% en los últimos cinco años⁶ y un incremento anual promedio en la demanda máxima de potencia de 5,6%⁷. Aproximadamente el 65% de la demanda está concentrada en la zona central y metropolitana, las cuales son provistas por líneas de transmisión provenientes de Itaipú y Yacyretá. Asegurar el suministro frente a tal crecimiento sostenido de la demanda es un reto para el país. Si bien Paraguay cuenta con suficiente generación para satisfacer la demanda creciente a corto-mediano plazo, existen limitaciones en la capacidad de transmisión eléctrica para hacer disponible tal generación en los principales centros de consumo, lo cual requiere de nuevas líneas de alta y muy alta tensión. Asimismo, mejorar la calidad del servicio eléctrico es uno de los objetivos estratégicos de la ANDE alineado con el Eje de Gobierno Nacional 2030 de “Hábitat Adecuado y Sostenible”. De acuerdo con la Memoria Anual de ANDE 2017 existe un potencial de mejora en lo que respecta a la calidad del servicio.
- 2.3 De forma complementaria, ANDE promueve el uso más eficiente de la infraestructura existente a través de un programa integral de Eficiencia Energética (EE) que incluye medidas por el lado del suministro (reducción de pérdidas)⁸, así como del lado de la demanda en edificios comerciales de ANDE⁹. Actualmente las pérdidas eléctricas¹⁰ se calculan utilizando métodos indirectos por no disponerse de instrumentos de medición directa, lo cual dificulta gestionar eficientemente las acciones correctivas. En función de

² Fuente: Administración Nacional de Electricidad ([ANDE](#)).

³ Paraguay tiene 50% de la capacidad instalada de las centrales binacionales. Itaipú cuenta con una capacidad total instalada de 14.000 MW y Yacyretá de 3.200 MW.

⁴ La ANDE tiene algunos sistemas aislados muy pequeños de generación diésel como el de Bahía Negra (0.2 MW), al Norte del país.

⁵ En la oferta bruta de energía primaria, la hidroenergía representa 60,9%. Sin embargo, visto desde la demanda interna de energía, el 44,2% corresponde a biomasa, 40,1% a derivados de petróleo y electricidad solo el 15,7%. [Balance Energético Nacional 2017, Viceministerio de Minas y Energía, agosto 2017.](#)

⁶ [Memoria Anual 2017, ANDE.](#) La demanda eléctrica se concentra mayoritariamente en los clientes residenciales (43,8%) y comerciales, generales y municipales (35,0%), y el resto se distribuye entre industriales, alumbrado público y otros.

⁷ [Memoria Anual 2017, ANDE.](#)

⁸ Eficiencia energética: Medidas que impliquen un menor consumo de energía manteniendo las prestaciones finales.

⁹ El Banco ha apoyado acciones para reducir las pérdidas eléctricas que estaban en 32,6% en el 2007 cuando se inició la Fase I del Programa Multifase (1835/OC-PR); adicionalmente, con la Fase II del Programa (2891/OC-PR) se logró reducir a los niveles actuales.

¹⁰ Las pérdidas eléctricas ascienden a 24,5% (2018). Se estima que 5,7% corresponden a transmisión y 19,9% a distribución. El promedio de las pérdidas eléctricas en la región de Latino América y el Caribe es de 17% de acuerdo al [Informe Estadístico 2016 OLADE](#). Cerca de la mitad de las pérdidas en distribución corresponderían a pérdidas no técnicas.

la antigüedad del equipamiento eléctrico (por ej. aire acondicionado), se estima un potencial de ahorro energético de al menos un 30% en algunas oficinas comerciales de ANDE. Por último, si bien el país presenta una cobertura eléctrica elevada del 99,1% (99,6% en áreas urbanas y 96,0% en rurales), persiste aún una porción de la población sin acceso a electricidad.

- 2.4 En virtud de estas condiciones, la ANDE desarrolló un Plan Maestro de Generación, Transmisión, Distribución y Telemática de corto y medio plazo 2016-2025¹¹ para atender los desafíos aludidos, incluyendo el reforzamiento de la infraestructura de transmisión y distribución^{12, 13}, y el desarrollo de proyectos de generación renovable en zonas aisladas. Asimismo, la ANDE promueve la inversión en acciones de EE como áreas prioritarias. El Plan Maestro se encuentra actualmente en etapa de revisión y actualización, y para el último trimestre de este año se espera tener aprobado el nuevo Plan Maestro 2019-2028.
- 2.5 La ANDE es una entidad autárquica descentralizada de la administración pública con personería jurídica y patrimonio propio, y tiene a cargo el servicio eléctrico en todo el país. Se rige por la [Ley 966 de 1964](#), que constituye su carta orgánica, y tiene a cargo la transmisión, distribución y generación eléctrica del país. Por otro lado, Itaipú y Yacyretá son entidades binacionales independientes de las cuales ANDE compra energía¹⁴. La ANDE también desarrolla funciones sectoriales relacionadas con la planeación y programación de inversiones.
- 2.6 El Viceministerio de Minas y Energía (VMME), dependiente del Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones (MOPC), es el organismo encargado de proponer políticas, reglamentaciones y aplicaciones del sector energético. El Equipo Económico Nacional que incluye a los Ministros de Hacienda, MOPC, Agricultura y Ganadería, Industria y Comercio, y el presidente del Banco Central de Paraguay, define la política tarifaria de los servicios públicos¹⁵. Desde el 2008, la política energética se discute en una Mesa Energética, presidida por el presidente de la República y liderada por el VME, con la participación de otros ministerios¹⁶.
- 2.7 **Objetivo de la CCLIP.** El objetivo general del programa CCLIP es contribuir al desarrollo económico del país a través de un suministro eléctrico sostenible, confiable y eficiente mediante inversiones en transmisión y distribución, acciones de EE, y el desarrollo de energías renovables.
- 2.8 **Objetivo de la primera operación.** El objetivo de la primera operación es apoyar la expansión, confiabilidad y eficiencia del servicio eléctrico a través del financiamiento de la línea de transmisión Minga Guazú–Valenzuela, incluyendo la ampliación de las respectivas subestaciones y obras complementarias, y en la implementación de

¹¹ Aprobado por Decreto Presidencial N°7741 del 25 de setiembre de 2017.

¹² El plan de expansión y fortalecimiento de la red en alta y muy alta tensión (de aproximadamente US\$ 650 millones), incluido dentro del Plan Maestro, consta de varias etapas y proyectos. La ANDE se encuentra en conversaciones con otras instituciones para el financiamiento de algunos de estos proyectos que se realizarán de forma paralela y serían complementarios a los propuestos en la operación PR-L1173.

¹³ La ANDE cuenta con un programa de reforzamiento y reducción de pérdidas en distribución apoyado por la Corporación Andina de Fomento (CAF).

¹⁴ La participación privada es muy limitada debido a la estructura del sector. En distribución existen dos áreas menores a cargo de la Compañía de Luz y Fuerza S.A. (en Villarrica) y la Cooperativa Eléctrica Menonita (Chaco Central).

¹⁵ ANDE realiza estudios de tarifas y propone sus ajustes, pero el gobierno es quien toma la decisión. Según la Ley 966, las tarifas tienen que cubrir los costos y generar una renta del 8% de los activos.

¹⁶ Se encuentra en discusión la posibilidad de creación de un Ministerio de Energía.

acciones de EE en las instalaciones de la ANDE. Para alcanzar estos objetivos, la operación considera tres componentes:

- 2.9 **Componente 1: Inversiones en Transmisión (US\$145 millones)**, financiará la construcción de una línea de transmisión en 500 kV de aproximadamente 255 km de extensión entre las subestaciones de Minga Guazú y Valenzuela, incluyendo las ampliaciones de las subestaciones de Minga Guazú (próximo a la localidad de Yguazú) y de Valenzuela (~20 km al Sudeste de la localidad de Coronel Oviedo), así como la supervisión, la adquisición de los Certificados de Servicios Ambientales, la adquisición de servidumbres de la línea y otros conceptos¹⁷. Esta línea permitirá transportar la energía a los principales centros de consumo sincronizadamente desde las fuentes de generación de Itaipú¹⁸ y Yacyretá e incorporará tecnologías eficientes para minimizar las pérdidas técnicas eléctricas.
- 2.10 **Componente 2: Inversiones en Eficiencia Energética (US\$10 millones)**, financiará acciones del Plan de EE integral de la ANDE e incluirá los siguientes subcomponentes:
- 2.11 **Subcomponente 2.1:** Adquisición y montaje de equipos de medición en las fronteras de los sistemas de transmisión y distribución en las subestaciones de la ANDE (cuenta con unas 90 subestaciones) incluyendo refuerzo de la red de comunicaciones del sistema para medir las pérdidas reales del Sistema de Transmisión de la ANDE y contribuir a su reducción.
- 2.12 **Subcomponente 2.2:** Acciones de EE en edificios de la ANDE para reducir su consumo energético (número de edificios a determinar).
- 2.13 **Componente 3: Fortalecimiento institucional y administración (US\$5 millones)**, financiará el fortalecimiento de las capacidades institucionales de ANDE, los costos de administración, monitoreo y evaluación del programa, los cuales incluyen servicios de consultoría para la supervisión técnica de la operación y apoyo técnico especializado, así como auditoría externa y evaluaciones intermedia y final de la operación.
- 2.14 **Justificación de la CCLIP.** El Plan Maestro de la ANDE (¶2.4) requiere asegurar financiamiento en corto y mediano plazo. La CCLIP brinda al prestatario recursos oportunos que confieren continuidad al Plan de Inversión con intervenciones a lo largo del mismo, y compatibiliza los equilibrios fiscales con desafíos en otras áreas de política pública. En este sentido, la CCLIP constituye un instrumento adecuado para que el Banco brinde apoyo eficaz a mediano plazo y continúe manteniendo una presencia focalizada en el sector.
- 2.15 **Resultados esperados.** Como resultado de la primera operación se espera contribuir a: (i) fortalecer el sistema de transmisión de 500 kV de la ANDE; (ii) descongestionar el sistema de transmisión; (iii) aumentar la capacidad del SIN para satisfacer a corto y mediano plazo la demanda, principalmente en los Sistemas Central y Metropolitano; (iv) reducir pérdidas eléctricas en transmisión; (iv) medir las pérdidas eléctricas en transmisión; y (v) reducir costos por unidad de servicio energético en instalaciones edilicias seleccionadas de ANDE.
- 2.16 **Innovación.** El programa fomentará la implementación de prácticas innovadoras tales como la aplicación de la plataforma Infra dinámica y esquemas de seguimiento y

¹⁷ La ampliación de las subestaciones incluye interruptores, seccionadores, barras y elementos complementarios. No requieren nuevos transformadores.

¹⁸ Esta operación no contempla apoyar ni injerir en la negociación del Anexo C de Itaipú entre Paraguay y Brasil.

monitoreo de las obras (ej. drones), digitalización, ciberseguridad y análisis de datos para mejorar la operación, mantenimiento y eficiencia de los servicios.

- 2.17 **Equidad de género y responsabilidad social corporativa.** El programa dará continuidad a las actividades de implementación del plan de acción de equidad de género y diversidad, y de responsabilidad social corporativa de ANDE apoyadas por la operación 4690/OC-PR, complementadas con apoyo de la Cooperación Técnica (CT) RG-T2972.
- 2.18 **Estrategia del Banco con el País (EBP).** El proyecto está alineado con la EBP 2018-2022 (GN-2769), particularmente con el área prioritaria de infraestructura prioritaria y resiliente, al mejorar la calidad y cobertura de la infraestructura eléctrica.
- 2.19 **Alineación Estratégica.** El proyecto es consistente con la Estrategia Institucional 2010-2020 (AB-3008) y se alinea con: (i) productividad e innovación, y (ii) cambio climático y sostenibilidad ambiental al colaborar con la reducción de la demanda energética mediante el uso de tecnologías más eficientes. Además, el proyecto está alineado con la Estrategia de Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (GN-2710-5), al apoyar la modernización de infraestructura que contribuye a satisfacer la demanda de energía en forma sostenible. El programa contribuirá al marco de Resultados Corporativos 2016-2019 (GN-2727-6) mediante el indicador de producto sobre extensión de líneas de transmisión y con el desarrollo local productivo al mejorar la calidad del servicio en las áreas próximas a las subestaciones. La operación está alineada con el Documento de Marco Sectorial de Energía (GN-2830-3), con el Documento de Marco Sectorial de Género y Diversidad (GN-2800-8), con la Estrategia de Cambio Climático (GN-2609-1) y con el área prioritaria de seguridad energética y sostenibilidad y EE. La operación está alineada con las guías operativas del Acuerdo Marco de Cofinanciamiento para la Energía Renovable y la Eficiencia Energética (CORE).
- 2.20 **Marco Regulatorio y Sostenibilidad del Sector Eléctrico.** El proyecto es consistente con la Política de Servicios Públicos (OP-708) al contribuir al uso de energía renovable, a reducir los costos de prestación del servicio y mejorar la eficiencia y confiabilidad de la red eléctrica. Con respecto a las tarifas, subsidios y sostenibilidad del sector también cumple con la OP-708, aunque será necesario analizar la sostenibilidad financiera de la ANDE en el largo plazo en relación con las tarifas. Dada las condiciones especiales del sector, en particular la abundante generación hidroeléctrica de bajo costo, las tarifas se han mantenido desde el 2002 registrándose un rebalanceo tarifario en 2017 cercano al 20% en promedio, aunque con muy poca afectación a los clientes residenciales¹⁹. Aún con ajustes limitados los ingresos han sido suficientes para cubrir los costos, pagar las amortizaciones de las deudas y generar una rentabilidad suficiente para realizar aportes al tesoro anualmente²⁰. Dicho rebalanceo tarifario fue autorizado por el Gobierno a través del Decreto N°6904 del 10/03/2017, y puesto en vigencia el 16/03/2017, lo cual contribuyó a mejorar su situación financiera.

¹⁹ La tarifa residencial es US\$8,2 por kilovatio-hora (kWh) para consumos superiores a 150 kWh/mes.

²⁰ La ANDE no recibe subsidios, salvo los reembolsos de los descuentos de la tarifa social decretada por el gobierno y que es cubierto con aportes del Tesoro Nacional. El subsidio consiste en descuentos del 75% a los que consumen menos de 100 kWh/mes; 50% entre 100 a 200 kWh/mes; y 25% entre 200 y 300 kWh/mes. Por otro lado, ANDE ha venido pagando al gobierno el denominado “aporte interinstitucional”. ANDE aporta Impuesto al Valor Agregado e impuestos a las ganancias, siendo uno de los principales contribuyentes fiscales.

III. ASPECTOS TÉCNICOS Y CONOCIMIENTO DEL SECTOR

- 3.1 **Instrumento y modalidad.** Se plantea una CCLIP con garantía soberana cuya duración se estima en doce años, por un monto de US\$400 millones y contempla la formalización de tres operaciones de préstamo enmarcadas en el alcance de la CLIPP. El monto de la primera operación, de inversión específica, se estima en US\$160 millones, de los cuales el Banco financiaría US\$65 millones, JICA podría cofinanciar US\$85 millones, de conformidad con el Acuerdo Marco entre el BID y JICA para el CORE²¹, y el resto (US\$10 millones) sería cubierto con recursos de contrapartida local. La primera operación tendrá un plazo de desembolso de 6 años, y se considera elegible por estar contemplada en los sectores y componentes de la CCLIP, incluida en el programa de país, y ejecutada por la ANDE.
- 3.2 **Esquema de Ejecución.** El Prestatario y Ejecutor será la ANDE. La República de Paraguay será el garante de la operación. En la ejecución del préstamo 2891/OC-PR, ANDE ha mostrado que tiene capacidad de ejecución adecuada y conocimiento de las políticas de adquisiciones del Banco. La ejecución del proyecto se realizará de una forma similar al préstamo 2891/OC-PR, es decir, a través de la Unidad *ad hoc* creada para ejecutar los proyectos de muy alta tensión en 500 kV que cuenta con capacidad técnica y experiencia con multilaterales.
- 3.3 La ANDE se considera elegible como ejecutor de la CCLIP, pues tiene vasta experiencia en préstamos con el Banco en el área de infraestructura energética (§3.4), donde ha demostrado el cumplimiento de las cláusulas contractuales, una adecuada evaluación de los proyectos, una ejecución satisfactoria, el consiguiente logro de los objetivos y que las instalaciones financiadas son operadas y mantenidas adecuadamente.
- 3.4 **Conocimiento Sectorial.** El Banco tiene amplio conocimiento del sector y ha sido un socio estratégico de la ANDE. En los últimos años el Banco ha financiado: Programa Multifase de Transmisión Eléctrica de ANDE - Fase I (1835/OC-PR; US\$69 millones) (2006) y Fase II (2891/OCPR; US\$50 millones) (2012)²², y más recientemente se ha aprobado un préstamo para la Rehabilitación y Modernización de la Central Hidroeléctrica Acara (PR-L1156; US\$125 millones).²³ Se aplicarán lecciones aprendidas de estas operaciones como los beneficios del acompañamiento para elaboración de pliegos técnicos y el apoyo cercano para los planes de desplazamiento y compensaciones. Asimismo, el Banco está ejecutando una CT no reembolsable (ATN/OC-15910-PR) que incluye el apoyo técnico para la modernización de infraestructura, acceso de energía en zonas aisladas del país y EE en alumbrado público. Por otro lado, el Banco viene apoyando estudios y proyectos de rehabilitación de centrales hidroeléctricas, incluyendo: Salto Grande (ATN/OC-15078-RG), Furnas en Brasil (2549/OC-BR).

²¹ Suscrito el 16 de marzo de 2012 y sus modificaciones.

²² El préstamo 2891/OC-PR tiene el 75% desembolsado; incluye dos grandes subestaciones que forman parte de la línea Ayolas (Yacyretá) - Villa Hayes (Asunción), asimismo apoya la reducción de pérdidas eléctricas; es cofinanciado con la CAF y el Banco Europeo de Inversiones.

²³ Aprobado en diciembre de 2018, con contrato de préstamo firmado, e iniciándose el proceso de ratificación parlamentaria.

IV. RIESGOS AMBIENTALES Y ASPECTOS FIDUCIARIOS

- 4.1 **Aspectos ambientales y sociales.** De acuerdo con la OP-703, la CCLIP se clasifica como B.13. Por su parte, la primera operación se categoriza de manera preliminar como categoría A ya que se anticipa que la construcción y operación de los aproximadamente 255 km de la línea de transmisión Minga Guazú-Valenzuela, atravesando áreas predominantemente rurales, afectará a un número elevado de tierras agrícolas y pasturas sobre las que se impondrán restricciones de uso por el establecimiento de derechos de vía y la apertura de vías de acceso. No se espera una cantidad significativa de reasentamientos físicos por afectación de viviendas, negocios u otras estructuras edilicias. Según la información preliminar disponible, el trazado de la línea no atraviesa tierras indígenas ni áreas protegidas; sin embargo, existen potenciales afectaciones a remanentes boscosos, algunos de los cuales son considerados hábitat natural crítico. Las nuevas subestaciones de Minga Guazú y Valenzuela se construirán en terrenos privados de uso agrícola que serán adquiridos mediante compra libre y negociada.
- 4.2 Durante la preparación de la operación se desarrollará: (i) una Evaluación Ambiental y Social Estratégica y su Marco de Gestión Ambiental y Social para la CCLIP; (ii) una Evaluación de Impacto Ambiental y Social y su Plan de Gestión Ambiental y Social para la primera operación; y (iii) dos consultas públicas significativas con la población afectada y otras partes interesadas.
- 4.3 **Aspectos Fiduciarios.** Se utilizarán las Políticas para la Adquisición de Bienes y Obras (GN-2349-9) y las Políticas para la Selección de Consultores financiados por el Banco (GN-2350-9).
- 4.4 **Financiamiento Retroactivo.** Se considera necesario prever la posibilidad de que el Banco reconozca contrataciones anticipadas, gastos efectuados con cargo a la contrapartida con anterioridad a la aprobación de la operación y financiamiento retroactivo, para gastos elegibles hasta un 20% del monto total del préstamo del Banco, de acuerdo con la política GN 2259-1.

V. OTROS TEMAS

- 5.1 **Riesgos.** Se identifican los principales riesgos: (i) potenciales retrasos en la ejecución de las obras debido a demoras en la adquisición de las servidumbres de la línea de transmisión; este riesgo se mitigará apoyando la gestión de ANDE a través de misiones regulares de apoyo a la implementación; (ii) potencial variación de costos debido a fluctuación del tipo de cambio y costo de los materiales; este riesgo se mitigará a través de un seguimiento de mercado y con la incorporación de un rubro de imprevistos adecuado en el presupuesto; (iii) potenciales dificultades de coordinación con obras complementarias del plan de expansión de la ANDE ejecutadas con financiamiento paralelo de otras instituciones; este riesgo se mitigará a través de permanente comunicación y seguimiento con las instituciones financieras y la ANDE; (iv) retraso en la ratificación de la operación en el Congreso Nacional; este riesgo se mitigará a través de un apoyo a la ANDE en la presentación temprana del proyecto a la Comisión de Energía del Congreso; (v) no materialización o materialización parcial del cofinanciamiento previsto, este riesgo se mitigará mediante un seguimiento cercano y apoyo durante el proceso de aprobación de fondos de los cofinanciadore; y (vi) amenazas cibernéticas en los sistemas eléctricos y bases de datos, riesgo que será mitigado mediante la promoción de ciberseguridad.

- 5.2 **Excepción a la Política de Garantías.** Se solicitará una excepción parcial a la Política de Garantías Requeridas a los prestatarios (GP-104-2) de modo que la garantía soberana de la República del Paraguay se aplique solamente a las obligaciones financieras del prestatario (incluidos los pagos del principal, intereses y comisiones) y no cubrirá las obligaciones de hacer del prestatario ni los aportes de contrapartida local.

VI. RECURSOS Y CRONOGRAMA DE PREPARACIÓN

- 6.1 Se prevé distribuir la Propuesta para el Desarrollo de la Operación (POD) al Comité de Calidad y Riesgo (QRR) en noviembre de 2019 y presentación al Directorio Ejecutivo durante en marzo de 2020. El Anexo V presenta el cronograma y costos de la preparación (no incluye estudios ambientales y sociales que serán financiados con recursos de CT).

CONFIDENCIAL

¹ La información contenida en este Anexo es de carácter deliberativo, y por lo tanto confidencial, de conformidad con la excepción relativa a “Información Deliberativa” contemplada en el párrafo 4.1 (g) de la “Política de Acceso al Información” del Banco (Documento GN-1831-28).



Safeguard Policy Filter Report

Operation Information

Operation		
PR-L1173 Investments to promote sustainable energy in Paraguay		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
A		
Country	Executing Agency	
PARAGUAY	PR-ANDE - ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
ROBERTO GABRIEL AIELLO		
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Loan Operation	\$65	0.000 %
Assessment Date	Author	
31 May 2019	juliami	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)		
QRR (Estimated)		
Board Approval (Estimated)		
Safeguard Performance Rating		
Rationale		

Safeguard Policy Items Identified

[B.1 Bank Policies \(Access to Information Policy– OP-102\)](#)

The Bank will make the relevant project documents available to the public.

[B.1 Bank Policies \(Gender Equality Policy– OP-761\)](#)



Safeguard Policy Filter Report

The operation has the potential to affect negatively women or gender equality ([Negative gender impacts may include the following](#))

B.2 Country Laws and Regulations

The operation is expected to be in compliance with laws and regulations of the country regarding specific women's rights, the environment, gender and indigenous peoples (including national obligations established under ratified multilateral environmental agreements).

B.3 Screening and Classification

The operation (including [associated facilities](#)) is screened and classified according to its potential environmental impacts.

B.4 Other Risk Factors

There are [associated facilities](#) (see policy definition) related to the operation.

B.4 Other Risk Factors

The borrower/executing agency exhibits weak institutional capacity for managing environmental and social issues.

B.5 Environmental Assessment Requirements

An environmental assessment is required.

B.6 Consultations

Consultations with affected parties will be performed equitably and inclusively with the views of all stakeholders taken into account, including in particular: (a) equal participation by women and men, (b) socio-culturally appropriate participation of indigenous peoples and (c) mechanisms for equitable participation by vulnerable groups.

B.7 Supervision and Compliance

The Bank is expected to monitor the executing agency/borrower's compliance with all safeguard requirements stipulated in the loan agreement and project operating or credit regulations.

B.10. Hazardous Materials

The operation has the potential to impact the environment and occupational health and safety due to the production, procurement, use, and/or disposal of hazardous material, including organic and inorganic toxic substances, pesticides and persistent organic pollutants (POPs).

B.11. Pollution Prevention and Abatement

The operation has the potential to pollute the environment (e.g. air, soil, water, greenhouse gases).

B.15. Co-financing Operations

The operation or any of its components is being co-financed.

B.17. Procurement



Safeguard Policy Filter Report

Suitable safeguard provisions for the procurement of goods and services in Bank financed operations may be incorporated into project-specific loan agreements, operating regulations and bidding documents, as appropriate, to ensure environmentally responsible procurement.

Potential Safeguard Policy Items

[B.1 Bank Policies \(Indigenous People Policy– OP-765\)](#)

The operation has the potential to negatively affect indigenous people (also see [Indigenous Peoples Policy](#)).

[B.1 Bank Policies \(Resettlement Policy– OP-710\)](#)

The operation has the potential to cause physical displacement of people living in the project area of influence (see also Resettlement Policy)

[B.9 Natural Habitats and Cultural Sites](#)

The operation will result in the degradation or conversion of Natural Habitat or Critical Natural Habitat in the project area of influence.

Recommended Actions

Operation has triggered 1 or more Policy Directives; please refer to appropriate Directive(s). Complete Project Classification Tool. Submit Safeguard Policy Filter Report, PP (or equivalent) and Safeguard Screening Form to ESR.

Additional Comments

[No additional comments]



Safeguard Policy Filter Report



Safeguard Screening Form

Operation Information

Operation		
PR-L1173 Investments to promote sustainable energy in Paraguay		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
A		
Country	Executing Agency	
PARAGUAY	PR-ANDE - ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
ROBERTO GABRIEL AIELLO		
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Loan Operation	\$65	0.000 %
Assessment Date	Author	
31 May 2019	juliami	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)		
QRR (Estimated)		
Board Approval (Estimated)		
Safeguard Performance Rating		
Rationale		

Operation Classification Summary

Overriden Rating	Overriden Justification
Comments	



Safeguard Screening Form

Conditions / Recommendations

Category "A" operations require an Environmental Impact Assessment or a Strategic Environmental Assessment (see Environment Policy Guideline: Directive B.5 for EIA and SEA requirements) and at least two consultations with affected parties.

These operations will require an environmental assessment (EA), normally an Environmental Impact Assessment (EIA) for investment operations, or other environmental assessments such as a Strategic Environmental Assessment (SEA) for programs and other financial operations that involve plans and policies. Category "A" operations are considered high safeguard risk. For some high safeguard risk operations that, in the Bank's opinion raise complex and sensitive environmental, social, or health and safety concerns, the borrower should normally establish an advisory panel of experts to provide guidance for the design and/or execution of the operation on issues relevant to the EA process, including health and safety. However, these operations will also establish safeguard, or monitoring requirements to address environmental and other risks (social, disaster, cultural, health and safety etc.).

The Project Team must send to the ESR the PP (or equivalent) containing the Environmental and Social Strategy (the requirements for an ESS are described in the Environment Policy Guideline: Directive B.3) as well as the Safeguard Policy Filter and Safeguard Screening Form Reports.

Summary of Impacts / Risks and Potential Solutions

Conversion or degradation of critical natural habitat causing minor to moderate impact on protected areas or areas of high conservation value

As there is a significant risk of non-compliance with IDB policy OP-703 directive B9, justification must be provided that the conversion is unavoidable, the cost-benefit analysis favours the project, and that mitigation measures are acceptable:

The borrower must provide evidence that: (a) there are no feasible alternatives acceptable to the Bank; (b) project benefits substantially outweigh environmental costs; and (c) mitigation and compensation measures are acceptable to the Bank

Without this evidence, the Bank cannot support any operation that is predicted to lead to minor or moderate conversion or degradation of critical natural habitat. The mitigation measures should be presented in the Biodiversity Management Plan (included in the ESMP) and should follow the mitigation hierarchy: impacts to biodiversity should be avoided in the first instance (i.e. proposed activities relocated or reconfigured); if avoidance of all impacts is not possible, those remaining should be minimized, mitigated by restoration, or compensated for. The BMP should also explain what consultation activities are planned. The BMP must define how these measures will be implemented (roles and responsibilities, monitoring, budget, etc.). Confirmation should be obtained from competent experts that they are confident that the BMP can mitigate impacts and that approval has been granted by relevant authorities. Regular (bi-annual or annual) reporting is required, in addition to independent audits of BMP. Depending on the financial product, the BMP should also be referenced in appropriate legal documentation (covenants, conditions of disbursement, project completion tests, etc.).



Safeguard Screening Form

The negative impacts from production, procurement and disposal of [hazardous materials](#) (excluding POPs unacceptable under the Stockholm Convention or toxic pesticides) are [minor](#) and will comply with relevant national legislation, [IDB requirements on hazardous material](#) and all applicable International Standards.

Monitor hazardous materials use: The borrower should document risks relating to use of hazardous materials and prepare a hazardous material management plan that indicates how hazardous materials will be managed (and community risks mitigated). This plan could be part of the ESMP.

The project has or will have [minor](#) negative impacts on [Indigenous Peoples](#).

Mitigation Framework: Include specific mitigation measures as needed in consultation with affected IPs. Consult with Indigenous Peoples specialist. Incorporate measures in legal documentation (covenants, conditions of disbursement, etc.). Include mitigation measures as part of overall environmental and social management plans or provisions.

The project will or may require [involuntary resettlement](#) and/or economic displacement of a [minor to moderate](#) nature (i.e. it is a [direct](#) impact of the project) and does not affect [indigenous peoples](#) or other vulnerable land based groups.

Develop Resettlement Plan (RP): The borrower should be required to develop a simple RP that could be part of the ESMP and demonstrates the following attributes: (a) successful engagement with affected parties via a process of Community Participation; (b) mechanisms for delivery of compensation in a timely and efficient fashion; (c) budgeting and internal capacity (within borrower's organization) to monitor and manage resettlement activities as necessary over the course of the project; and (d) if needed, a grievance mechanism for resettled people. Depending on the financial product, the RP should be referenced in legal documentation (covenants, conditions of disbursement, project completion tests etc.), require regular (bi-annual or annual) reporting and independent review of implementation.

Waste generation includes [significant](#) quantities of [hazardous materials](#)

Solid Waste Management: The borrower should be required to prepare a Waste Management Plan (including management and organizational requirements) consistent with relevant national requirements and International Standards (as appropriate). This plan should be part of the ESMP. Specific attention should be placed on reducing and re-cycling solid wastes. An action plan should be defined and requires regular reporting and independent review of implementation; this plan should be included in legal documentation (covenants, conditions of disbursement, etc). In the case that national legislations have no provisions for the disposal and destruction of hazardous materials, the applicable procedures established within the Rotterdam Convention, the Stockholm Convention, the Basel Convention, the WHO List on Banned Pesticides, and the Pollution Prevention and Abatement Handbook (PPAH), should be taken into consideration.

Disaster Risk Summary

Disaster Risk Level

Low



Safeguard Screening Form

Disaster / Recommendations

No specific disaster risk management measures are required.

Disaster Summary

Details

The project is classified as low disaster risk because the occurrence of the hazard event does not impact in the achievement of project outcomes.

Actions

Operation has triggered 1 or more Policy Directives; please refer to appropriate Directive(s). Complete Project Classification Tool. Submit Safeguard Policy Filter Report, PP (or equivalent) and Safeguard Screening Form to ESR.



Safeguard Policy Filter Report

Operation Information

Operation		
PR-O0004 Investments to promote sustainable energy in Paraguay		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
B13		
Country	Executing Agency	
PARAGUAY	PR-ANDE - ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD (ANDE)	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
ROBERTO GABRIEL AIELLO	JULIA MIGUEZ MORAIS	
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Container	\$200,000,000	0.000 %
Assessment Date	Author	
29 May 2019	juliami ESG Primary Team Member	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)		
QRR (Estimated)		
Board Approval (Estimated)		
Safeguard Performance Rating		
Rationale		



Safeguard Policy Filter Report

Potential Safeguard Policy Items

[No potential issues identified]

Safeguard Policy Items Identified

[B.1 Bank Policies \(Access to Information Policy– OP-102\)](#)

The Bank will make the relevant project documents available to the public.

[B.2 Country Laws and Regulations](#)

The operation is expected to be in compliance with laws and regulations of the country regarding specific women's rights, the environment, gender and indigenous peoples (including national obligations established under ratified multilateral environmental agreements).

[B.7 Supervision and Compliance](#)

The Bank is expected to monitor the executing agency/borrower's compliance with all safeguard requirements stipulated in the loan agreement and project operating or credit regulations.

[B.13. Noninvestment Lending and Flexible Lending Instruments](#)

Ex-ante impact classification may not be feasible for this type of operation. This includes: policy-based loans, Financial Intermediaries (FIs) or loans that are based on performance criteria, sector-based approaches, and conditional credit lines for investment operations.

[B.17. Procurement](#)

Suitable safeguard provisions for the procurement of goods and services in Bank financed operations may be incorporated into project-specific loan agreements, operating regulations and bidding documents, as appropriate, to ensure environmentally responsible procurement.

Recommended Actions

Operation has triggered 1 or more Policy Directives; please refer to appropriate Directive(s). Complete Project Classification Tool. Submit Safeguard Policy Filter Report, PP (or equivalent) and Safeguard Screening Form to ESR.

Additional Comments

High Risk (1). Potential significant economic displacement, affectation to indigenous peoples and protected areas

Estrategia Ambiental y Social (EAS)	
Nombre de la Operación	Inversiones para promover la energía sostenible en Paraguay Primera operación bajo la Línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP): Programa de inversiones en energía sostenible en Paraguay
Número de la Operación	PR-L1173 (primera operación) / PR-O0004 (CCLIP)
Preparado por	Julia Míguez Morais y Alberto Villalba (VPS-ESG)
Detalles de la Operación	
Sector del BID	Energía
Tipo de Operación	Préstamo de inversión / Inversión Específica
Clasificación Ambiental y Social	Categoría A (PR-L1173) / B13 (PR-O0004)
Indicador de Riesgo de Desastres¹	Bajo (Tipo 1)
Prestatario	Administración Nacional de Electricidad (ANDE)
Agencia Ejecutora	Administración Nacional de Electricidad (ANDE)
Préstamo BID US\$ (y costo total del Programa)	US\$65 millones (préstamo BID) US\$85 millones (JICA) US\$10 millones (local) US\$160 millones (TOTAL)
Políticas/Directrices Asociadas	OP-102; OP-704; OP-761; OP-710 y OP-703 (B.01, B.02, B.03, B.04, B.05, B.06, B.07, B.09, B.10, B.11, B.15 y B.17)
Descripción de la Operación	
<p>El proyecto “Línea de Transmisión de 500 kV Minga Guazú-Valenzuela y Obras Complementarias” es la primera operación bajo la CCLIP “Programa de inversiones en energía sostenible en Paraguay”. El CCLIP tiene como objetivo contribuir al suministro de energía eléctrica para satisfacer la creciente demanda a través de inversiones en transmisión, acciones de eficiencia energética y de generación de energía renovable.</p> <p>El objetivo de esta primera operación es apoyar a la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) en la expansión y fortalecimiento del Sistema Interconectado Nacional (SIN) a través del financiamiento de la línea de transmisión Minga Guazú–Valenzuela, incluyendo la construcción de las respectivas subestaciones, y en acciones de eficiencia energética de la ANDE. Consta de dos componentes:</p> <p>Componente 1: Inversiones en Transmisión (US\$145 millones), financiará la construcción de una línea de transmisión (LT) en 500 kV de 255 Km de extensión entre las subestaciones de Minga Guazú y Valenzuela; la construcción de un posición de salida de 500 kV en las subestaciones de Minga Guazú y de Valenzuela, así como la supervisión, la adquisición de los Certificados de Servicios Ambientales, la adquisición de servidumbres de la línea y otros conceptos.</p> <p>Componente 2: Eficiencia energética (US\$10 millones), financiará acciones del Plan de eficiencia energética de ANDE incluyendo: a) la adquisición y montaje de equipos de medición de frontera en</p>	

¹ La Clasificación de Riesgo de Desastres se aplica al Escenario de Riesgo Tipo 1 (cuando es probable que el Proyecto esté expuesto a riesgos naturales debido a su ubicación geográfica).

el sistema de transmisión en todas las barras en 23 kV (unos 90 puntos), incluyendo refuerzo de la red de comunicaciones del sistema para medir las pérdidas reales del Sistema de Transmisión de ANDE, y b) acciones de eficiencia energética en edificios de ANDE para reducir el consumo de energía en dichas instalaciones (número de edificios a determinar).

El trazado preliminar de la LT Minga Guazú-Valenzuela proporcionado por ANDE (ver Mapa 1 en Apéndice 1) transcurre por terrenos rurales de uso predominantemente agrícola y ganadero, sin atravesar ningún núcleo poblado. Toda el área es una gran planicie, sin montañas, grandes ríos ni accidentes geográficos relevantes. Las obras en las subestaciones de Minga Guazú y Valenzuela se realizarán dentro del perímetro preexistente y no requerirán la adquisición de nuevos terrenos.

El Componente 2 no incluye obras de infraestructura.

Riesgos e Impactos ESHS Potenciales Clave

Con base en la información disponible sobre el trazado preliminar de la LT y las observaciones realizadas durante la visita de campo que tuvo lugar a inicios de mayo de 2019, el proyecto ha sido clasificado como categoría A por la envergadura significativa de la huella del proyecto, por la potencial afectación de hábitats naturales críticos y porque se prevé que la construcción y operación de los 255 Km de la LT afectará a un número elevado de terrenos rurales por adquisición de derechos de vía. Esta clasificación podría ser reevaluada según los resultados de los análisis socioambientales. Entre los principales riesgos e impactos socioambientales previstos para el **Componente 1** cabe mencionar:

Desplazamiento físico y/o económico

La construcción y operación de la LT conlleva el establecimiento de una franja de servidumbre de 70 metros de ancho a lo largo de los 255 km del trazado, así como la adquisición de los terrenos donde se levantarán las torres y la apertura de caminos de acceso para la instalación y el mantenimiento de la infraestructura. En su trazado actual, la LT se extiende en su totalidad por áreas rurales y se espera que los terrenos afectados sean principalmente parcelas de uso agrícola y pasturas sobre las que se impondrán las restricciones de uso que establece la normativa nacional. Durante la preparación de la operación se analizarán los procedimientos y parámetros de compensación que aplica la ANDE para la adquisición de terrenos y servidumbres, y se realizará un análisis de brechas con respecto al requisito de las políticas de salvaguardias del Banco de evitar el empobrecimiento de los afectados. Con base en este análisis se definirá un Plan de Compensación por todos los activos afectados, ya sean formales o informales, conforme con los principios y lineamientos de la Política Operativa de Reasentamiento Involuntario (OP-710).

Durante la fase de construcción de la LT se podrían además afectar terrenos aledaños por el paso de camiones y maquinaria pesada. El Plan de Compensación deberá considerar estos posibles impactos económicos temporales.

Según la inspección visual preliminar realizada, no se anticipan afectaciones por desplazamiento físico de viviendas, negocios o infraestructuras sociales. Es importante mencionar que la ANDE ha manifestado su intención de reducir al mínimo los impactos de la operación, especialmente la necesidad de reasentamiento, y su disposición a modificar el trazado de la LT si es necesario. En cualquier caso, una vez se cuente con el trazado definitivo de la LT, se analizará si se va a generar desplazamiento físico o desplazamiento económico que podría conducir eventualmente a desplazamiento físico. De identificarse este impacto, se desarrollará un Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios según los requisitos de la OP-710, que abarque tanto los impactos por reasentamiento físico como por desplazamiento económico.

Pueblos indígenas

El trazado preliminar de la LT no se solapa con ningún territorio indígena legalmente titulado, en proceso de titulación o de regularización (ver Mapa 4 en Apéndice 1). Esta información deberá ser corroborada con el trazado definitivo, incluyendo también en el análisis territorios de posesión ancestral sin reconocimiento legal. En caso de identificarse la presencia de pueblos indígenas en el área del proyecto, se desarrollará un análisis sociocultural de estos pueblos y se valorará la posibilidad de ofrecer la alternativa de compensación de tierra por tierra.

Igualdad de género

El censo socioeconómico del Plan de Compensación (o del Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida) identificará la composición de las unidades familiares propietarias o poseedoras de los terrenos afectados. El proyecto deberá garantizar que todos los adultos del grupo familiar estén informados de las medidas de compensación ofrecidas, y promover que la compensación se otorgue de manera conjunta a ambos miembros de la pareja cabeza de familia.

Hábitats naturales

La franja de servidumbre de la LT implica la imposición de restricciones de uso sobre una superficie de aproximadamente dos mil hectáreas de campos ganaderos y cultivos, estimándose que un diez por ciento de estas (unas 190 hectáreas de bosques nativos e implantados) tendrán que ser deforestados para cumplir con las normas técnicas y legales correspondientes. Parte de dichos bosques nativos podrían ser considerados remanentes del Bosque Atlántico del Alto Paraná, ecosistema altamente amenazado en toda la región y protegido por ley en Paraguay, por lo tanto, el mismo es considerado Hábitat Natural Crítico para el Banco. Cabe resaltar que el trazado preliminar de la LT no atravesará áreas protegidas existentes ni en proceso de creación, ya sean éstas de dominio público o privado, sin embargo, el trazado preliminar pasa muy próxima a la Reserva Natural Ypetí, en su extremo norte donde dicha área cuenta con una zona de producción sostenible, según su plan de manejo del año 2016. Esta reserva de 13.592 hectáreas, bajo dominio privado de una empresa agrícola, fue creada para proteger remanentes del Bosque Atlántico del Alto Paraná, bosques en galerías y pastizales naturales. Por otro lado, y en caso de ser necesario, el trazado preliminar de la LT podría fácilmente moverse más al norte en zonas de cultivos agrícolas para apartarla aún más de dicha área protegida y evitar así potenciales impactos. Los estudios socioambientales determinarán en detalle el grado de afectación a cualquier área protegida existente en la zona de influencia del Proyecto y se buscarán medidas para evitar y minimizar afectaciones a los remanentes boscosos a lo largo del trazado. Cuando no se pueda evitar la afectación de bosques, se promoverán medidas de reforestación y enriquecimiento de bosques nativos, además de la exigencia por ley de compra de certificados ambientales por valor del uno por ciento de la obra (ver mapas 1, 2 y 3 en Apéndice 1).

Durante el recorrido de campo a lo largo de la zona de influencia, se detectaron algunos remanentes boscosos en las inmediaciones de los municipios de Caaguazú y la Colonia Yguazú, los cuales serán evaluados en detalle durante la preparación del Estudio de Impacto Ambiental y Social. Las parcelas que tendrán restricciones de uso pertenecen en su mayoría a pequeños, medianos y grandes productores privados que se encuentran actualmente dedicadas a la agricultura y ganadería, las cuales se componen a su vez de un mosaico de diferentes tipos de pasturas naturales, sabanas arboladas y bosque nativo, además de cultivos de soja, maíz, girasol, canola, pasturas exóticas, cortinas rompeviento y vegetación secundaria en diferentes estados de regeneración natural.

Otros riesgos e impactos

Se esperan los típicos impactos negativos directos relacionados con las obras de transmisión eléctrica y facilidades asociadas, tales como mejoramiento de caminos de acceso, movimiento de

suelos y maquinarias pesadas, interrupción del tránsito, generación de polvo, ruido y erosión, además de la generación de desechos.

Se podrían presentar riesgos para la seguridad de los obreros, así como molestias para los vecinos situados a lo largo de la LT o cerca de los campamentos de obreros que se instalarán.

Facilidades asociadas

La LT Minga Guazú-Valenzuela construida por el proyecto transportará la energía producida por la central hidroeléctrica de Itaipú. La operación de esta LT depende de la construcción y puesta en funcionamiento del nuevo tramo de LT Itaipú-Minga Guazú (40 km), que ANDE tiene previsto empezar a construir en breve con financiamiento de la CAF. Esta LT Itaipú-Minga Guazú se considera una facilidad asociada y, por consiguiente, como parte de la debida diligencia del proyecto se deberán analizar los riesgos ambientales y sociales generados por esta infraestructura y proponer medidas para atenderlos debidamente, de ser necesario. Igualmente se analizará la existencia de otras facilidades asociadas, tales como caminos de accesos, áreas de préstamo, botaderos, campamentos de obras y sitios de ensamblaje y fabricación de torres.

Impactos indirectos y acumulativos

No se esperan impactos indirectos ni acumulativos significativos, puesto que la zona de influencia del proyecto se encuentra intervenida desde hace varias décadas para la producción agrícola y ganadera principalmente. Sin embargo, esta información será confirmada y ampliada en detalle durante la preparación de los análisis socioambientales.

En relación con el **Componente 2**, este no incluye la construcción de obras de infraestructura. Sin embargo, la sustitución de equipos obsoletos en edificios de ANDE para mejorar su eficiencia energética requiere la adopción de medidas para la correcta gestión y disposición de materiales peligrosos.

Capacidad institucional

La ANDE es una institución sólida y tiene experiencia de trabajo con el Banco. No obstante, algunos de sus proyectos han enfrentado ciertas dificultades en relación con el pago de compensaciones a los afectados por las obras. A raíz de estos problemas, la ANDE ha revisado sus procedimientos de compensación para adecuarlos a los requisitos de las políticas del Banco.

Desastres naturales

La totalidad de las acciones de la primera operación del CCLIP se desarrollan en la Región Oriental del Paraguay, en los departamentos de Alto Paraná, Caaguazú y Cordilleras, por lo tanto, estarán expuestos a riesgos bajos por tormentas, erosión y acumulación de agua, especialmente durante la temporada de lluvias. El Paraguay se encuentra exento de desastres naturales relacionados a terremotos, volcanes, maremotos, huracanes, deslaves y avalanchas (Tipo 1). El Programa no incentivará la exacerbación de daños por desastres naturales (Tipo 2).

Riesgo contextual

Se considera que este riesgo es moderado, considerando el contexto sociopolítico del país, la baja densidad poblacional del área del proyecto, además de la relativa simplicidad técnica de la obra y el contexto geográfico, con terrenos planos, sin montañas, ni cruce de grandes ríos y la abundancia de caminos de acceso existentes.

Vacíos de Información y Estrategia de Análisis

Para cumplir con los requisitos de las Directivas B.5 y B.6 de la OP-703, como parte de la preparación de la operación se va a:

- Elaborar la Evaluación de Impacto Ambiental y Social (EIAS) y Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) de la primera operación del CCLIP. Este estudio lo realizará una firma consultora a ser contratada por el Banco con recursos de una cooperación técnica.
- Llevar a cabo dos rondas de consultas significativas y socioculturalmente adecuadas con los afectados por la operación y otras partes interesadas, a cargo de la ANDE con apoyo del Banco y la firma consultora contratada para los estudios socioambientales.

Adicionalmente, se ha previsto desarrollar un Estudio Ambiental y Social Estratégico (EASE) y Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) para el Programa CCLIP, también a cargo de la firma consultora contratada por el BID.

La EIAS incluirá, como mínimo:

- Análisis del marco legislativo e institucional nacional, y de posibles brechas entre los requisitos de las políticas del BID y de la normativa nacional, con énfasis en: requisitos de consulta y participación; compensación por adquisición de tierras y servidumbres; y consentimiento de pueblos indígenas
- Evaluación de alternativas
- Identificación de facilidades asociadas
- Línea de base ambiental e identificación y caracterización de hábitats naturales críticos en el área de influencia del proyecto
- Diagnóstico socioeconómico del área de influencia del proyecto
- Delimitación de la servidumbre de las líneas de transmisión e identificación de la propiedad, tenencia y usos de las infraestructuras físicas, bienes y terrenos afectados por el establecimiento de derechos de vía según la normativa nacional
- Análisis de la presencia de pueblos indígenas en el área del proyecto y, de identificarse, análisis sociocultural de estos pueblos
- Identificación y caracterización de los riesgos y potenciales impactos negativos ambientales, sociales y de salud y seguridad ocupacional -directos, indirectos y acumulativos- generados por la construcción y operación del proyecto.

De manera preliminar se considera que el PGAS deberá incluir, como mínimo, los siguientes planes:

- Plan de consultas, incluyendo: mapeo de partes interesadas; métodos de consulta más adecuados de acuerdo con las características del proyecto y el contexto sociocultural; propuesta de número de eventos, lugares, fechas. En caso de identificarse pueblos indígenas en el área del proyecto, lineamientos para cumplir con la OP-765 incluyendo, de ser el caso, la necesidad de obtención de consentimiento
- Plan de Compensación por los activos económicos, terrenos y bienes afectados de manera temporal o permanente por el proyecto
- Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida, conforme con la OP-710, en caso de que el proyecto provoque desplazamiento físico de población (incluiría el Plan de Compensación)
- Plan de Pueblos Indígenas, en caso de que se identifique la presencia de pueblos indígenas afectados por el proyecto
- Plan de Restauración para evitar, mitigar y compensar los potenciales impactos sobre hábitat natural crítico y, de ser necesario, un Plan de Gestión de la Biodiversidad
- Plan de salud, higiene y seguridad laboral
- Plan de contingencia / respuesta a emergencias

- Protocolo de manejo de hallazgos fortuitos
- Mecanismo de gestión de quejas y reclamos
- Plan de relaciones y participación comunitaria durante la ejecución del proyecto, incluyendo un mecanismo de monitoreo comunitario
- Análisis de capacidades del Ejecutor para la gestión socioambiental del Proyecto y, de ser necesario, plan de fortalecimiento de capacidades
- Sistema de monitoreo socioambiental del proyecto
- Informe de las consultas con personas afectadas y partes interesadas

La EASE/MGAS incluirá, entre otros:

- Evaluación de potenciales pasivos ambientales y sociales heredados de intervenciones pasadas de la ANDE y que tengan relación con este CCLIP
- Criterios de elegibilidad de proyectos y actividades en cumplimiento con las salvaguardas del Banco
- Descripción del proceso de gestión ambiental y social de todo el Programa durante la etapa de ejecución (requerimientos, estructura organizacional, responsables, tiempos, etc.), abarcando todo el ciclo de cada proyecto (desde la fase de “elegibilidad”, cubriendo las fases de “implementación” y “seguimiento” de cada uno)
- Marcos de gestión que describan los lineamientos principales para garantizar el cumplimiento de los requisitos ambientales y sociales identificados para cada tipo de proyecto, incluyendo, entre otros, marco de reasentamiento físico, marco de compensación por desplazamiento económico, lineamientos para la elaboración de análisis sociocultural y obtención de acuerdos con pueblos indígenas

Las versiones preliminares de los estudios mencionados deberán estar publicadas en el sitio externo del Banco al menos dos semanas antes de la misión de análisis. Las versiones finales, incluyendo los informes de consulta, serán publicadas antes de OPC. Ver Cronograma en el Apéndice 2 que detalla el cronograma tentativo para el desarrollo de los documentos ESHS e hitos principales.

Oportunidades para adicionalidad del BID

Se han identificado preliminarmente varias oportunidades de adicionalidad, especialmente en cuanto a eficiencia energética, gestión y restauración de bosques nativos y la compra de certificados ambientales para incentivar la conservación de hábitats naturales críticos en la zona de influencia del Proyecto.

Cuadro Anexo: Operación bajo Cumplimiento de Políticas de Salvaguardias del BID

Ver tabla: Cumplimiento de la Operación con las Políticas de Salvaguardias del BID

Apéndices Adicionales

Ver Apéndices 1 (Mapas) y 2 (Cronograma tentativo para el desarrollo de los documentos ESHS y los hitos principales).

Tabla: Cumplimiento de la Operación con las Políticas de Salvaguardias del BID

Políticas/Directrices	Política/Directriz aplicable?	Fundamentos de Políticas/Directrices Pertinentes	Acciones Requeridas durante Preparación y Análisis
OP-703 Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias			
B.2 Legislación y Regulaciones Nacionales	Sí	<p>Requerimiento de cumplimiento con el marco regulatorio nacional para la aplicación de normas y estándares para la construcción de obras civiles.</p> <p>El marco regulatorio del Paraguay exige una Licencia Ambiental Estratégica durante la etapa de preparación de esta operación.</p>	<p>Los estudios socioambientales detallarán el marco regulatorio ambiental y social aplicable al proyecto.</p> <p>ANDE deberá gestionar la Licencia Ambiental Estratégica con el Ministerio del Ambiente y Desarrollo Sostenible.</p>
B.3 Preevaluación y Clasificación	Sí	La operación ha sido clasificada como Categoría A	Clasificación será reevaluada durante la etapa de preparación.
B.4 Otros Factores de Riesgo	Sí	<p>Capacidad institucional de la ANDE, especialmente para la gestión de los impactos por desplazamiento económico y/o físico.</p> <p>Riesgos vinculados a la facilidad asociada LT Itaipú-Minga Guazú que la ANDE va a empezar a construir con financiación de la CAF.</p>	<p>La EIAS evaluará la capacidad de la ANDE para la gestión socioambiental del proyecto y, de ser necesarias, propondrá medidas para su fortalecimiento.</p> <p>La EIAS incluirá un análisis de los posibles riesgos ambientales y sociales derivados de esta y otras posibles facilidades asociadas.</p>
B.5 Requisitos de Evaluación y Planes Ambientales y Sociales	Sí	<p>Al ser categoría A, el Banco requiere que se prepare una EIAS y su respectivo PGAS para el proyecto.</p> <p>Se preparará igualmente una Estrategia Ambiental y Social y MGAS para el Programa CCLIP en su conjunto.</p>	Contratación de una firma consultora para apoyar a la Agencia Ejecutora en la preparación los estudios ambientales y sociales, con los contenidos mínimos indicados más arriba.
B.6 Consultas	Sí	Al ser categoría A, el Banco requiere por lo menos dos rondas de consultas con la población afectada y partes interesadas.	La EIAS incluirá un Plan de Consultas significativas, socioculturalmente apropiadas y sensibles al género. En caso de presencia de pueblos indígenas, se analizará la necesidad de obtención de consentimiento. La ANDE contará con el apoyo de la firma consultora para ejecutar el Plan.

			El PGAS incluirá un mecanismo de quejas y reclamos.
B.7 Supervisión y Cumplimiento	Sí	Requerimiento del Banco para el seguimiento del desempeño de la operación, especialmente su cumplimiento con las políticas ambientales y sociales.	El PGAS incluirá los mecanismos de seguimiento, monitoreo y supervisión de la operación en etapa de ejecución. El Banco supervisará la operación y el cumplimiento de los requisitos socioambientales durante ejecución.
B.8 Impactos Transfronterizos	No	NA	NA
B.9 Hábitats Naturales	Sí	Potenciales impactos negativos al Bosque Atlántico del Alto Paraná (hábitat natural crítico) de carácter poco significativo y de baja magnitud.	La EIAS-PGAS incluirá en detalle los potenciales impactos negativos a hábitats naturales y hábitats naturales críticos y las correspondientes medidas de gestión.
B.9 Especies Invasoras	No	No se introducirán especies invasoras exóticas.	La EIAS-PGAS-MGAS excluirá a las especies exóticas invasoras y fomentará el uso de especies nativas en las actividades de revegetación que sean ejecutadas.
B.9 Sitios Culturales	A determinar	No existen evidencias de restos arqueológicos ni sitios de importancia cultural en la zona de obras del proyecto. Existe la posibilidad de encontrar restos paleontológicos y arqueológicos durante el movimiento de suelos para la obra.	La EIAS corroborará la información preliminar sobre la no presencia de sitios culturales en el área del proyecto. El PGAS incluirá un procedimiento de hallazgos fortuitos para la etapa de construcción de la obra.
B.10 Materiales Peligrosos	Sí	Requerimiento de manejo adecuado de sustancias peligrosas durante la construcción de la obra, como aceites dieléctricos, solventes, combustibles y otros químicos, así como posibles equipos eléctricos obsoletos, fluorescentes y similares en las intervenciones de eficiencia energética, en caso que correspondan.	La EIAS-PGAS incluirá en detalle los potenciales riesgos por el uso, almacenamiento y descarte de sustancias peligrosas por causa de la construcción y mantenimiento de la obra, así como las medidas de mitigación.
B.11 Prevención y Reducción de la Contaminación	Sí	Requerimiento de manejo adecuado de residuos sólidos y líquidos.	El PGAS incluirá en detalle los potenciales riesgos por la generación, almacenamiento y descarte de residuos orgánicos y no-

			orgánicos, así como las medidas de mitigación.
B.12 Proyectos en Construcción	No	NA	NA
B.13 Préstamos de Política e Instrumentos Flexibles de Préstamo	No (PR-L1173) Sí (PR-O0004)	El presente proyecto es la primera operación bajo el CCLIP PR-O0004	NA
B.14 Préstamos Multifase o Repetidos	No	NA	NA
B.15 Operaciones de Cofinanciamiento	Sí	El Prestatario está gestionando fondos de financiamiento con JICA.	Se buscará coordinar con los demás financiadores y la ANDE para la sostenibilidad ambiental y social de las intervenciones de esta iniciativa. El proceso de evaluación socioambiental del proyecto seguirá los requerimientos más restrictivos entre los financiadores involucrados.
B.16 Sistemas Nacionales	No	NA	NA
B.17 Adquisiciones	Sí	Requerimiento de cumplimiento de los procedimientos de adquisiciones del Banco en cuanto a sostenibilidad ambiental y social de todas sus operaciones.	Se incluirán los procedimientos de sostenibilidad ambiental y social en los procesos de adquisiciones del Banco.
OP-704 Política de Gestión del Riesgo de Desastres Naturales			
A.2 Análisis y gestión de escenario de riesgos tipo 2.	No	No se espera que el proyecto tenga el potencial de exacerbar el riesgo para la vida humana, la propiedad, el medio ambiente y al propio Programa por causa de desastres naturales Tipo 2.	NA
A.2 Gestión de contingencia (Plan de respuesta a emergencias, plan de seguridad y salud de la comunidad, plan de higiene y seguridad ocupacional).	No	El riesgo por desastres naturales es bajo, por tormentas y acumulación de agua en épocas de lluvias. No se requiere un plan de respuestas a emergencias por desastres naturales.	NA
OP-710 Política Operativa sobre Reasentamiento Involuntario			
Minimización del Reasentamiento	Sí	Según la información disponible sobre la traza preliminar de la LT, no se anticipan	La ANDE busca minimizar -y, si es posible, evitar- la necesidad de reasentamiento, y ha

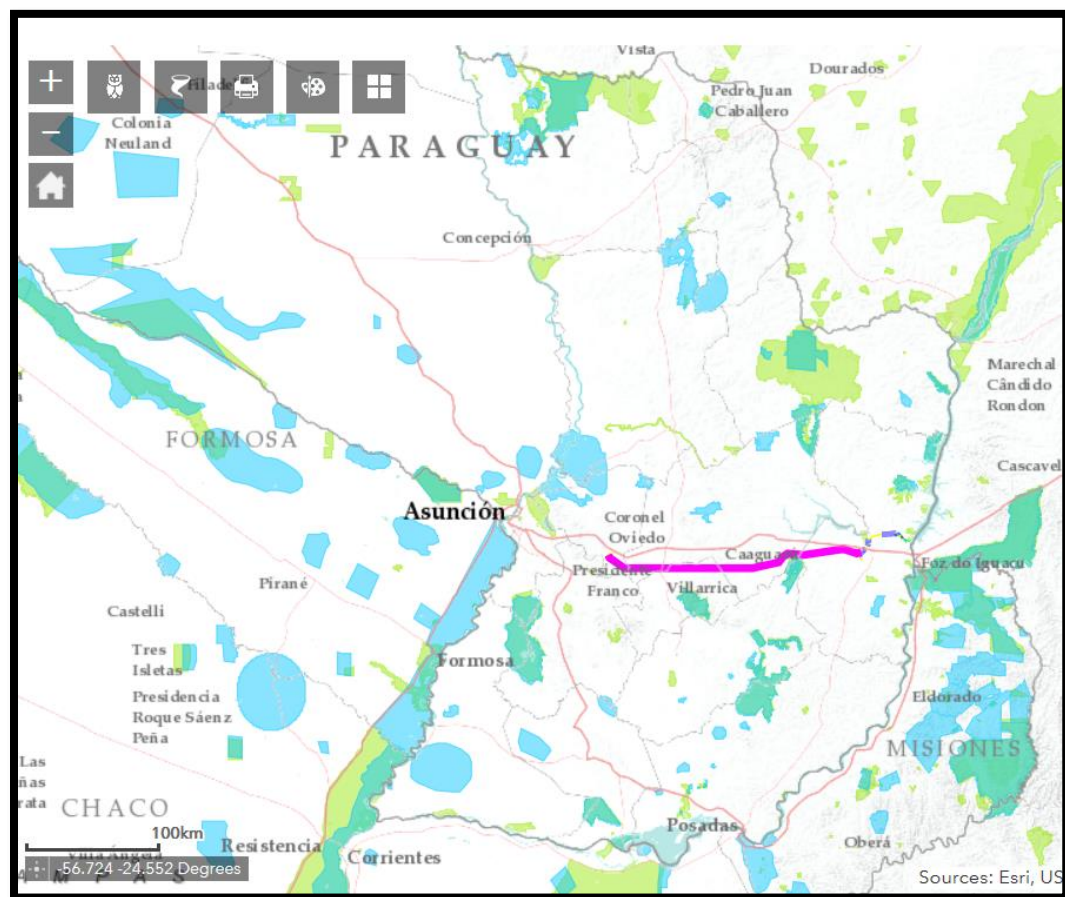
		afectaciones por desplazamiento físico de viviendas, negocios u otras infraestructuras sociales. Esta información deberá ser corroborada con el trazado final.	expresado su disponibilidad a modificar el trazado de la LT si ello es necesario.
Consultas del Plan de Reasentamiento	Sí	<p>El Plan de Compensación por desplazamiento económico temporal y/o permanente deberá ser consultado con los afectados y otras partes interesadas.</p> <p>En caso de que el proyecto provoque desplazamiento físico, se deberá someter a consulta el Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida (PRRMV)</p>	El Plan de Compensación (o Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida, de ser el caso) incluirá un Plan de Consultas significativas y socioculturalmente adecuadas con los afectados.
Análisis del Riesgo de Empobrecimiento	Sí	Se anticipa que la mayoría de los terrenos afectados por el proyecto serán parcelas de tamaño mediano o grande, cuya funcionalidad económica no resultará muy afectada por las restricciones de uso impuestas por la servidumbre. No obstante, podrían afectarse también terrenos de pequeños propietarios que no resulten ya viables económicamente con estas restricciones. El Plan de Compensación (o PRRMV) deberá tener en cuenta estas situaciones a la hora de definir medidas de compensación justas.	El Plan de Compensación (o Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida, de ser el caso) incluirá un análisis del riesgo de empobrecimiento.
Requerimiento para el Plan de Reasentamiento y/o Marco de Reasentamiento	Por determinar	Según la información disponible sobre la traza preliminar de la LT, no se anticipan afectaciones por desplazamiento físico de viviendas, negocios u otras infraestructuras sociales. Esta información deberá ser corroborada una vez se cuente con el trazado final. Si se determina que el proyecto sí provoca desplazamiento físico, se deberá elaborar un plan para atender estos impactos.	En caso de que el proyecto provoque desplazamiento físico de población, el Banco requiere que se prepare un Plan de Reasentamiento. En ese caso, y puesto que el proyecto provocará también desplazamiento económico, se prepararía un Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida.

Requerimiento de Programa de Restauración del Modo de Vida	Sí	El proyecto provocará desplazamiento económico por imposición de restricciones de uso por servidumbre. Se requiere elaborar un Plan de Compensación de estos impactos económicos permanentes, así como de los temporales que puedan producirse.	Se elaborará un Plan de Compensación (o Plan de Reasentamiento y Restauración de Medios de Vida, de ser el caso) que cumpla con los requisitos de la OP-710.
Consentimiento (Pueblos Indígenas y otras Minorías Étnicas Rurales)	Por determinar	Según la información disponible, no hay pueblos indígenas en el área del proyecto. Información a corroborar por la EIAS.	En caso de identificarse la presencia de pueblos indígenas que puedan resultar afectados en su integridad territorial o acceso a recursos naturales, se deberá obtener su consentimiento.
OP-765 Política Operativa sobre Pueblos Indígenas			
Requerimiento de Evaluación Sociocultural	Por determinar	Según la información disponible, no hay pueblos indígenas en el área del proyecto. Información a corroborar por la EIAS. En caso de identificarse la presencia de pueblos indígenas afectados por el proyecto se deberá elaborar un análisis sociocultural de estos pueblos.	La EIAS analizará la presencia de pueblos indígenas en el área del proyecto y, de identificarse, incluirá un análisis sociocultural.
Negociaciones de Buena Fe y documentación adecuada	Por determinar	De identificarse la presencia de pueblos indígenas en el área del proyecto se deberán llevar a cabo negociaciones de buena fe con los pueblos afectados y documentar los acuerdos.	De ser necesario, el Plan de Consultas incluirá requerimientos para llevar a cabo procesos de consulta y negociación socioculturalmente adecuados.
Acuerdos con Pueblos Indígenas Afectados	Por determinar	Si la EIAS identifica impactos negativos significativos sobre pueblos indígenas, se deberán lograr acuerdos con estos pueblos. Según la información disponible, no se anticipan estos impactos.	De ser necesario por la magnitud de los impactos adversos, se requerirá el acuerdo de los pueblos indígenas afectados.
Requerimiento de Plan o Marco de Compensación y Desarrollo de Pueblos Indígenas	Por determinar	En caso de identificarse la presencia de pueblos indígenas afectados por el proyecto, se requerirá un Plan de Pueblos Indígenas con acciones dirigidas a mitigar/compensar los impactos y asegurar beneficios del Programa.	De ser necesario, el PGAS del proyecto incluirá un Plan de Pueblos Indígenas.
Cuestiones Discriminatorias	No	Dada la naturaleza de las intervenciones, no se prevé exclusión de acceso a los	NA

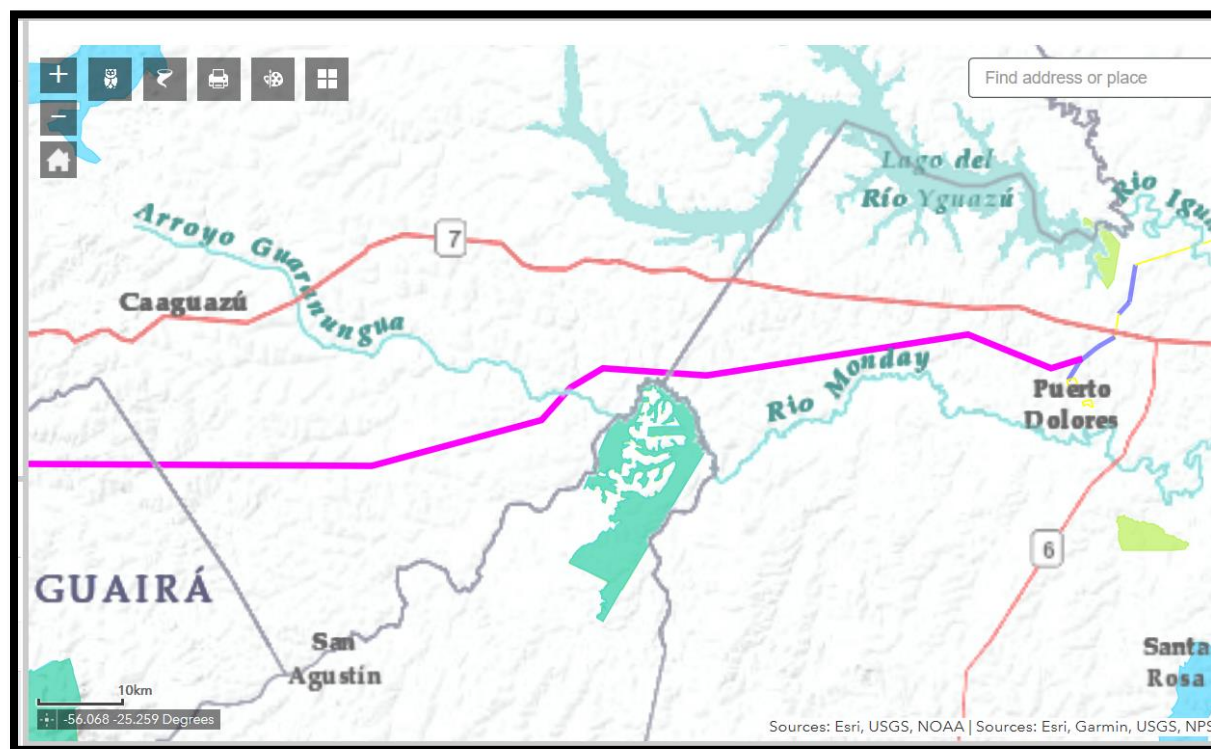
		beneficios del proyecto por razones étnicas.	
Impactos Transfronterizos	No	NA	NA
Impactos sobre Pueblos Indígenas Aislados	No	NA	NA
OP-761 Política Operativa sobre Igualdad de Género en el Desarrollo			
Consulta y participación efectiva de mujeres y hombres	Sí	Identificación de medidas para promover la participación equitativa de mujeres y hombres en los procesos de consulta y el acceso a los beneficios del proyecto.	La EIAS analizará la existencia de barreras directas o indirectas que puedan limitar la participación de las mujeres en los procesos de consulta y, de ser necesario, propondrá medidas para promover una participación equitativa.
Aplicación del análisis de riesgo y salvaguardias.	Sí	Riesgo de exclusión de las mujeres de las medidas de compensación por reasentamiento físico y/o desplazamiento económico	La compensación por desplazamiento económico y/o físico se entregarán a nombre de ambos miembros de la pareja.
OP-102 Política de Acceso a la Información			
Divulgación de Evaluaciones Ambientales y Sociales Previo a la Misión de Análisis, QRR, OPC y envío de los documentos al Directorio	Sí	Requerimiento del Banco para la divulgación de los estudios socioambientales antes de la misión de análisis.	Las versiones publicables de la EIAS-PGAS y la EASE-MGAS deberán estar disponible en el sitio externo del BID al menos dos semanas antes de la misión de análisis. Las consultas significativas y socioculturalmente apropiadas se llevarán a cabo antes de OPC.
Disposiciones para la Divulgación de Documentos Ambientales y Sociales durante la Implementación del Proyecto	Sí	Disponibilidad de reportes de cumplimiento ambiental y social.	En etapa de ejecución, la ANDE deberá enviar al BID reportes de cumplimiento ambiental y social con una frecuencia a determinarse en la preparación de la operación. Este requerimiento será incluido como condición del contrato de préstamo.

Apéndice 1: Mapas

MAPA 1: Trazado preliminar de la LT Minga Guazú-Valenzuela (violeta)
Áreas protegidas y KBA (tonos verdes y azules)
Fuente: elaboración propia ArcGIS



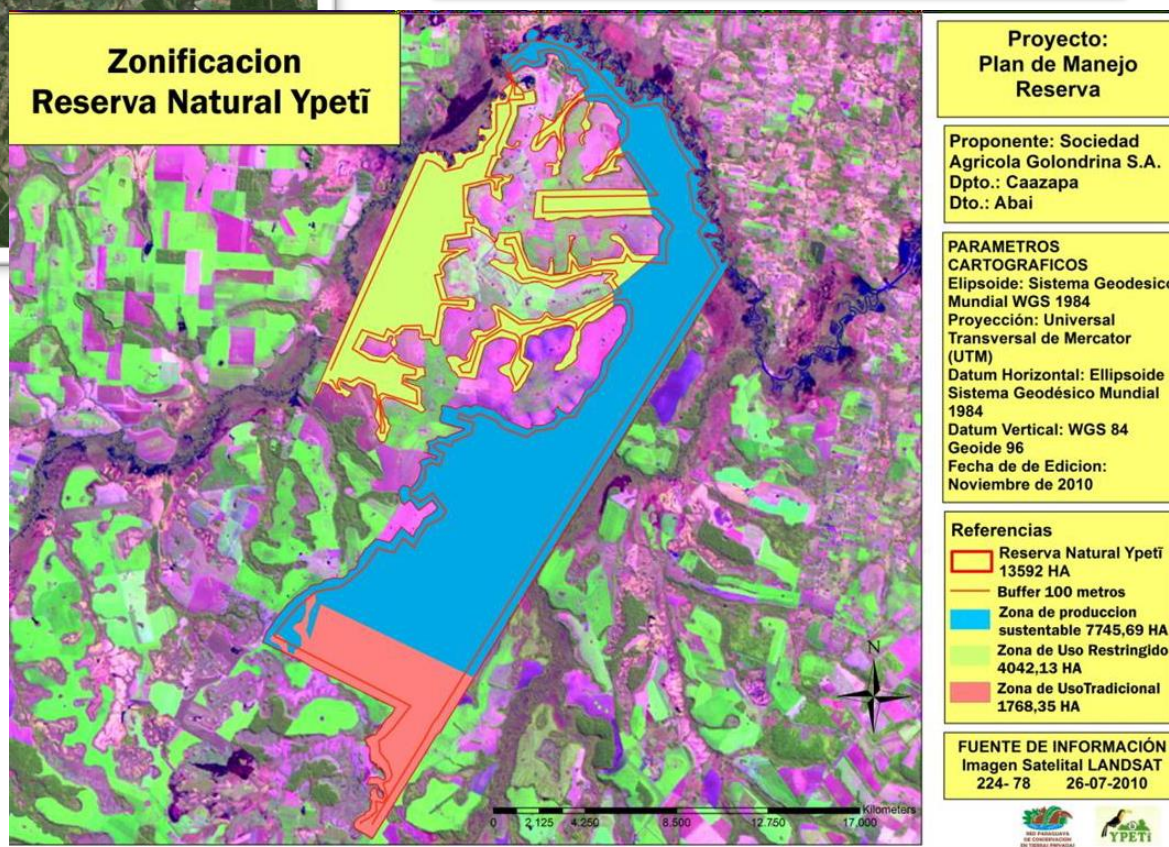
MAPA 2: Proximidad de la LT a la Reserva Natural Ypetí de 13.592 hectáreas (verde)



MAPA 3: Zonificación y datos técnicos de la Reserva Natural Ypetí (LT en violeta)



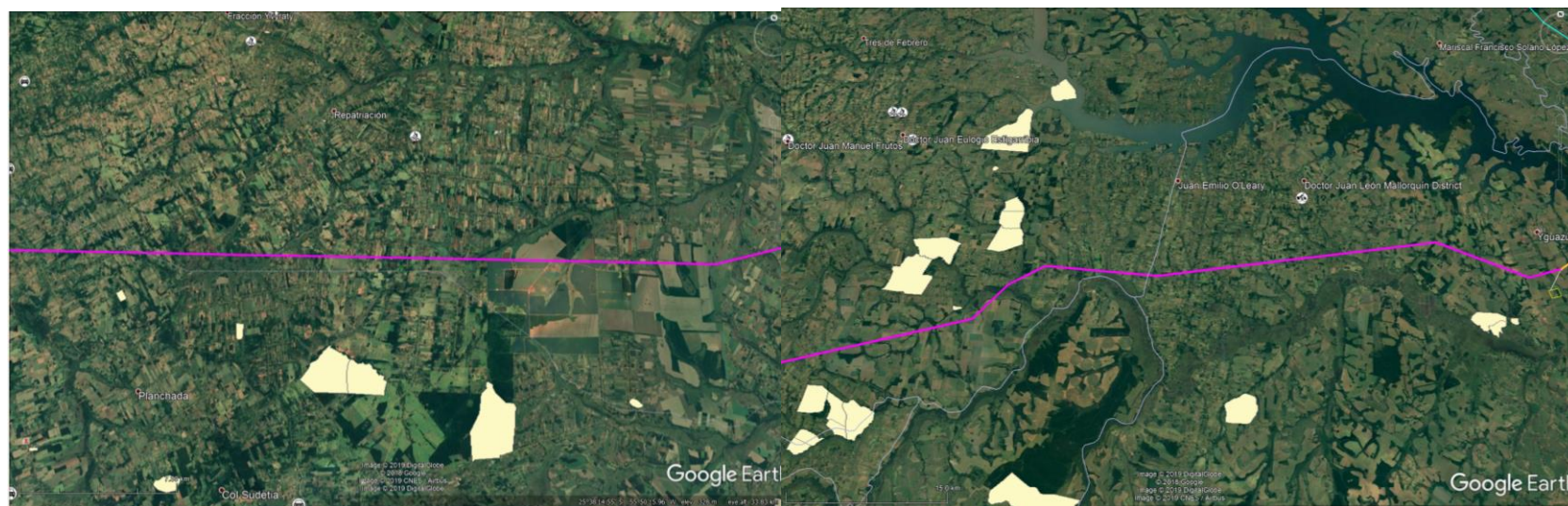
Fuente: elaboración propia en Google Earth
y Plan de Manejo 2016.



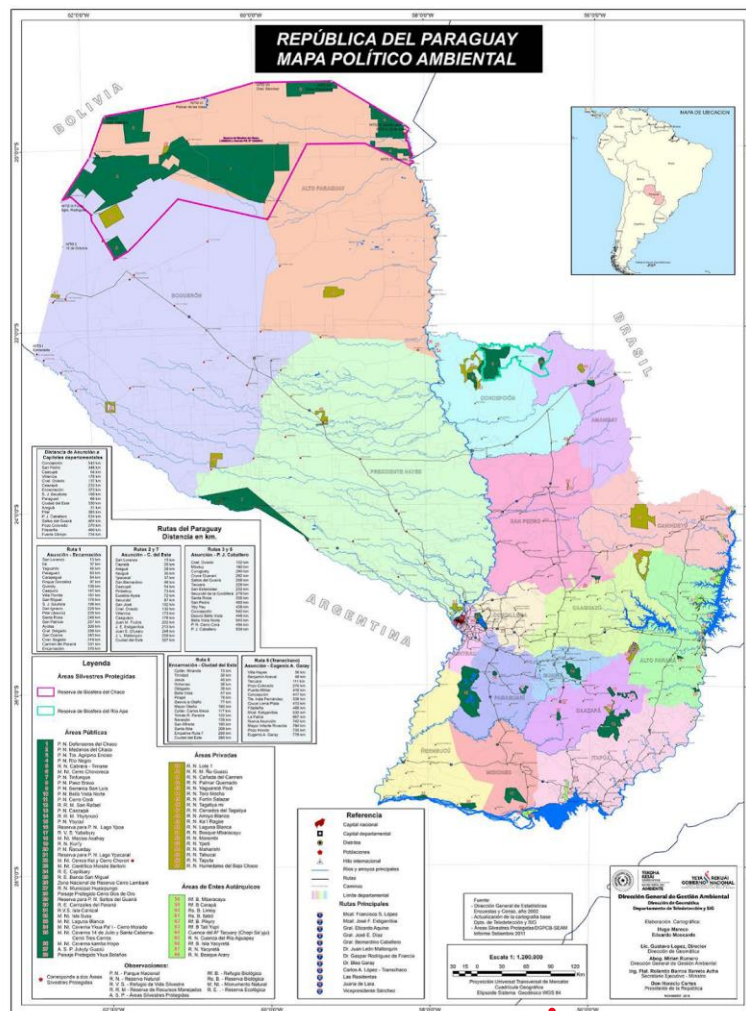
MAPA 4: Ubicación de la LT en relación con las tierras indígenas de la región

Mapa de tierras indígenas tomado de **TierrasIndígenas.org.py**, que es una plataforma en línea que proporciona mapas e información crítica sobre tierras y territorios de pueblos y comunidades indígenas en el Paraguay, con el objetivo de ayudar a los pueblos y comunidades indígenas a proteger sus derechos territoriales, promover la seguridad de la tenencia de sus tierras, el acceso y cuidado de los bienes naturales de sus tierras y territorios. La plataforma está coordinada por la Federación por la Autodeterminación de los Pueblos Indígenas (FAPI) y aglutina la información proporcionada por Organizaciones Indígenas, ONGs indigenistas y ambientalistas locales e internacionales; así comodatos públicos proporcionados por el INDI, DGEEC y el Servicio Nacional de Catastro.

Los polígonos amarillos se corresponden con territorios indígenas. La línea violeta representa la trama preliminar de la LT



MAPA 5: Áreas Protegidas del Paraguay (SEAM, 2015)



Apéndice 2: Cronograma tentativo para el desarrollo de los documentos ESHS y los hitos principales:

Producto / Hitos	Fecha tentativa
Plan de Trabajo para estudios ambientales y sociales, incluyendo Plan de Consulta Preliminar	1 de junio, 2019
EIAS-PGAS-MGAS Primera versión	1 de agosto, 2019 (Consultor) 15 de agosto, publicación (ESG)
Consultas	20 de agosto: primera ronda de consulta (ANDE) 10 de septiembre: segunda ronda de consulta (ANDE)
Misión de análisis	26-30 de agosto
Reporte final de estudios socioambientales e informe de consultas	30 de septiembre (Consultor) 10 de octubre, publicación (ESG)
QRR	18 de noviembre de 2019
COW	4 de marzo de 2020

ÍNDICE DE TRABAJO SECTORIAL PROPUESTO

Ítem	Informe/Apoyo Técnico	Descripción	Fechas	Enlaces Electrónicos
1	Informe	Análisis Ambiental y Social	Agosto 2019	Se adjuntará en el POD.
2	Informe	Análisis Económico y Financiero	Julio 2019	Se adjuntará en el POD.
3	Apoyo Técnico	Análisis Técnico del Programa de Expansión de la Red en 500 kV	Agosto 2019	Se adjuntará en el POD.
4	Apoyo Técnico	Análisis Técnico de la Línea de Transmisión y ampliación de las subestaciones Minga Guazú y Valenzuela	Agosto 2019	Se adjuntará en el POD.
5	Apoyo Técnico	Análisis del Plan de Instalación de Medidores de Frontera en las Barras de 23 kV	Septiembre 2019	Se adjuntará en el POD.
6	Informe	Identificación y Selección de Edificios de ANDE para el Programa de Eficiencia Energética. Plan Preliminar de Intervenciones.	Julio 2019	Se adjuntará en el POD.
7	Informe	Informe de la Capacidad de Ejecución de la Unidad Ejecutora de la ANDE para el Programa de Expansión de la Red en 500 kV	Julio 2019	Se adjuntará en el POD.

CONFIDENCIAL

¹ La información contenida en este Anexo es de carácter deliberativo, y por lo tanto confidencial, de conformidad con la excepción relativa a “Información Deliberativa” contemplada en el párrafo 4.1 (g) de la “Política de Acceso al Información” del Banco (Documento GN-1831-28).