

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

ARGENTINA

**LÍNEA DE CRÉDITO CONDICIONAL PARA PROYECTOS DE INVERSIÓN
(CCLIP): INVERSIONES PARA PROMOVER LA DESCARBONIZACIÓN DEL
SECTOR ENERGÉTICO EN ARGENTINA
(AR-O0020)**

**PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA
(AR-L1354)**

PERFIL DE PROYECTO

Este documento fue preparado por el equipo compuesto por: Edwin Malagón (ENE/CAR), Jefe de Equipo; Juliana Almeida, Jefe de Equipo Alterno (CSD/CCS); Virginia Snyder, Jefe de Equipo Alterno (INE/ENE); Edwin Mejía, Cecilia Correa, Javier Cuervo, Stephanie Suber, Fabiola Baltodano, Amanda Beaujon (INE/ENE); Roberto Laguado (VPC/FMP); Blanca Pesado (CSC/CAR); Ana Niubo (VPS/FMP); Juan Manuel Casalino (LEG/SGO); Pauline Ravillard (SPD/SDV); Julio Rojas, Robert Langstroth (VPS/ESG).

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

PERFIL DE PROYECTO

ARGENTINA

I. DATOS BÁSICOS

Nombre de la CCLIP:	Inversiones para promover la descarbonización del sector energético en Argentina		
Nombre del Proyecto:	Programa Federal de Transporte de Energía Eléctrica		
Número de Proyecto:	AR-L1354		
Equipo de Proyecto:	Edwin Malagón (ENE/CAR), Jefe de Equipo; Juliana Almeida, Jefe de Equipo Alterno (CSD/CCS); Virginia Snyder, Jefe de Equipo Alterno (INE/ENE); Edwin Mejía, Cecilia Correa, Javier Cuervo, Stephanie Suber, Fabiola Baltodano, Amanda Beaujon (INE/ENE); Roberto Laguado (VPC/FMP); Blanca Pesado (CSC/CAR); Ana Niubo (VPS/FMP); Juan Manuel Casalino (LEG/SGO); Pauline Ravillard (SPD/SDV); Julio Rojas, Robert Langstroth (VPS/ESG).		
Prestatario:	República Argentina		
Organismo Ejecutor:	El Prestatario por intermedio de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, a través del Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAFFTEF)		
Plan Financiero:	Fuente:	CCLIP (US\$)	Primera operación
	BID (Capital Ordinario):	1.140.000.000	US\$200.000.000
	Cofinanciamiento (en gestión):	TBC	€100.000.000
	Local:	TBC	0
	Total:	TBC	US\$312.626.296 ¹
Normas de Desempeño Ambientales y Sociales:	Normas de Desempeño activadas:	ESPS 1; ESPS 2; ESPS 3; ESPS 4; ESPS 5; ESPS 6; ESPS 7; ESPS 8; ESPS 9; ESPS 10	
	Clasificación:	Primera operación: "A"	

II. JUSTIFICACIÓN GENERAL Y OBJETIVOS

- 2.1 En 2021, la República Argentina, a través de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, aprobó los Lineamientos para un Plan de Transición Energética al 2030 (LPTE)². Los mismos establecen directrices para un plan de transición hacia la descarbonización de la matriz energética, con base en una estructura productiva que sea inclusiva, dinámica, estable, federal, soberana y sostenible. Los LPTE indican las necesidades de inversión que

¹ Monto total estimado sumando los euros a la tasa de cambio del *FX Exchange Rate Report* del BID del 25 de febrero de 2022.

² Resolución 1036/2021.

requiere la matriz energética en particular en la ampliación de la red de transmisión de energía eléctrica.

- 2.2 **La matriz energética argentina** está actualmente dominada por hidrocarburos (85%), principalmente gas natural que abastece el 55% de la demanda primaria de energía, seguida por petróleo y carbón (29% y 1%, respectivamente). La bioenergía abastece el 5%, la hidráulica 4%, la nuclear 4%, las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) 1%, y otros 1%³. La demanda de energía eléctrica es abastecida principalmente por generación térmica (61%, gas natural, *gasoil*, *fueloil* y carbón), con energía nuclear (7%) y energía renovable (ER) (32%). La ER incluye: grandes hidroeléctricas (22%), eólica (7,4%), solar (1,1%), pequeños aprovechamientos hidroeléctricos (1%), biomasa (0,3%) y biogás (0,2%)⁴.
- 2.3 **La Transición Energética (TE) en Argentina.** La República Argentina cuenta con una dotación de recursos energéticos renovables de los mejores de la región, propicia para impulsar la descarbonización de la economía, en especial eólica y solar⁵, y un alto potencial hidroeléctrico y geotérmico. Mediante la ratificación del Acuerdo de París, sumado al compromiso de la [segunda NDC](#) (no exceder la emisión neta de 359MtCO₂ en el año 2030), el país aumentó su ambición de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) – 26% en relación con el compromiso de la primera NDC–, y se comprometió a aumentar su capacidad de adaptación a los impactos del cambio climático.
- 2.4 Alcanzar la descarbonización al 2050 requerirá de: (i) mayor electrificación del consumo de energía; (ii) un incremento significativo de la participación de ER; y (iii) mayor eficiencia energética. En este sentido los LPTE presentan escenarios de expansión de la capacidad de generación eléctrica, en los cuales, al menos 95% de la nueva generación es a base de ER, principalmente eólica, hidroeléctrica y solar. Esto representa una reducción entre el 52,7% y 64,2% de las emisiones de GEI del subsector de generación de electricidad. En los LPTE, se ha identificado la necesidad de invertir entre US\$2.875 millones para el escenario base y US\$5.575 millones en el escenario de mayor penetración de ER. Estos requerimientos de inversión en obras de infraestructura eléctrica –sean de refuerzo o ampliación–, resultan de importancia para la transición energética ya que contribuyen enormemente a la descarbonización de la matriz eléctrica, así como a atender el crecimiento vegetativo de la demanda con ER.
- 2.5 Para impulsar una mayor penetración de ER se promulgó la Ley N°27.191 en 2015, que establece como meta alcanzar 20% de participación de ERNC al 2025. Adicionalmente, se implementaron instrumentos como el programa de subastas RenovAr y el Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuentes Renovables (MATER), que permite comprar energía a través de la libre negociación con empresas generadoras. Bajo RenovAr se adjudicaron 5.044,6MW, y bajo MATER, 892,9MW. Desde 2018 ha habido un crecimiento importante de las ER, particularmente eólica y solar, alcanzando el 9,5% de capacidad instalada en 2020, sin considerar las grandes centrales hidroeléctricas.

³ [Lineamientos para un Plan de Transición Energética al 2030. Anexo I.](#)

⁴ CAMESSA. (2021). <https://cammesaweb.cammesa.com/informe-anual/>

⁵ Irradiación solar promedio de 3,5 kWh/m² y vientos de más de 6 m/s en 70% del territorio ([PwC, 2017](#)).

- 2.6 La transición energética sostenible también requiere asegurar la provisión de un servicio eficiente, resiliente a impactos climáticos y de calidad a todos los usuarios, lo cual incluye al servicio de transmisión⁶. En los sistemas regionales de transmisión, llamados distribución troncal, las inversiones en ampliación y fortalecimiento de las redes han sido insuficientes para acompañar el crecimiento de la demanda, reduciendo la confiabilidad del suministro y afectando a la población y al sector productivo⁷, profundizando las asimetrías entre las distintas regiones del país y, dentro de cada región, las desigualdades entre las zonas urbanas y rurales. La falta de modernización y ampliación de las redes de transmisión han provocado que algunas hayan alcanzado un nivel de saturación que como consecuencia varias estaciones transformadoras (ET) estén trabajando con cargas que superan los límites de seguridad, y que las redes sobrecargadas generen caídas de tensión importantes. Por otro lado, en algunas zonas se ha comenzado a acumular una importante demanda insatisfecha, debido a que no resulta posible atender nuevas solicitudes de conexión. En 2020, varios de los sistemas de transmisión del país presentaron altas frecuencias de fallas anuales, algunas alcanzando 3,8 fallas por cada 100 kilómetros de red, muy por encima del promedio del país (1,3). Esta situación obligó al uso de generadores diésel, principalmente para mantener la calidad del servicio y evitar interrupciones. Por ejemplo, varias provincias del Noreste y Noroeste utilizan 50 de los 85 generadores diésel del país⁸, resultando ineficiente por el alto costo de generación, baja eficiencia en el proceso de transformación energética y alto nivel de emisiones de GEI. También existen ciertas áreas remotas no conectadas al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) que se abastecen con combustibles costosos y contaminantes.
- 2.7 La generación de ER es clave para permitir un futuro con bajas emisiones de carbono, pero requerirá una gran inversión, no solo en generación, sino también en líneas de transmisión necesarias para transportar la energía limpia a los centros de consumo. Es así como la expansión y modernización de las redes eléctricas juegan un rol fundamental en la descarbonización⁹ al permitir: (i) atender futura demanda de electricidad; (ii) inyectar nueva generación renovable; y (iii) operar de forma más flexible y eficiente el sistema eléctrico. Las inversiones en transmisión son estratégicas considerando que la congestión actual de las redes en varios nodos del sistema constituye una de las principales barreras para avanzar con una mayor penetración de ER. Las inversiones en transmisión son también una fuente importante de generación de empleo tanto durante la fase de construcción como posterior operación y mantenimiento¹⁰.
- 2.8 Ante esta problemática el Consejo Federal de Energía Eléctrica (CFEE) elaboró el Plan Federal de Transporte Eléctrico que asegura la inclusión de todas las

⁶ La transmisión es regulada por el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE). La operación y el mantenimiento está a cargo de empresas privadas bajo la figura de concesión (Ley 24065/91). TRANSENER se encarga de la red de 500kV y empresas regionales de transmisión de la red de 132kV y 220kV. Estas empresas reciben una remuneración proveniente de la tarifa eléctrica y tienen la obligación de operar con los estándares de calidad de servicio definidos en las normas vigentes.

⁷ En 2017, el 65,1% (59,2% promedio ALC) de las empresas sufrieron cortes en el suministro eléctrico de duración promedio de 5.2 horas (2.9 horas promedio ALC) ([Banco Mundial, 2021](#)).

⁸ [Potencia Eléctrica Instalada](#).

⁹ [World Energy Outlook 2021](#).

¹⁰ Pastor et al (2020) - [El potencial de la inversión en infraestructura para impulsar el empleo en América Latina y El Caribe](#).

provincias con al menos una obra prioritaria para cada una de ellas, llevando los beneficios a toda la sociedad de manera directa o indirecta, con el fin de lograr igualdad, equidad y prosperidad para todos los habitantes del territorio argentino. Mediante la línea CCLIP se pretende proveer financiamiento a todo el Plan. La primera operación cubrirá las primeras obras, identificadas como prioritarias, y con mayor grado de preparación, mientras que las siguientes operaciones se podrán ir atendiendo la totalidad de las obras prioritarias del país.

- 2.9 **Intervenciones de la primera operación.** En esta operación se propone realizar inversiones para el fortalecimiento y modernización de los sistemas de transmisión regionales localizados en diferentes provincias. Entre ellas, aquellas que permitan: (i) la reducción de las emisiones de GEI, mediante la eliminación de generación térmica a base de diésel en las puntas de línea o la conexión de áreas aisladas; (ii) el aumento de la capacidad el transporte de nueva generación renovable; (iii) la reducción de pérdidas técnicas de energía; (iv) la atención del crecimiento tendencial de la demanda y de una mayor electrificación del consumo energético, en especial aquella que permita un mayor desarrollo productivo local; y (v) la mejora de la calidad y confiabilidad del servicio en las provincias. Como parte de la especificación técnica de cada una de las intervenciones se considerarán medidas que tomen en cuenta la vulnerabilidad y resiliencia climática. El programa además apoyará el desarrollo de una política de género y diversidad junto a un plan de acción con medidas específicas para la cadena de valor de las obras de transmisión con el objetivo de alcanzar una mayor participación de las mujeres en el sector (actualmente menor al 20%), y mitigar la violencia basada en género (VBG), con acciones como el desarrollo de códigos de conducta, sensibilizaciones; mecanismos para reportar, responder y apoyar a víctimas de VBG resultado de la operación¹¹. Adicionalmente, el proyecto contempla la forestación de árboles y especies nativas en las provincias intervenidas, no como medida de compensación dado que no se prevé la necesidad de desmonte de árboles en las ubicaciones de las líneas eléctricas, sino que como una adicionalidad positiva de un proyecto de desarrollo. Dada la función de sumidero de carbono de los árboles¹², esto resultará en la absorción de CO₂ y consecuente contribución a la meta climática y a la preservación de ecosistemas nativos. Las zonas de forestación se realizarán a lo largo de las provincias, y se trabajara desde ya a través de Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAFFTEF) y CFEE.
- 2.10 **Objetivo de la CCLIP.** El objetivo general de la CCLIP es contribuir a la descarbonización del sector energético, mejorar la calidad de vida de los ciudadanos y promover el desarrollo económico del país, a través de inversiones que permitan un suministro eléctrico sostenible, confiable y eficiente.
- 2.11 **El objetivo general** de la primera operación es contribuir a la descarbonización del sector eléctrico al disminuir sus emisiones de GEI y al desarrollo humano, a

¹¹ Los proyectos de infraestructura pueden incrementar el riesgo de violencia basada en género (VBG). En Argentina, las denuncias de VBG aumentaron en 39% debido a la cuarentena por COVID-19.

¹² 1tn de árbol equivaldría a absorción aproximada de 0.48tn de CO₂. Tercera Comunicación Nacional de la República Argentina a la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (inventario de GEI 2012).

través de la ampliación y modernización de los sistemas de transporte de energía eléctrica.

- 2.12 **Los objetivos específicos son:** (i) disminuir el uso de generación basada en combustibles fósiles; (ii) aumentar la capacidad de transporte de energía eléctrica para la atención de nueva demanda y la inyección de energía renovable al sistema interconectado; (iii) mejorar la confiabilidad y eficiencia del sistema eléctrico; y (iv) promover una mayor participación de las mujeres en el programa.
- 2.13 **Componente I: Inversiones en infraestructura sostenible (US\$310.196.296).** Bajo este componente se propone: (i) la ampliación y modernización de la infraestructura de la red de transporte de energía eléctrica¹³ en los sistemas provinciales de distribución troncal, incluyendo ET y líneas de transmisión hasta 220kV, obras complementarias y soluciones innovadoras¹⁴. También financiará las actividades asociadas al plan de forestación; y la inspección de la ejecución de las obras de infraestructura de transmisión.
- 2.14 **Componente II: Fortalecimiento Institucional y estudios técnicos (US\$2.010.000):** Bajo este componente se propone: (i) fortalecimiento del CAFFTEF a través de capacitaciones en temas de innovación, incluyendo en herramientas para la gestión del proyecto; (ii) actividades para transversalizar los enfoques de género y diversidad, incluyendo, talleres para cerrar las brechas de género y prevenir y mitigar la violencia basada en género; capacitaciones para mujeres para promover su participación en el proyecto; (iii) desarrollo de un Plan de Género y Diversidad para CAFFTEF; y (iv) consultorías para los estudios técnicos de pre-inversión. Esta propuesta será revisada por el CAFFTEF.
- 2.15 **Gestión operativa, administración, auditoría y evaluación (US\$420.000).** Se financiarán actividades relacionadas con la administración y supervisión técnica y ambiental, la auditoría financiera y evaluación del programa.
- 2.16 **Justificación de la CCLIP.** La transición energética en Argentina requiere ser acompañada con recursos financieros a corto y mediano plazo (¶2.6, ¶2.8). La CCLIP brinda al prestatario recursos oportunos que confieren continuidad a las intervenciones propuestas, 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 energético.
- 2.17 **Resultados.** Como resultados se espera: (i) reducir la generación con combustibles fósiles y las emisiones de GEI; (ii) aumentar la capacidad de transporte de ER y para atender la demanda; (iii) mejorar la confiabilidad y la

¹³ En el sistema eléctrico argentino, la red de transporte por distribución troncal se desarrolla principalmente en 132kV, y en menor medida en 66kV. Las tensiones menores (33kV y 13,2kV) se utilizan en la red de distribución. La red de transporte por distribución troncal tiene el objetivo de interconectar las redes de distribución locales con el sistema de transmisión en Extra Alta Tensión de 500kV.

¹⁴ Se podrían considerar como medidas innovadoras y de digitalización del sistema por ejemplo módulos que analicen la información del sistema SCADA y permitan soporte para acciones predictivas tales como control Volt/Var, reconfiguración automática de la red, análisis de contingencia, previsión de carga, localización de fallas, análisis de fallas, y de protección de los relés, entre otros.

eficiencia de los sistemas eléctricos; y (iv) aumentar la participación de las mujeres en el sector de energía.

- 2.18 **Beneficiarios:** El Programa tendrá impacto positivo para las comunidades donde se realicen las obras principalmente por el acceso a un servicio eléctrico de mejor calidad; energía más limpia y la posibilidad de desarrollo y/o expansión de los emprendimientos económicos de diversa índole. Se estima que se beneficiarán directamente con la primera operación alrededor de 850 mil habitantes en las provincias donde se localicen las obras.

III. ASPECTOS TÉCNICOS Y CONOCIMIENTO DEL SECTOR

- 3.1 **Instrumento y modalidad.** Se plantea una CCLIP sectorial para préstamos de inversión en el sector energía cuya duración se estima de 10 años, por un monto de US\$1.140 millones. El monto de la primera operación, préstamo de inversión, global de obras múltiples, se estima en US\$400 millones, de los cuales el Banco financiaría US\$200 millones¹⁵. El Banco está en el proceso de conseguir potenciales co-financiadores para el programa. En caso de avanzar en la obtención de recursos, la presente operación se dimensionaría en US\$200 millones; sin perjuicio de ello, y en caso de que tal cofinanciamiento no se obtenga, el objeto general del programa se mantiene y se reducirán, proporcionalmente, los objetivos de desarrollo. La primera operación tendrá un plazo de desembolso de 5 años, y se considera elegible por estar contemplada en los sectores y componentes de la CCLIP, incluida en el programa de país. Para determinar la viabilidad del Programa se analizará una muestra representativa del total aproximado del 30%¹⁶, por valor, del costo total del Programa (PR-202), las cuales deberán cumplir con los criterios de viabilidad técnica (§2.9), económica y ambiental. Se ha optado por la modalidad de Préstamo de Obras Múltiples (GOM), ya que la operación integra proyectos/obras que son físicamente similares pero independientes entre sí y su factibilidad no depende de la ejecución de un número particular de proyectos.
- 3.2 **Esquema de ejecución.** El organismo ejecutor será el Prestatario por intermedio de la Secretaría de Energía de la Nación, dependiente del Ministerio de Economía, quien actuará a través del CAFFTEF. El CAFFTEF tendrá a su cargo la gestión administrativa, presupuestaria y financiera–contable, incluyendo las licitaciones y la gestión de contratos, la supervisión de los aspectos ambientales y sociales, la planificación, programación, monitoreo y auditoría del Programa. El CAFFTEF cuenta con una estructura y personal para esa finalidad, y tiene amplia experiencia por haber desempeñado con éxito este rol en programas similares.¹⁷
- 3.3 **Estrategia del Grupo BID con Argentina.** El proyecto está alineado con la Estrategia de País del Grupo BID con Argentina 2021-2023 (GN-3051), particularmente con el área prioritaria de recuperación económica y desarrollo productivo 4.0 y con la contribución de una economía resiliente y baja en carbono,

¹⁵ El tipo de proyecto permite la incorporación de cofinanciamiento tanto para la primera operación como siguientes.

¹⁶ Dentro de los posibles proyectos, varios cuentan con especificaciones técnicas y estudios ambientales avanzados sobre los cuales se tomarán 2 para la muestra. En el Anexo Ambiental se especifica cuáles.

al mejorar la calidad de la infraestructura; mejorar los servicios eléctricos; aumentar la participación de ER en la matriz energética; aumentar la eficiencia energética en el país; y reducir las emisiones de GEI.

- 3.4 **Experiencia del BID en el sector.** El BID ha apoyado el fortalecimiento del sistema eléctrico argentino, financiando cerca de 2.400km de líneas de transmisión y 18 ET en trece provincias mediante el Programa de Abastecimiento Eléctrico en las Distintas Regiones del País (2514/OC-AR) y el Programa de Transmisión Eléctrica del Norte Grande (1764/OC-AR-1764/OC AR1). Actualmente se está ejecutando el proyecto de Modernización del Complejo Hidroeléctrico Salto Grande (4694/OC-RG, 4695/OC-RG).
- 3.5 **Lecciones Aprendidas.** De la experiencia en operaciones recientes (§3.4) se destaca, entre otros: (i) la importancia de contar con mecanismos ágiles de actualización de precios en las obras que aseguren una ejecución financiera adecuada; (ii) mejorar la coordinación con los entes provinciales en la ejecución del Programa; (iii) evaluar la necesidad de disponer de firmas especializadas para la inspección de obra; y (iv) el análisis de vulnerabilidad climática de las obras¹⁷, las cuales serán tenidas en cuenta para la presente operación.
- 3.6 **Alineación Estratégica.** El Programa está alineado con la Visión 2025 del Grupo BID al fomentar la acción frente al cambio climático, incorporar la perspectiva de género y contribuir con el sector productivo. El Programa también es consistente con la Segunda Actualización de la Estrategia Institucional 2020-2023 (AB-3190-2) y se alinea con el desafío de: (i) Inclusión Social e Igualdad, por medio de la mejora en la calidad y cobertura del servicio eléctrico; y (ii) Productividad e Innovación al facilitar la posibilidad de desarrollo y/o expansión de los emprendimientos económicos, y al implementar tecnologías innovadoras que mejorarán la confiabilidad del servicio, y la eficiencia energética a nivel de transmisión, digitalización en infraestructura¹⁸. El Programa se alinea con las áreas transversales de: (i) Igualdad de Género y Diversidad al promover una mayor inclusión de mujeres en la fuerza laboral del sector de energía y desarrollar un programa de prevención y mitigación de la violencia de género; y (ii) Cambio Climático y Sostenibilidad Ambiental al reducir emisiones de GEI por medio de un suministro eléctrico más eficiente, la mejora en el transporte de ER y la eliminación del uso de diésel; así como por la adaptación de la infraestructura a impactos climáticos. Adicionalmente contribuirá al marco de Resultados Corporativos 2020-2023 (GN-2727-12) mediante el indicador de Emisiones Evitadas por desplazamiento de generación contaminante.
- 3.7 El proyecto es consistente con la Estrategia de Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (GN-2710-5), en particular con los principios estratégicos de: (i) financiamiento para una infraestructura que contribuya al crecimiento económico, provea acceso y fomente la integración regional; y (ii) planificar, construir y mantener la infraestructura para proveer

¹⁷ [Informe de Terminación de Proyecto \(PCR\)](#) Operación Programa de Abastecimiento Eléctrico en las Distintas Regiones del País en el Marco del Plan Federal de Transporte de Electricidad (AR-L1079/2514-OC/AR).

¹⁸ Según la publicación insignia del Banco DIA 2020: De Estructuras a Servicios, la innovación tecnológica brinda oportunidades para que los proveedores de servicios aumenten la eficiencia y ofrezcan servicios de mejor calidad y más asequibles a los usuarios (p.23).

servicios de calidad que promuevan el crecimiento sostenible e inclusivo del país. Logrará esto a través de las inversiones a realizarse dentro del componente I, entre ellas la ampliación y modernización de la infraestructura de la red de transporte de energía eléctrica, digitalización de ET, sistemas de gestión, entre otros, para asegurar mayor resiliencia y participación de ER. Asimismo, la operación es consistente con los Marcos Sectoriales de Cambio Climático (GN 2835-8) y Energía (GN-2830-8), al apoyar la sostenibilidad y seguridad del sector mediante inversiones que permiten reducir el gasto energético y fortalecer la infraestructura.

IV. RIESGOS AMBIENTALES Y ASPECTOS FIDUCIARIOS

- 4.1 **Aspectos ambientales y sociales.** De acuerdo con el Marco de Políticas Ambientales y Sociales (MPAS) del Banco y en base a la información existente, la primera operación se clasifica como categoría A, debido a que las actividades a desarrollar, en alguna de las obras, podrían generar impactos ambientales y sociales negativos significativos y de largo plazo vinculados a hábitats críticos y por la presencia de pueblos indígenas el área de influencia del Proyecto. Esta clasificación, así como el análisis de impactos ambientales y sociales negativo será confirmada a través de los estudios que se preparan durante la debida diligencia donde se analizarán los proyectos de la muestra. Con el fin de atender los requerimientos establecidos en el MPAS y especialmente lo establecido en las 10 Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS), la agencia ejecutora:
- (i) Implementará un Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS) para la primera operación de la CCLIP, de acuerdo con lo señalado en la NDAS 1;
 - (ii) Elaborará un Estudio de Impacto Ambiental y Social (EIAS) y Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) para cada obra de la muestra representativa de la primera operación a fin de atender los requerimientos del MPAS y las NDAS;
 - (iii) Preparará un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) para la primera operación para determinar los lineamientos para el adecuado desempeño ambiental y social de las obras futuras de la primera operación; y, (iv) Realizará una Evaluación Ambiental Estratégica y MGAS para la CCLIP. Del mismo modo, se prevé realizar un proceso de consulta pública para los proyectos de la muestra teniendo en consideración el avance de los estudios y planes de gestión de acuerdo con lo establecido en el NDAS 10.
- 4.2 **Aspectos fiduciarios.** Se utilizarán las Políticas para la Adquisición de Bienes y Obras (GN-2349-15) y las Políticas para la Selección de Consultores financiados por el Banco (GN-2350-15).
- 4.3 **Financiamiento retroactivo y reconocimiento de gastos.** El Banco podrá financiar retroactivamente con cargo a los recursos del préstamo, gastos elegibles efectivamente pagados por el prestatario antes de la fecha de aprobación del préstamo hasta por el 20% del monto propuesto, para pagos efectuados correspondientes a las contrataciones anticipadas, siempre que se hayan cumplido los requisitos sustancialmente análogos a los establecidos en el contrato de préstamo. Dichos gastos deberán haberse efectuado a partir de la fecha de aprobación de este perfil de proyecto, pero en ningún caso se incluirán gastos efectuados más de 18 meses antes de la fecha de aprobación del préstamo.

4.4 Otros Riesgos

Los principales riesgos identificados son:

Tipo de Riesgo	Descripción	Clasificación
Desarrollo	Que, la cantidad, complejidad y dispersión de las obras dificulte la gestión de contratos.	Medio
Ambiental y Social	Que riesgos ambientales puedan afectar la integridad física de las líneas de transmisión y o exacerbar a futuro bajo los escenarios probables de cambio climático, y que la construcción y operación de líneas de transmisión en áreas de hábitats críticos y con áreas de influencia con presencia de pueblos indígenas se materialice.	Alto
Macroeconómico	Que, la fluctuación en el tipo de cambio y un alto nivel de inflación, generen variaciones importantes en los costos de mano de obra y de los materiales, frente a los presupuestos iniciales.	Medio
	Que, dada la situación macroeconómica del país, y la falta de un acuerdo con el FMI, no permitan contar con un IAMC aprobado, lo cual generaría una limitación en el monto de los desembolsos anuales.	Alto

V. RECURSOS Y CRONOGRAMA DE PREPARACIÓN

- 5.1 La propuesta para el desarrollo de la operación se distribuirá el 8 de abril al Comité de Calidad y Riesgo, y se presentará al Directorio Ejecutivo del Banco el 15 de junio de 2022. La preparación de este programa requerirá recursos administrativos de US\$192.804, de los cuales US\$90.000 serán financiados con recursos de la CT ATN/OC-18070-RG "Apoyo a la Preparación de Proyectos de Energía Destinados al Empleo y la Recuperación Económica en América Latina y el Caribe (ALC) aprobada el 29 de junio el 2020, que apoyará con estudios socioambientales para la preparación de la CCLIP y de la primera operación. El Anexo V presenta el cronograma y costos de la preparación.

VI. CRITERIOS DE ELEGIBILIDAD

- 6.1 **Criterios de elegibilidad de la CCLIP.** La CCLIP cumple con lo establecido en el ¶3.2 del Anexo III del Documento GN-2246-13 y en el ¶3.6 de las Guías Operativas CCLIP (GN-2246-15) dado que objetivos de la propuesta de CCLIP se encuentran entre las prioridades definidas en la Estrategia Grupo BID con Argentina 2021-2023 (GN-3051). En específico, en el área priorizada de recuperación económica y desarrollo productivo 4.0., en lo referente a contribuir hacia una economía resiliente y baja en carbón (¶3.22 de la GN-3051). Cabe señalar que la CCLIP es de préstamos de inversión para el sector energía y no involucrará operaciones secuenciales.
- 6.2 **Criterio de elegibilidad de la primera operación individual.** La primera operación individual bajo la CCLIP cumple con todos los criterios establecidos en el ¶3.5 (i) al (iv) del Anexo III del Documento GN-2246-13 y en las Guías Operativas CCLIP (GN-2246-15). Al respecto, se efectuará un análisis de capacidad institucional (PACI) del Organismo Ejecutor a través del mecanismo de evaluación [simple/complejo] y se incluirán acciones específicas para mejorar las capacidades del Organismo Ejecutor en línea con las recomendaciones del PACI. Asimismo, esta primera operación, que pertenece al mismo sector que la CCLIP, contribuirá con el objetivo sectorial de la CCLIP (¶2.10) dado que apoyará la descarbonización de la economía argentina y al desarrollo productivo local (¶2.11).

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).

Operation Information

Operation Name	
Federal Regional Transmission Electric Plan (CCLIP – first trench)	
Operation Number	AR-L1354

Operation Details

Organizational Unit	IDB Sector/Subsector
INE/ENE	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Type of Operation & Modality	Original IDB Amount
LON / GOM	\$200,000,000.00
Environmental and Social Impact Categorization (ESIC)	Disaster and Climate Change Risk Classification (DCCRC)
A	Moderate
Environmental and Social Risk Rating (ESRR)	
Substantial	
Executing Agency	Borrower
AR-SE	NACION ARGENTINA
ESG Primary Team Member	Team Leader
Robert Peter Langstroth	Edwin Antonio Malagon Orjuela
Toolkit Completion Date	Author
11/01/2022	Rojas Lara, Julio Andres
Applicable ESPs	
ESPS 1; ESPS 2; ESPS 3; ESPS 4; ESPS 5; ESPS 6; ESPS 7; ESPS 8; ESPS 10	

Operation Classification Summary

Overriden ESIC	Overriden ESIC Justification
Comments	

Overriden DCCRC	Overriden DCCRC Justification

Comments

Summary of Impacts / Risks and Potential Solutions

The operation will not have direct impacts associated with child labor or forced labor in the workforce.

The operation will not have significant indirect and/or cumulative impacts associated with child labor or forced labor in the workforce.

The Executing Agency or other relevant entity (in relation to the operation) has a proven track record to respect and protect the fundamental principles and rights of workers (including fair treatment, commitment to non-discrimination, equal opportunity, protection of workers including workers in vulnerable situations, work accommodations, migrant workers' rights, collective bargaining and rights of association) and compliance with national employment and labor laws.

The operation will not result in the direct loss of employment (i.e. retrenchment).

The operation will not result in the indirect and/or cumulative loss of employment (i.e. retrenchment).

The Borrower will prepare and operate a Grievance Redress Mechanism for all workers (direct and contracted).

The operation will promote a sustainable use of resources including energy, water and raw materials.

The operation will not have direct adverse impacts on human health and the environment due to pollution from project activities.

The operation will not have indirect and/or cumulative adverse impacts on human health and the environment due to pollution from project activities.

The operation will not have direct negative impacts to the environment and human health and safety due to the production, procurement, use, and disposal of hazardous materials such as PCBs, Radiological Waste, Mercury, CFCs, etc.

The operation will not have indirect and/or cumulative negative impacts to the environment and human health and safety due to the production, procurement, use, and disposal of hazardous materials such as PCBs, Radiological Waste, Mercury, CFCs, etc.

The operation will not have direct negative impacts to the environment and human health and safety due to the production, procurement, use, and disposal of pesticides.

The operation will not have indirect and/or cumulative negative impacts to the environment and human health and safety due to the production, procurement, use, and disposal of pesticides.

The operation is not expected to or currently produce directly GHG emissions.

The operation is not expected to or currently produce indirectly-cumulatively GHG emissions.

The operation is considering alternatives to implement technically and financially feasible and cost-effective

options to avoid or minimize project-related GHG emissions during the design and operation of the project.

The operation has no exposure to climate transition risks related with a loss of value of a project driven by the transition to a lower-carbon economy, result from extensive policy, legal, technology, and/or market changes to address climate change.

The project will not directly affect the public (including workers and their families) by exposing them to hazardous materials released by the project, particularly those that may be life threatening.

The project will not indirectly-cumulatively affect the public (including workers and their families) by exposing them to hazardous materials released by the project, particularly those that may be life threatening.

There is no potential for the project or project-related activities (e.g. the influx of temporary or permanent project labor, among others) to indirectly-cumulatively result in or exacerbate community exposure to water-related (i.e., waterborne, water-based, and vector-borne diseases) and/or communicable diseases (e.g. COVID).

The project's direct impacts on priority ecosystem services will not result in adverse health and safety risks and impacts to the project-affected people.

The project's indirect and/or cumulative impacts on priority ecosystem services will not result in adverse health and safety risks and impacts to the project-affected people.

The project will not lead to indirect and/or cumulative impacts related to land acquisition - Impacts include, and are not limited to, relocation; loss of shelter; loss of land; loss of assets; restrictions on land and natural resources; loss of income; loss of livelihoods; loss of social safety net.

Vulnerable people will not be disproportionately affected by direct impacts related to land acquisition - people may be considered vulnerable by virtue of disability, state of health, indigenous status, gender identity, sexual orientation, religion, race, color, ethnicity, age, language, political or other opinion, national or social origin, property, birth, economic disadvantage, or social condition. Other vulnerable people include the elderly, children, single-headed households, refugees, internally displaced persons, natural resource dependent communities.

Vulnerable people will not be disproportionately affected by indirect and/or cumulative impacts related to land acquisition - people may be considered vulnerable by virtue of disability, state of health, indigenous status, gender identity, sexual orientation, religion, race, color, ethnicity, age, language, political or other opinion, national or social origin, property, birth, economic disadvantage, or social condition. Other vulnerable people include the elderly, children, single-headed households, refugees, internally displaced persons, natural resource dependent communities.

The project will not directly introduce (intentionally or accidentally) alien, or non-native, species of flora and fauna that have the potential for invasive behavior in areas where they are not normally found.

The project is not expected to cause adverse indirect/cumulative impact on Indigenous Peoples. FPIC is required when there will be (i) impacts on lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary use; (ii) Relocation of Indigenous Peoples from lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary use; or (iii) significant impact on Cultural Heritage.

Indigenous Peoples are not expected to be adversely impacted by direct project related land-acquisition or access restrictions. Note that all impacts on lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary law requires FPIC.

Indigenous Peoples are not expected to be adversely impacted by indirect/cumulative project related land-acquisition or access restrictions. Note that all impacts on lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary law requires FPIC.

The project doesn't have the potential to cause adverse direct impacts on Indigenous Peoples who live in isolation and initial contact.

The project doesn't have the potential to cause adverse indirect and/or cumulative impacts on Indigenous Peoples who live in isolation and initial contact.

The project is not expected to indirectly-cumulatively damage or negatively impact cultural heritage.

The project is not expected to directly damage or negatively impact critical cultural heritage.

The project is not expected to indirectly-cumulatively damage or negatively impact critical cultural heritage.

The project will not negatively directly affect people due to their gender, sexual orientation or gender identity.

The project will not negatively indirectly-cumulatively affect people due to their gender, sexual orientation or gender identity.

The project is not expected to lead to direct risks and impacts associated with Sexual and Gender-based Violence.

The project is not expected to lead to indirect and/or cumulative risks and impacts associated with Sexual and Gender-based Violence.

The project will not potentially face direct barriers to equitable gender-based participation.

The project will not potentially face indirect and/or cumulative barriers to equitable gender-based participation.

The project will not deal with a subject matter and/or be implemented in an area where the manipulation, interference, coercion, discrimination, and intimidation of stakeholders has been documented.

ESPS 1 - Assessment and Management of Environmental and Social Risks and Impacts

The Executing Agency will conduct an Environmental and Social Assessment (ESA) or Environmental and Social Impact Assessment (ESIA) process for the project during preparation.

The Executing Agency will prepare and maintain an Environmental and Social Management System (ESMS) for the operation as defined under ESPS 1.

The Borrower/Executing Agency's has moderate organizational capacity and competency for managing environmental and social issues.

The project will involve Associated Facilities and/or cumulative impacts that will lead to moderate risks or impacts.

There are substantial levels of contextual risks associated with the project (e.g. political instability,



oppression of communities, armed forces in the project area).

ESPS 2 - Labor and Working Conditions

The operation has the potential to cause moderate direct impacts associated with accidents, injury, and attraction disease arising from, associated with, or occurring in the course of work.

The operation has the potential to cause moderate indirect and/or cumulative impacts associated with accidents, injury, and attraction disease arising from, associated with, or occurring in the course of work.

The Executing Agency will prepare and maintain an Environmental and Social Management System (ESMS) for the operation with specific elements related to Labor and Working Conditions under ESPS 2.

ESPS 3 - Resource Efficiency and Pollution Prevention

The operation will generate minor direct impacts generated by solid waste (hazardous and/or non-hazardous).

The operation will generate minor indirect and/or cumulative impacts generated by solid waste (hazardous and/or non-hazardous).

ESPS 4 - Community Health, Safety, and Security

There are minor direct health and safety risks associated with the design of structural elements or components of the operation (e.g. existing or new buildings, earthworks, bridges, drainage, roadways, power stations, transmission and distribution poles, underground utilities, and dams), and/or road transport activities (e.g. transport of heavy or over-sized equipment) which could result in health and safety impacts to third parties and project-affected people.

There are minor indirect and/or cumulative health and safety risks associated with the design of structural elements or components of the operation (e.g. existing or new buildings, earthworks, bridges, drainage, roadways, power stations, transmission and distribution poles, underground utilities, and dams), and/or road transport activities (e.g. transport of heavy or over-sized equipment) which could result in health and safety impacts to third parties and project-affected people.

There is minor potential for the project or project-related activities (e.g. the influx of temporary or permanent project labor, among others) to directly result in or exacerbate community exposure to water-related (i.e., waterborne, water-based, and vector-borne diseases) and/or communicable diseases (e.g. COVID).

There is moderate potential for an emergency or unanticipated event to occur in the project area of influence that demands immediate action to prevent or reduce harm to people, property, and/or the environment.

Natural hazards, such as earthquakes, droughts, landslides, floods, wildfires, or others, including those caused or exacerbated by climate change, are likely to occur in the project area, and these may moderately impact the project, and/or the project may moderately exacerbate the risk from natural hazards to human life, property, and/or the environment.

There is the potential for minor direct impacts to workers and project-affected people related to the use or arrangement of security services to safeguard personnel and/or property.

There is the potential for minor indirect and/or cumulative impacts to workers and project-affected people

related to the use or arrangement of security services to safeguard personnel and/or property.

ESPS 5 - Land Acquisition and Involuntary Resettlement

The project will lead to minor direct impacts related to land acquisition - Impacts include, and are not limited to, relocation; loss of shelter; loss of land; loss of assets; restrictions on land and natural resources; loss of income; loss of livelihoods; loss of social safety net.

ESPS 6 - Biodiversity Conservation and Sustainable Management of Living Natural Resources

The operation has the potential to minorly directly impact modified habitat that include significant biodiversity value.

The operation has the potential to minorly indirectly-cumulatively impact modified habitat that include significant biodiversity value.

The operation has the potential to moderately directly convert or degrade natural habitat.

The operation has the potential to moderately indirectly-cumulatively convert or degrade natural habitat.

The operation has the minor direct potential to implement project activities in critical natural habitat.

The operation has the minor indirect and/or cumulative potential to implement project activities in critical natural habitat.

The operation has the potential to minorly directly impact a legally protected area or an internationally recognized area.

The operation has the potential to minorly indirectly-cumulatively impact a legally protected area or an internationally recognized area.

The project will indirectly-cumulatively introduce (intentionally or accidentally) alien, or non-native, species of flora and fauna that have the potential for invasive behavior in areas where they are not normally found.

The project is likely to adversely directly minorly impact ecosystem services.

The project is likely to adversely indirectly-cumulatively minorly impact ecosystem services.

ESPS 7 - Indigenous Peoples

The project has the potential to cause minor adverse direct impact on Indigenous Peoples. FPIC is required when there will be (i) impacts on lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary use; (ii) Relocation of Indigenous Peoples from lands and natural resources subject to traditional ownership or under customary use; or (iii) significant impact on Cultural Heritage.

ESPS 8 - Cultural Heritage

The project has the potential to minorly directly damage or negatively impact cultural heritage.

ESPS 10 - Stakeholder Engagement and Information Disclosure



E&S Screening Filter

The Borrower will prepare a stakeholder engagement framework/plan for the lifetime of the program (including the equal participation of women and men and also take into account Indigenous Peoples, vulnerable groups when relevant).

The Borrower will engage in meaningful consultations and engagement with stakeholders which is free of manipulation, interference, coercion, discrimination, and intimidation.

The Borrower will operate a Grievance Redress Mechanism at the Project level (direct and contracted).

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO



ARGENTINA

PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA (CCLIP – PRIMER TRAMO)

AR-L1354

**RESUMEN DE LA REVISIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL INICIAL
MARZO, 2022**

Este documento fue preparado por:
Robert Peter Langstroth y Julio Rojas Lara (VPS/ESG)
con el apoyo del equipo del proyecto:
Edwin Malagón y Virginia Snyder (INE/ENE)

Resumen de la revisión ambiental y social inicial	
Datos de la operación	
Número de la operación	AR-L1354 (Primera operación bajo el CCLIP) AR-O0020 (CCLIP)
Sector/Subsector del BID	Energía / Nuevos Proyectos de Distribución y Transmisión de Electricidad
Tipo y modalidad de la operación	Préstamo de Inversión / Obras Múltiples (LON/GOM)
Clasificación de impacto ambiental y social inicial (ESIC)	A
Calificación inicial de riesgo de desastre (ESRR)	Sustancial
Clasificación inicial de riesgo de desastre y cambio climático (DCCRC)	Moderado
Prestatario	Nación Argentina
Agencia Ejecutora	Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAFFTEF) de la Secretaría de Energía de la Nación (AR-SE).
Monto del préstamo BID (y coste total del proyecto)	\$200,000,000.00 (\$200,000,000.00)
Normas de desempeño con requerimientos	ESPS 1; ESPS 2; ESPS 3; ESPS 4; ESPS 5; ESPS 6; ESPS 7; ESPS 8; ESPS 9; ESPS 10
Resumen ejecutivo	
<p>De acuerdo con el Marco de Políticas Ambientales y Sociales (MPAS) del Banco, y en base a la información existente, la primera operación de la CCLIP se clasifica como categoría A, debido a que las actividades a desarrollar podrían generar impactos ambientales y sociales negativos significativos y de largo plazo vinculados a hábitats críticos y presencia de pueblos indígenas. Esta clasificación, así como el análisis de impactos ambientales y sociales negativo será confirmada a través de los estudios que se preparan durante la debida diligencia donde se analizarán los proyectos de la muestra. Con el fin de atender los requerimientos establecidos en el MPAS y especialmente lo establecido en las 10 Normas de Desempeño Ambiental y Social (NDAS), la agencia ejecutora: (i) Implementará un Sistema de Gestión Ambiental y Social (SGAS) para la primera operación de la CCLIP, de acuerdo con lo señalado en la NDAS 1; (ii) Elaborará un Estudio de Impacto Ambiental y Social (EIAS) y Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) para cada obra de la muestra representativa de la primera operación a fin de atender los requerimientos del MPAS y las NDAS; (iii) Preparará un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) para la primera operación de la CCLIP para determinar los lineamientos para el adecuado desempeño ambiental y social de las obras futuras de la primera operación; y, (iv) Realizará una Evaluación Ambiental Estratégica y MGAS para la CCLIP. Del mismo modo, se prevé realizar un proceso de consulta pública para los</p>	

proyectos de la muestra teniendo en consideración el avance de los estudios y planes de gestión de acuerdo con lo establecido en el NDAS 10.

Descripción de la operación

El objetivo general de la CCLIP es contribuir a la descarbonización de la economía argentina, mejorar la calidad de vida de los ciudadanos y promover el desarrollo económico del país, a través de inversiones que permitan un suministro eléctrico limpio, confiable y eficiente.

En ese sentido, el objetivo general de la primera operación es disminuir las emisiones de gases a efecto invernadero (GEI) del sector eléctrico y al desarrollo productivo local, por medio de la ampliación y modernización de la infraestructura de los sistemas de transporte de energía eléctrica regional, incrementando la resiliencia climática y la digitalización del sistema eléctrico.

El primer componente de la operación financiará la ampliación y modernización de la infraestructura de la red de transporte de energía eléctrica en los sistemas provinciales de distribución troncal, incluyendo estaciones transformadoras y líneas de transmisión de 132kV, obras complementarias en media tensión y soluciones innovadoras como sistemas de almacenamiento de energía y digitalización de estaciones transformadoras, sistemas de gestión, control y supervisión de la red, así como herramientas de análisis para el mantenimiento preventivo y predictivo.

El segundo componente financiará los servicios para: (i) la inspección de la ejecución de las obras de infraestructura de transmisión; (ii) los estudios de pre-inversión para la preparación de los proyectos de las obras de esta operación y operaciones subsiguientes, junto con estudios de planificación de la expansión de red; (iii) el análisis de vulnerabilidad climática y medidas de adaptación correspondientes; y (iv) el plan de acción de género y medidas específicas para la incorporación de mujeres en las obras de transmisión de energía eléctrica.

La CCLIP financiará obras en todas las provincias de Argentina y la primera operación será de obras múltiples con una cartera preliminar de obras potenciales en las provincias de Jujuy, Salta, Corrientes, Chaco, Santa Fe, Entre Ríos, Catamarca, Neuquén, Río Negro, Chubut y Santa Cruz. Se ha escogido para la muestra dos subproyectos: 1) En Catamarca, y 2) Neuquén y Río Negro.

El subproyecto en Catamarca (Anexo A: Mapa 1) incluye la construcción de una línea de alta tensión (LAT) nueva desde la estación transformadora (ET) existente en la mina Alumbraera hasta la ET Belén existente, con un tramo a 200 kV de 35 km entre Alumbraera y El Eje y otro tramo a 132 kV de unos 65 km entre El Eje y Belén, con una ET nueva en El Eje y ampliación de las existentes en Alumbraera y Belén. La LAT propuesta se encuentra en el área de influencia y pasa cerca de la comunidad de Los Nacimientos, una comunidad en proceso de recuperación de su identidad indígena Diaguita. Además, la LAT atraviesa hábitats críticos para especies endémicas y/o amenazadas de lagartijas y cactus. La LAT nueva sale de la ET existente en la mina Alumbraera por ser el último punto del Sistema Argentino de Interconexión (SADI) desde El Bracho y no hay relación entre la operación y la mina. El área del subproyecto es rural y la LAT atravesaría mayormente hábitats naturales con vegetación desértica de bajo porte, mayormente en la cercanía de la RN 40 o la ruta no pavimentada entre Alumbraera y dicha ruta. En la zona de Belén, la LAT atravesaría una zona periurbana al borde del río Belén.

El subproyecto en Neuquén y Río Negro (Anexo A: Mapas 2A-C) consiste en la construcción de una LAT 132 kV nueva de 107 km desde la central hidroeléctrica Alicurá sobre el río Limay con una estación de maniobra (EM) nueva en Pilca Norte hasta la zona de Dina Huapi donde se distribuye a dos ramales desde una EM a ser construida: una LAT 132 kV de 20 km hasta la ET Bariloche (la cual será ampliada y mejorada) y otra hasta LAT 132 kV de 2.5 km hasta una EM a ser construida cerca de la intersección de las rutas RN 40 y RP 237. Además, las LATs atraviesan hábitats críticos para tres especies de lagartijas (dos en peligro de extinción y una endémica) (Anexo A: Mapa 2A). Desde la zona de Dina Huapi, el

<p>subproyecto está dentro de un parque nacional y un área clave para la biodiversidad (“KBA”, por sus siglas en inglés) (Anexo A: Mapa 2B). Durante la debida diligencia se deberá verificar el impacto los hábitats críticos. El área entre Alicurá y Dina Huapi es rural y la LAT atravesaría mayormente hábitats naturales con vegetación desértica de bajo porte. En la zona cercana a Dina Huapi hasta Bariloche el paisaje es más intervenido, pero con algunas zonas limitadas de vegetación boscosa. El área del subproyecto se encuentra dentro un área de presencia de pueblos originarios mapuches y existen algunas comunidades indígenas cercanas al área de influencia del proyecto(Anexo A: Mapa 2C).</p>	
Fundamentos de las clasificaciones/calificaciones	
<i>Clasificación de impacto ambiental y social</i>	La operación ha sido clasificada como Categoría A en consideración de los impactos potenciales de la construcción y operación de líneas de transmisión en áreas de hábitats críticos y con áreas de influencia con presencia de pueblos indígenas.
<i>Calificación de riesgo ambiental y social</i>	Se califica la operación como de riesgo Sustancial debido a los riesgos contextuales de subproyectos en hábitats críticos y áreas con pueblos indígenas y por riesgos reputacionales relacionadas a proyectos de industrias extractivas. El proyecto de Catamarca resulta cercano a la mina Alumbraera.
<i>Clasificación de riesgo de desastre y cambio climático</i>	Se clasifica el riesgo de desastre y cambio climático como Moderado por la presencia de diversos riesgos naturales en diferentes regiones del país que podrían afectar la integridad física de las líneas de transmisión y porque algunos de estos riesgos se podrán exacerbar a futuro bajo los escenarios probables de cambio climático.
¿Se considera el marco ambiental y social del prestatario?	
No	
<p>La preparación se realizará con base en el MPAS del Banco y las Normas de Desempeño Ambiental y Social 1 al 10. Durante la diligencia debida, se realizará análisis de brechas frente al MPAS, la legislación nacional y las Guías sobre medio ambiente, salud y seguridad (MASS) del Grupo Banco Mundial de acuerdo con el párrafo 3.3 de la Declaración de Política del MPAS.</p>	
Normas de Desempeño Ambiental y Social aplicables al proyecto propuesto	
NDAS-1. Evaluación y gestión de riesgos e impactos ambientales y sociales	
Sí	
<p>La primera operación será administrada por el Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAFFTEF), entidad dependiente de la Secretaría de Energía de la Nación (AR-SE). El CAFFTEF tendrá a su cargo la gestión administrativa, presupuestaria y financiera–contable, incluyendo las licitaciones y la gestión de contratos, la supervisión de los aspectos ambientales y sociales, la planificación, programación, monitoreo y auditoría del Programa. El CAFFTEF cuenta con una estructura y personal para esa finalidad, y tiene amplia experiencia por haber desempeñado con éxito este rol en programas similares. El CAFFTEF no cuenta con un SGAS y por ello se preparará uno para la primera operación de acuerdo con lo señalado en la NDAS 1, a través del cual el CAFFTEF (i) Elaborará un Estudio de Impacto Ambiental y Social (EIAS) y Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) para cada obra de la muestra representativa de la primera operación a fin de atender los requerimientos del MPAS y las NDAS; (ii) Determinará los lineamientos para el adecuado desempeño ambiental y social de las obras</p>	

<p>futuras de la primera operación de la CCLIP a través de un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS); y (iii) Realizará una Evaluación Ambiental Estratégica y un MGAS separado para la CCLIP.</p> <p>Se realizará un análisis de brechas entre los 7 pilares del SGAS específico requerido por el NDAS 1 y el SGAS del CAFFTEF a fin de ajustar este último a los requerimientos establecidos en las NDAS 1 al 10 del MPAS, incluyendo análisis de los temas relacionados a derechos humanos, incluyendo la ratificación de la presencia de pueblos indígenas. El CAFTEFF ha manifestado su interés de ajustar su SGA a las NDAS de manera que se configure en el SGAS específico requerido para la operación.</p>	
NDAS-2. Trabajo y condiciones laborales	<i>Sí</i>
<p>La construcción, operación y mantenimiento de ET, EM y LAT implican riesgos de accidentes laborales y exposición a materiales peligrosos diversos. Se realizará una evaluación de las prácticas laborales del CAFFTEF, de las ejecutoras provinciales y las empresas contratistas para asegurar la no discriminación y la libertad de asociación y negociación colectiva. No se ha evidenciado el uso de trabajo infantil y forzado en la industria de construcción de instalaciones de transmisión eléctrica en Argentina. Durante la debida diligencia, se evaluarán los planes salud y seguridad ocupacional de las obras de la muestra para asegurar con conformidad con la NDAS 2 y las guías MASS aplicables del Banco Mundial.</p>	
NDAS-3. Uso eficiente de los recursos y prevención de la contaminación	<i>Sí</i>
<p>La CCLIP tiene un enfoque en la transición energética, descarbonización y reducción de emisiones de gases efecto invernadero en todas las provincias de la Argentina a través de la interconexión de sistemas aislados al SADI por las obras a ser financiadas que permitirá la sustitución de energías más limpias y el abandono de plantas de combustibles fósiles. La construcción, operación y mantenimiento de ET, EM y LAT implican el uso y generación de cantidades moderadas de materiales peligrosos y residuos industriales y domésticos. Argentina ha eliminado el uso de transformadores con askareles o PCBs. No se prevé el uso de herbicidas para el control de la vegetación. La construcción genera polvo de manera local y temporal, emisiones vehiculares, ruido y vibraciones. Durante la debida diligencia, se evaluarán los planes de manejo de residuos, emisiones, ruido y materiales peligrosos de las obras de la muestra para asegurar con conformidad con la NDAS 3 y las guías MASS aplicables del Banco Mundial.</p>	
NDAS-4. Salud y seguridad de la comunidad	<i>Sí</i>
<p>En la primera operación, se ha priorizado la ubicación de las instalaciones en zonas alejadas de centros poblados, eliminando y/o minimizando asimismo la exposición de las comunidades a riesgos e impactos asociados a las actividades de construcción, operación y mantenimiento de las obras. Sin embargo, existen riesgos que requieren mitigación, por ejemplo, el acceso inadecuadamente controlado a las instalaciones y el riesgo de colisiones de aviones con los cables, particularmente en zonas agropecuarias donde se practica la fumigación y siembra aérea. La introducción de trabajadores foráneos en las comunidades puede presentar riesgos de exposición a enfermedades contagiosas. Se debe investigar durante la debida diligencia las prácticas en relación al uso de personal de seguridad en las instalaciones y asegurar que cada subproyecto de la muestra cuente con un código de conducta adecuado. Las obras propuestas por la primera operación no presentan riesgo de exacerbar los riesgos de desastres naturales, ni tampoco afectarán servicios ecosistémicos prioritarios. Durante la debida diligencia, se evaluarán los impactos y riesgos asociados con seguridad de la infraestructura de la muestra, en caso también de desastres, la exposición de la comunidad a sustancias peligrosas, la exposición de la comunidad a riesgos de salud y vectores de enfermedades, incluyendo riesgos asociado a COVID-19. Además, se evaluarán los planes de manejo de las obras de la muestra para asegurar con conformidad con la NDAS 4 y las guías</p>	

MASS aplicables del Banco Mundial. Por presentarse riesgo moderado a desastres naturales (sismos, incendios, inundaciones), se aplicará la metodología del DCCRM hasta al menos su etapa 3.	
NDAS-5. Adquisición de tierras y reasentamiento involuntario	<i>Sí</i>
<p>La construcción de las ET, EM y LAT implican la adquisición de tierras y de derechos de servidumbres, típicamente con restricciones sobre usos del suelo. En los subproyectos de la primera operación, no se ha identificado hasta la fecha casos de reasentamiento físico, en parte debido a las decisiones para ubicar las ET, EM y LAT fuera de áreas densamente pobladas en lo posible. Teniendo en cuenta la magnitud de las obras, no se espera que las mismas puedan causar impactos en viviendas. Sin embargo, durante la debida diligencia se confirmará que se cuente con un plan de acción sobre reasentamiento y/o un plan de restablecimiento de los medios de subsistencia que mitigue de manera adecuada cualquier desplazamiento físico o económico en los subproyectos de la muestra. Por su lado, en el caso de los proyectos futuros de operación, el MGAS incluirá un marco de reasentamiento y restablecimiento de condiciones de vida.</p>	
NDAS-6. Conservación de la biodiversidad y gestión sostenible de los recursos naturales vivos	<i>Sí</i>
<p>Las obras de la CCLIP tanto como su primera operación tienen alta probabilidad de ubicarse dentro de hábitats críticos de tipos diversos, incluyendo áreas protegidas y áreas clave para la biodiversidad. La construcción de ET, EM y LAT en zonas rurales típicamente resulta en la conversión de hábitats naturales. Durante la debida diligencia se debe evaluar las alternativas para evitar y minimizar impactos de las especies y hábitats para los cuales se han identificado hábitats críticos de manera que no resulte en impactos adversos cuantificables para las especies para las cuales se identifican hábitats críticos. Es importante señalar que, en los dos subproyectos de la muestra, existe sobreposición con tierras de pueblos indígenas. Durante la diligencia debida, será necesario determinar conformidad con el párrafo 19 de la NDAS 6 para las actividades propuestas dentro del Parque Nacional Nahuel Huapi, incluyendo la consulta con partes interesadas, incluyendo pueblos indígenas. Se deberá además evaluar si existen servicios ecosistémicos prioritarios que benefician las comunidades locales, incluyendo valores paisajísticos y ecoturísticos, particularmente en la zona del parque nacional entre Dina Huapi, Bariloche y El Cruce. Será necesario realizar una consulta con los beneficiarios de los servicios ecosistémicos conforme al párrafo 23 de la NDAS 6. Los PGAS de todos los subproyectos deberán asegurar que no se introduzcan especies exóticas invasivas durante la construcción y operación de las obras. La operación no implica el uso o manejo de recursos naturales vivos. Todo subproyecto a ser construido en áreas de hábitats naturales el prestario presentará al Banco un Plan de Compensación por Pérdida de Biodiversidad, diseñado para obtener una pérdida neta cero y, cuando sea factible, ganancias netas, de acuerdo con el párrafo 15 de la NDAS. En caso de subproyectos en hábitats críticos, la evaluación ambiental del subproyecto incluirá una evaluación específica de impactos sobre cada valor de biodiversidad (especies, ecosistemas, procesos evolutivos, entre otros) para cual se ha identificado hábitat crítico a manera de determinar cumplimiento del párrafo 17 de la NDAS 5. Si el subproyecto cumple con los requisitos del párrafo 17, el prestatario presentará un Plan de Acción para la Biodiversidad para lograr ganancias netas. Durante la debida diligencia de la primera operación de la CCLIP, se evaluará cumplimiento de los subproyectos de la muestra (Catamarca y Neuquén-Río Negro) en cuanto a sus impactos a las especies amenazadas y de distribución restringida, incluyendo la aplicación de la jerarquía de mitigación para evitar y minimizar impactos sobre las especies y sus hábitats.</p> <p>Cabe indicar que el Parque Nacional Nahuel Huapi es Categoría II de la UICN. Cuenta con un Plan de Gestión actualizado en año 2019. De acuerdo a este plan, el PNNH incluye áreas con dos categorías de conservación: el PN sensu stricto y la Reserva Nacional. El proyecto solamente entraría al área de la Reserva Nacional. Se incluirán en el IESRS pos-ERM información específica sobre los objetivos de</p>	

conservación del Plan de Gestión actual, las especies claves, la zonificación restricciones de uso y otra información clave solicitada. Los estudios de debida diligencia y de evaluación de impacto ambiental y social tomarán en cuenta. Estos aspectos estos documentos serán divulgados como parte del proceso de consulta con los gestores del área y con las partes interesadas, incluyendo pueblos indígenas, en su caso.	
NDAS-7. Pueblos indígenas	<i>Sí</i>
<p>Las obras tanto de la CCLIP como las de su primera operación tienen alta probabilidad de ubicarse dentro de áreas con comunidades indígenas que cuentan con personería jurídica, áreas de distribución actual de pueblos originarios y otras áreas no registradas en procesos de recuperación de identidad indígena. Se ha identificado la presencia de comunidades indígenas con personería jurídica en las áreas de influencia de varios subproyectos propuestos para la primera operación, incluyendo los dos subproyectos de la muestra (Río Negro (Mapuche) yCatamarca (Diaguitas)). Durante, la diligencia debida, se debe determinar los mecanismos para asegurar procesos de consulta culturalmente adecuada y determinar si se requerirá un consentimiento libre, previo e informado.</p> <p>Para cada subproyecto de la muestra, en los casos en los cuales se verifique la presencia de pueblos indígenas, se realizará un análisis socio cultural de manera separada al EIAS, para identificar los impactos previstos, asimismo identificar las medidas de mitigación y oportunidades de beneficia a estos pueblos si ese fuese el caso, además que incluya un proceso de consulta pública culturalmente adecuada. Del mismo modo, y en caso se presente impactos a pueblos indígenas se analizará el nivel y tipo de impacto, y de ser el caso se aplicará un proceso para la obtención del consentimiento libre, previo e informado (FPIC) que sea acorde a la norma de Desempeño 7. En caso de requerirse un FPIC, durante el proceso de debida diligencia se establecerá un cronograma de las acciones a fin de lograr obtener el FPIC teniendo en consideración los plazos de inicio de las obras y de ser el caso, se indicará las acciones que se deberán continuar dentro del Plan de Acción Ambiental y Social de la operación.</p> <p>Para los futuros proyectos de la muestra se tendrá a disposición un marco de poblaciones indígenas para ser implementado.</p>	
NDAS-8. Patrimonio cultural	<i>Sí</i>
<p>Durante el proceso de debida diligencia se verificará los riesgos e impactos relevantes para la operación y de ser el caso, de sus instalaciones conexas sobre el patrimonio cultural tangible y/o intangible, incluido el acceso a la herencia, la pérdida de acceso a sitios de la herencia cultural e impactos resultantes del uso que los proyectos hacen de los recursos culturales. No se ha identificado brechas de cumplimiento potencial. Ahora bien, cada subproyecto deberá implementar un plan de hallazgos fortuitos en caso de que durante la ejecución de los trabajos halla descubrimiento de patrimonio cultural que las obras pudiesen afectar.</p> <p>En el subproyecto Catamarca de la primera operación, el área alrededor de Hualfin donde se propone la construcción de la ET El Eje es reconocida por su importancia arqueológica. Se verificará durante la debida diligencia y la preparación del EIAS, el nivel de impacto y de corresponder las medidas de mitigación correspondiente.</p>	
NDAS-9. Igualdad de género	<i>Sí</i>
La introducción de trabajadores en comunidades rurales o marginales frecuentemente conlleva impactos y riesgos de incrementar la incidencia de violencia de género y de la prostitución. Se debe asegurar durante la debida diligencia que cada subproyecto cuente con un código de conducta adecuado aplicable a todo personal y contratista. Además, se debe evaluar la existencia de prácticas	

discriminatorias por género u orientación sexual y violencia basada en género. No se ha evidenciado potencial de exclusión a los beneficios del proyecto. La primera operación cuenta con un subcomponente para mejorar la incorporación de mujeres en las obras de transmisión de energía eléctrica.			
NDAS-10. Participación de las partes interesadas y divulgación de información			<i>Sí</i>
<p>Durante la debida diligencia se preparará el plan de participación de partes interesadas, que incluya el mapeo de actores con especial atención a comunidades indígenas y otras partes que presenten niveles de vulnerabilidad, el proceso de consulta y la interacción con todas las partes afectadas e interesadas del Proyecto.</p> <p>Se espera realizar un proceso de consulta para los subproyectos de la muestra durante el proceso de la debida diligencia de acuerdo con el avance que presenten los estudios ambientales y sociales correspondientes.</p> <p>Del mismo modo, cada subproyecto contará con un programa de atención de reclamaciones y quejas de temas ambientales, sociales y salud y seguridad que permita atender a los grupos reclamantes proceder a manifestar sus preocupaciones.</p>			
Diligencia ambiental y social debida en el BID			
Para las operaciones cofinanciadas, ¿se contempla un enfoque común con otros prestamistas?			<i>No aplica</i>
No habrá cofinanciamiento.			
Estrategia de diligencia debida			
El cuadro a continuación relaciona los requisitos de los estudios e instrumentos de gestión ambiental y social EIAS requeridos para la preparación de la CCLIP y su primera operación para cerrar brechas preliminarmente identificadas con base en la información suministrada por el prestatario.			
<i>Requisito de evaluación ambiental y social</i>	<i>Estado de desarrollo</i>	<i>Recursos estimados para finalizar (especificar el costo para el Banco o el prestatario)</i>	<i>Calendario estimado para finalizar (incluida la consulta)</i>
Sistema de Gestión Ambiental y Social específico del programa	Se realizará análisis de brechas entre el sistema del CAFFTEF y los requisitos de la NDAS 1. Se actualizará/implementará un sistema del CAFFTEF para que integre los requisitos de la NDAS 1 a la 10 del MPAS.	Contratación de consultores con recursos BID.	Ejecución: 4 meses. Comienzo/final previsto: enero a abril 2022.

Evaluación Social y Ambiental Estratégica	Se realizará una Evaluación Ambiental y Social Estratégica para la CCLIP	Contratación de consultores con recursos del BID	Ejecución: 4 meses Comienzo/final previsto: Enero a abril 2022
Estudios de Impacto Ambiental y Social y Planes de Gestión Ambiental y Social	Se complementarán los estudios y planes existentes de los subproyectos de la muestra para que estén en cumplimiento de los ND del Banco.	Contratación de consultores con recursos BID.	Ejecución: 4 meses. Comienzo/final previsto: febrero a mayo 2022.
Análisis Sociocultural (SCA) y Plan de Pueblos Indígenas (IPP)	Por confirmar para los subproyectos de la muestra, en caso de que haya presencia se llevara un ASC específico que puede ser parte del EIAS o un documento separado de ser el caso.	Contratación de consultores con recursos BID.	Ejecución: 4 meses. Comienzo/final previsto: febrero a abril 2022.
Planes de Compensación por Pérdida de la Biodiversidad (PCPB)	Cada proyecto o subproyecto deberá preparar y ejecutar un Plan de Compensación por Pérdida de la Biodiversidad en hábitats naturales (no críticos), diseñado para obtener una pérdida neta cero de biodiversidad para los tipos de hábitats afectados.	Los PCPB de deberán ser preparados y ejecutados por el CAF, con el apoyo de consultores con experiencia relevante. El costo de cada PCPB dependerá de la complejidad y magnitud de cada caso.	Los PCPB para subproyectos de la muestra deberán ser aprobados por el Banco antes de iniciar actividades en hábitats naturales y de acuerdo a los requisitos del Plan de Acción Ambiental y Social de la operación.
Planes de Acción de Biodiversidad (PAB)	Cada proyecto o subproyecto con actividades en áreas de hábitat crítico desarrollará un PAB diseñado para obtener ganancias netas para los valores para los cuales se han identificado hábitats críticos. No se ha iniciado la preparación de ningún PAB.	Los PAB deberán ser preparados y ejecutados por el CAF, con el apoyo de consultores experto en biodiversidad. El costo de cada PAB dependerá de la complejidad y magnitud de cada caso.	Los PAB para subproyectos de la muestra deberán ser aprobados por el Banco antes de iniciar actividades en hábitats críticos y de acuerdo con los requisitos del Plan de Acción Ambiental y Social de la operación.

Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS)	Se prepara un MGAS para la primera operación, que será parte del SGAS específico del proyecto, a través del cual se establecerán las medidas y acciones de mitigación y mejora del desempeño destinadas a abordar los riesgos e impactos ambientales y sociales de las obras futuras de la primera operación y del Programa.	Contratación de consultores con recursos BID.	Ejecución: 4 meses. Comienzo/final previsto: febrero a marzo 2022.
Anexos			
Anexo A		Mapas A&S	

Anexo A. Mapas de la Aplicación de Preevaluación de ESG

Leyenda general:

Layers

▼ ☒ Protected Areas (PA)



▼ ☒ Key Biodiversity Areas (KBA)



▼ ☒ Poblados indígenas y afrodescendientes



Afrodescendientes



Indígena

▼ ☒ Territorios Indígenas



No titulado



En proceso de titulación

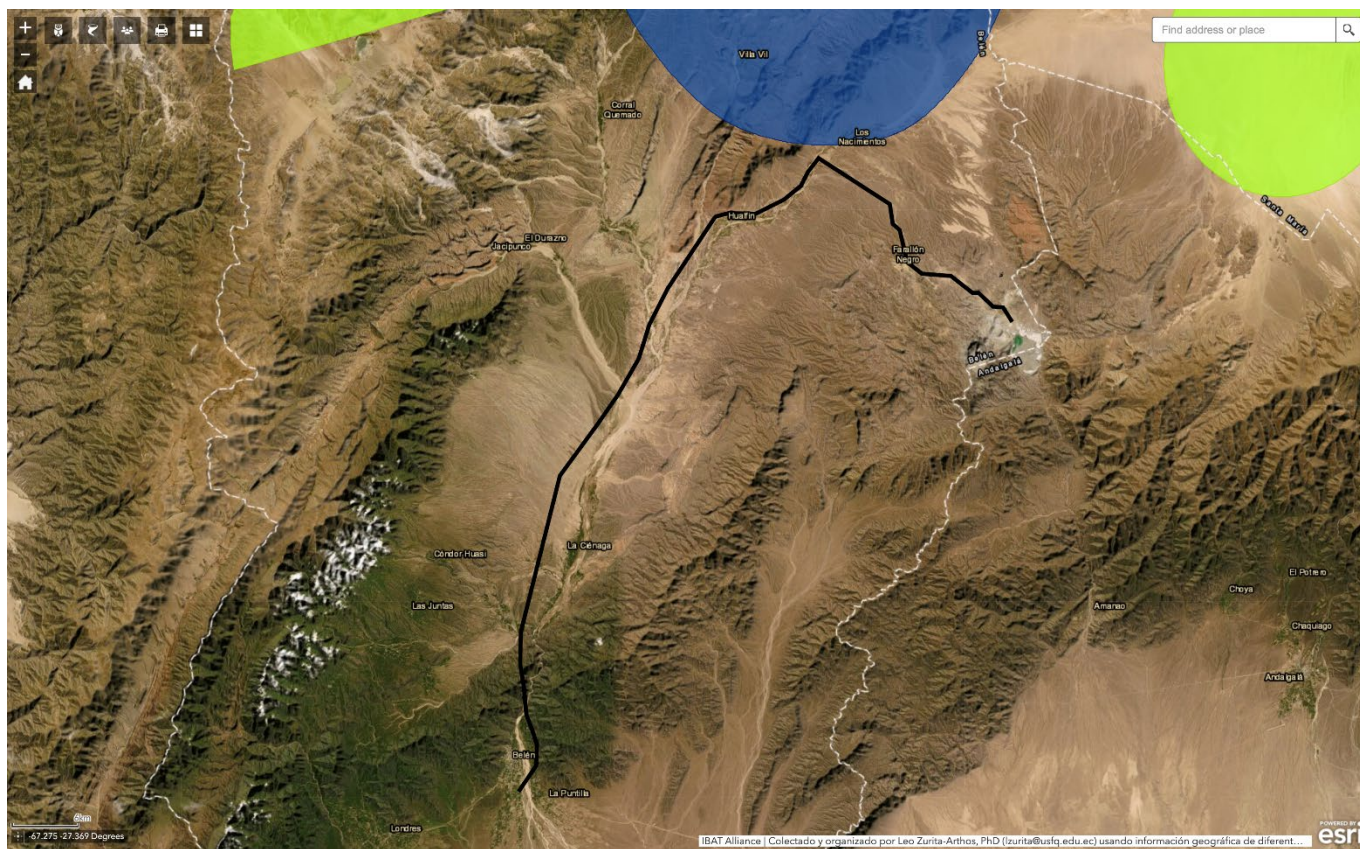


PIACI



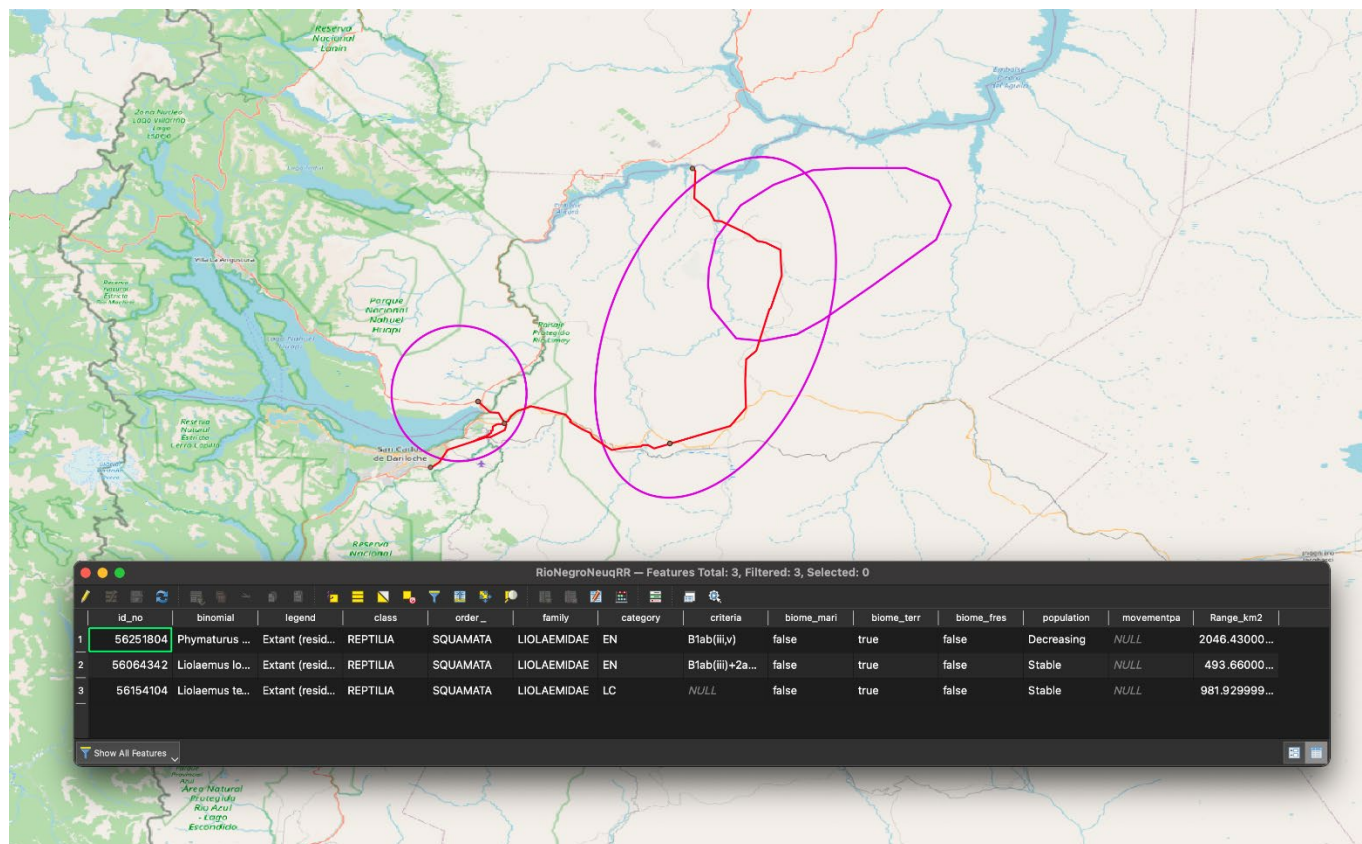
Titulado

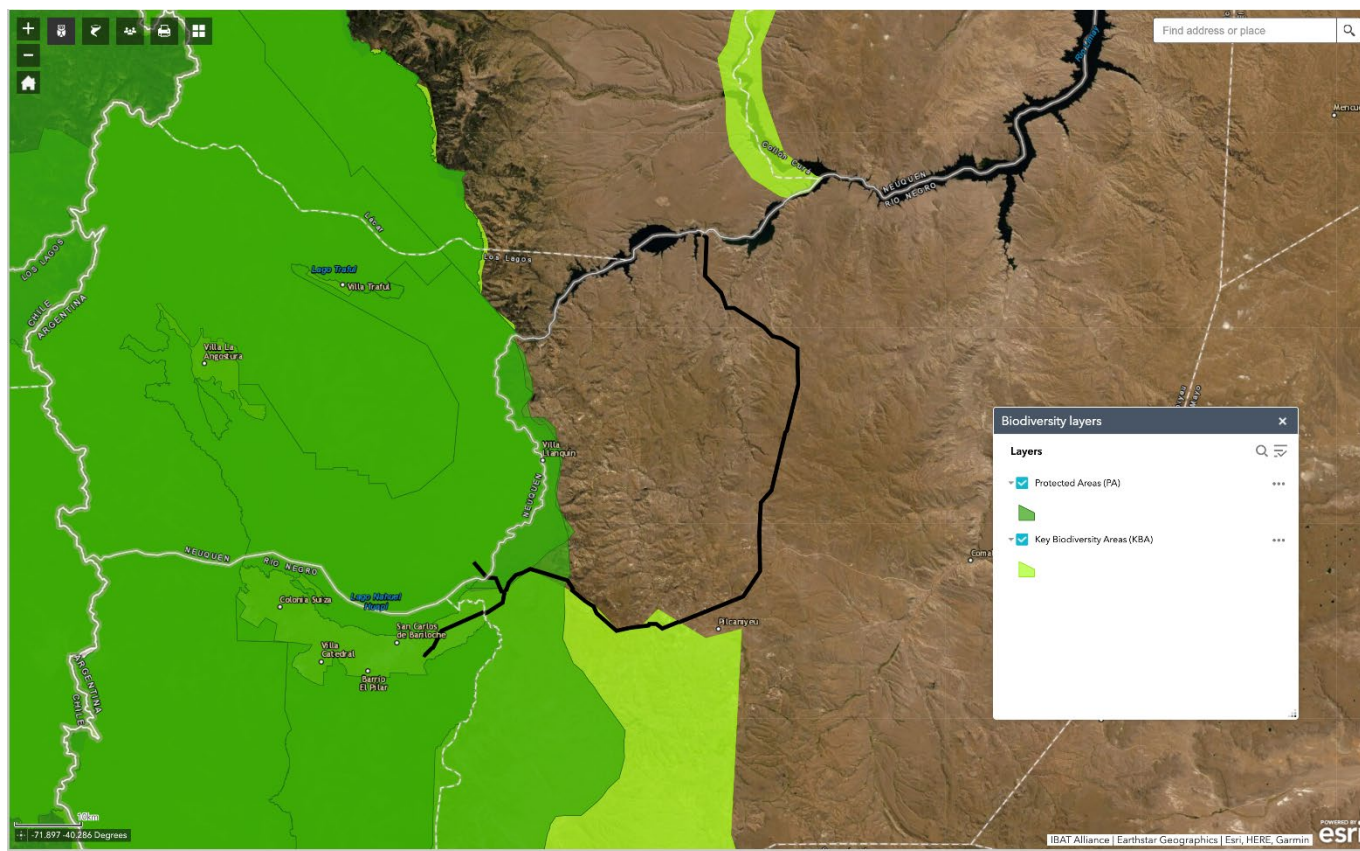
Mapa 1. Catamarca



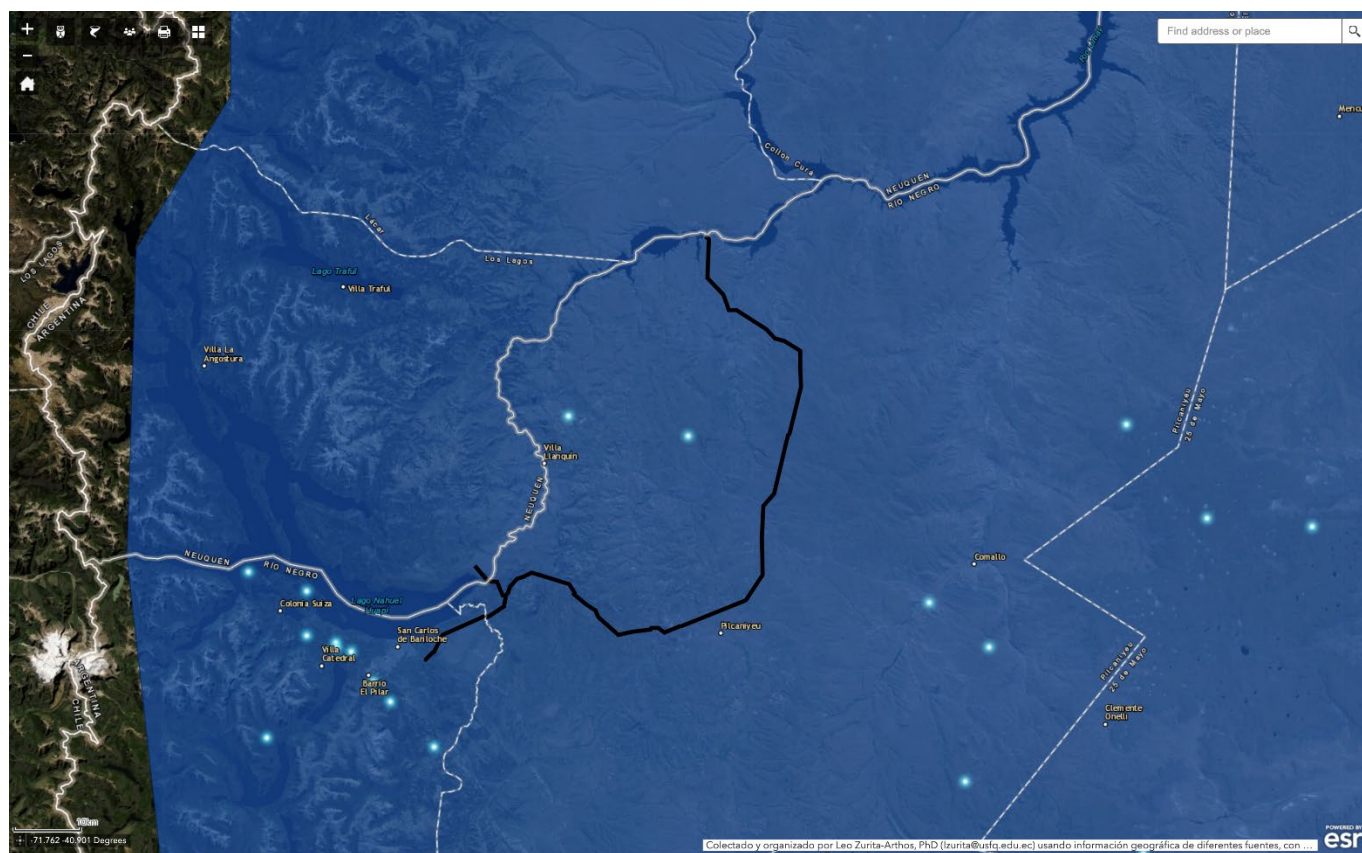
Mapa 2. Neuquén-Río Negro

A) Áreas de hábitat crítico para especies de lagartijas (Fuente: IBAT/UICN)





C) Pueblos Indígenas



ÍNDICE DE TRABAJOS SECTORIALES

Estudios	Descripción	Fechas estimadas
Análisis Institucional	Análisis PACI del Organismo Ejecutor, esquema de ejecución del programa, evaluación de riesgos potenciales y propuestas de fortalecimiento institucional del organismo ejecutor.	Abril 2022
Análisis regulatorio	Análisis de la regulación y remuneración de la actividad de transmisión eléctrica.	Abril 2022
Análisis económico	Análisis costo-beneficio de las intervenciones a realizarse con el programa	Abril 2022
Análisis socioambiental	Revisión de documentación socioambiental en las actuaciones a realizar para la elaboración IGAS del programa.	Abril 2022
Análisis técnico	Análisis técnico económico del Plan Federal de Transporte Eléctrico.	Abril 2022
Análisis de género	Análisis de las brechas de género en la Secretaría de Energía y el Consejo Federal de la Energía Eléctrica para el desarrollo de un Plan de Acción de Género.	Abril 2022

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).