

DOCUMENTO DEL BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO

GUATEMALA

PROGRAMA PARA LA INFRAESTRUCTURA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL (GU-L1171)

PERFIL DE PROYECTO

Este documento fue preparado por el equipo compuesto por: Alberto Levy (ENE/CGU), Jefe de Equipo; Javier Cuervo (INE/ENE), Jefe de Equipo Alterno; Odile Johnson, Fabiola Baltodano, Edwin Mejía (INE/ENE); Julia Miguez, Roberto Leal (VPS/ESG); Maricarmen Esquivel (CSD/CCS); Marcela Hidrovo, Rodrigo Castro (VPC/FMP); Gisele Teixeira (CID/CGU); Hugo Uz (SCL/GDI); y María C. Landazuri-Levey (LEG/SGO).

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

PERFIL DE PROYECTO GUATEMALA

I. DATOS BÁSICOS

Nombre de Proyecto:	Programa para la Infraestructura de Electrificación Rural	
Número de Proyecto:	(GU-L1171)	
Equipo de Proyecto:	Alberto Levy (ENE/CGU), Jefe de Equipo; Javier Cuervo (INE/ENE), Jefe de Equipo Alterno; Odile Johnson, Fabiola Baltodano, Edwin Mejía (INE/ENE); Julia Miguez, Roberto Leal (VPS/ESG); Maricarmen Esquivel (CSD/CCS); Marcela Hidrovo, Rodrigo Castro (VPC/FMP); Gisele Teixeira (CID/CGU); Hugo Uz (SCL/GDI); y María C. Landazuri-Levey (LEG/SGO)	
Prestatario:	República de Guatemala	
Organismo Ejecutor:	Instituto Nacional de Electrificación (INDE)	
Plan Financiero:	BID (Capital Ordinario):	Hasta US\$60.000.000
	Cofinanciamiento (KIF ¹):	Hasta US\$60.000.000
	Total:	Hasta US\$120.000.000
Salvaguardias:	Políticas activadas:	OP-703 (directivas) B1; B.2; B.3; B.4; B.5; B.6; B.7; B.9; B.10; B.11; B.17); OP-102; OP-704; OP-761; OP-710
	Clasificación:	B

II. JUSTIFICACIÓN GENERAL Y OBJETIVOS

- 2.1 **Contexto macroeconómico y social.** Guatemala ha tenido un desempeño macroeconómico positivo en los últimos años, con un crecimiento promedio del Producto Interno Bruto (PIB) entre 2010 y 2019 de 3,5%, comparado con 2,0% para América Latina y el Caribe (ALC). Sin embargo, mientras que en ALC entre 2002 y 2019 la pobreza disminuyó de 45% a alrededor de 30%, en Guatemala la pobreza se mantuvo alrededor de 55%. Para 2020, producto de la crisis mundial del COVID-19, el Fondo

¹ Conforme al documento Directrices para el Registro y la Notificación de Cofinanciamiento (GN2911): se prevé que este programa incluya recursos de cofinanciamiento de la Facilidad Coreana de Cofinanciamiento para el Desarrollo de Infraestructura para América Latina y el Caribe (KIF) por un monto estimado de hasta US\$60,0 millones. Dicho monto se hará en la modalidad de cofinanciamiento conjunto.

Monetario Internacional proyecta que el PIB en ALC se contraerá 9,4%, mientras que en Guatemala la caída rondaría entre 2,5% y 3,5% del PIB². En vista de esta caída, los desafíos económicos y sociales de Guatemala se profundizarán. [Guatemala tiene 14,9 millones de habitantes](#), de los cuales 46,15% residen en zonas rurales, y donde [la incidencia de pobreza supera el 76%](#). La falta de acceso a electricidad limita las opciones para atender estos desafíos. Una mejor provisión eléctrica también puede dinamizar la economía, ya que 54% de las empresas reportaron fallos en la provisión de los servicios y un 12% apunta la electrificación como la principal restricción para la dinamización de sus emprendimientos³.

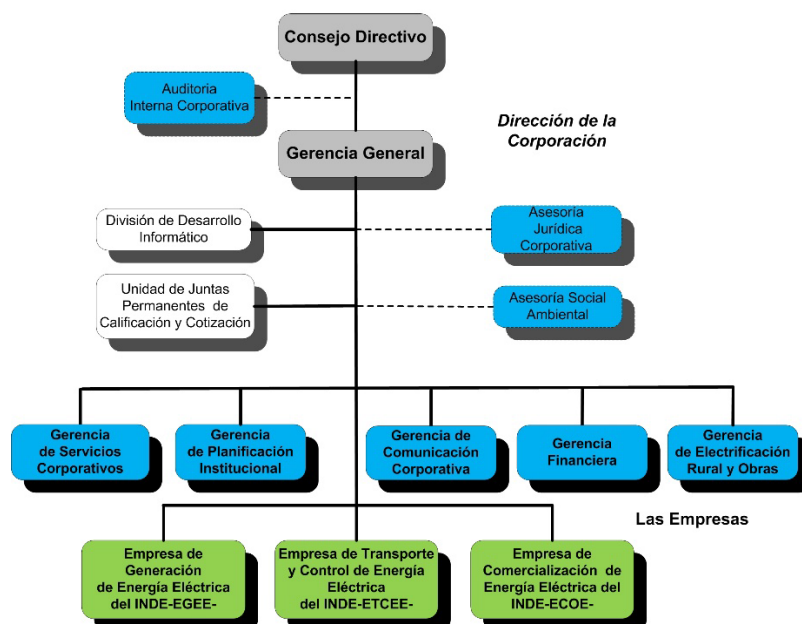
- 2.2 La electrificación rural es prioritaria para el país y la [Ley General de Electricidad de 1996 \(LGE\)](#) establece los mecanismos para financiarla. El [Plan Nacional de Desarrollo K'atun: nuestra Guatemala 2032](#) resalta la necesidad de electrificar el área rural para disminuir la pobreza. La [Política de Electrificación Rural 2020-2050](#) plantea la universalización del servicio en 2032, requiriendo inversiones por US\$669,5 millones. En los últimos años, la [cobertura eléctrica](#) ha aumentado de 52,37% en 1996 a [88,14% \(95,82% urbano vs. 77,68% rural\)](#) en 2018, aunque debajo del [promedio de LAC de 97%](#).
- 2.3 La electrificación rural contribuye a reducir la pobreza. La experiencia del Banco indica que esta puede aumentar el ingreso per cápita hasta un 28% al reducirse el gasto en insumos tales como velas, keroseno, baterías y otros combustibles para alumbrado, todas alternativas más caras que el servicio electricidad. Asimismo, la electrificación rural contribuye a [mitigar efectos adversos en la salud y más aún en la actual pandemia mundial por COVID-19](#), permitiendo a centros de salud mejorar la provisión de servicios, el adecuado almacenamiento de vacunas y la atención nocturna de emergencias. También contribuye al acceso tecnológico en aplicaciones de educación, servicios de agua y saneamiento y desarrollo económico, facilitando una mejora en la productividad, en los ingresos familiares y oportunidades laborales. A mediano plazo, genera empleos durante la construcción de las redes y facilita el desarrollo de emprendimientos productivos basados en la electricidad, contribuyendo a reactivar la economía local. [De igual manera, permite cerrar la brecha de infraestructura](#), que [asciende al 3,3% del PIB en el país](#).
- 2.4 **Marco institucional del sector**⁴. El sector eléctrico se rige por la LGE. El Ministerio de Energía y Minas (MEM) es el ente rector, a cargo de formular e implementar la política energética. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica tiene el rol de regulador, fijando las tarifas, procesando reclamos, y velando por la calidad del servicio. El Instituto Nacional de Electrificación (INDE) es una entidad estatal autónoma. La Gerencia de Electrificación Rural y Obras del INDE (GERO) prepara los proyectos de electrificación rural, conforme a las políticas del Estado y el Plan de Electrificación Rural, y ejecuta los proyectos. La conexión del usuario, operación y mantenimiento, y servicio están a cargo de tres empresas privadas (EEGSA, DEORSA y DEOCSA) que proveen servicio a los usuarios dentro de 200 metros de las redes existentes.

² El Banco de Guatemala ajustó su pronóstico con un rango de -2,5% a -1,5% a partir de las predicciones del FMI anunciadas el 25 de junio que ajusta el crecimiento a la baja de ALC en -9,9% para 2020. Ver [Fondo Monetario Internacional, Junio 2020](#).

³ [Banco Mundial \(2017\). Enterprise Surveys](#).

⁴ Para una mayor descripción del sector eléctrico de Guatemala, ver [aquí](#).

Figura 1. Organigrama del INDE



2.5 **Plan de Electrificación Rural (PER).**⁵ Desde 1998, el INDE ejecuta el PER, habiendo beneficiado a 284.000 nuevos usuarios con una inversión de US\$200 millones en la construcción y ampliación de subestaciones eléctricas, redes de distribución y líneas de transmisión.

2.6 Para determinar las comunidades beneficiarias por el PER, el MEM elaboró una evaluación basada en las solicitudes de las comunidades, asegurándose que: (i) la localidad se ubique en el área rural y fuera de los 200 metros de la franja obligatoria de las Distribuidoras; (ii) no haya aportes de otras entidades o de la distribuidora; y (iii) el beneficio no sea para fincas privadas. En base a esto [se establecieron criterios para priorizar proyectos en el Plan Indicativo de Electrificación Rural 2020-2050](#) identificando inversiones por US\$227,36 millones que deberá realizar el INDE para conectar a 130.000 usuarios. Los indicadores considerados se detallan en la Tabla 1.

Tabla 1: Peso de los indicadores socioeconómicos y técnicos.

No.	Indicador	Peso
Indicadores socioeconómicos		70%
1	Índice relativo de consumo de leña	5%
2	Porcentaje de personas viviendo en pobreza	20%
3	Índice de desarrollo humano	15%
4	Índice de pobreza multidimensional	15%
5	Densidad poblacional	15%
Indicadores técnicos		30%
6	Índice de cobertura eléctrica	20%
7	Acceso a sistemas de transporte y distribución de electricidad	10%

⁵ Para una descripción del PER, ver [aquí](#).

- 2.7 En base a esta priorización, los Departamentos de Alta Verapaz, Huehuetenango y Petén son aquellos donde se han identificado un mayor número de beneficiarios potenciales. Estos tienen índices de cobertura del 48,92%, 78,98% y 81,51% respectivamente. Asimismo, la incidencia de pobreza es: 83,1% en Alta Verapaz; 74,7% en Petén; y 73,8% en Huehuetenango. La pobreza extrema alcanza un índice del 23,4%, con una mayor prevalencia en la población indígena (39,8%). En Alta Verapaz, 53,6% de la población se encuentra por debajo de la línea de pobreza extrema; en Petén, el 41%; y en Huehuetenango, el 28.6%. La población indígena en estos departamentos representa el 93,0%, 89,2% y 65% respectivamente.
- 2.8 **Género y Diversidad.** El programa incorporará los temas de género y diversidad, brindando oportunidades a la participación laboral en el sector (§2.13), dado que: (i) el 51,5% de la población en condiciones de pobreza son mujeres, cuya participación laboral es 41% (población mayor de 15 años), en comparación con 85% de hombres; (ii) el 10,2% de la población guatemalteca tiene algún tipo de discapacidad, de la cual el 85% está desempleada y únicamente el 2% tiene un contrato formal de trabajo; y (iii) existe una alta concentración de población indígena en los municipios donde se desarrollan las actividades del programa (Tabla 2).
- 2.9 **Instrumento y muestra representativa.** La operación será un [Programa de Obras Múltiples](#),⁶ financiando proyectos independientes entre sí, pero físicamente similares bajo los criterios de elegibilidad (§2.6). El plazo de ejecución y desembolso de la operación será de 5 años. Se cuentan con diseños para obras identificados de manera representativa que corresponden al 32,6% de las obras a financiar, equivalente a US\$32.6 millones.

Tabla 2. Muestra de Obras

Municipio	# Comunidades (% cobertura)	# Usuarios (% Indígena)	Inversión (MM USD)
Barillas, Huehuetenango	25 (63,3%)	1,610 (85,45%)	3,92
Cobán, Alta Verapaz	137 (57,7%)	7,498 (85,37%)	18,26
Santa Cruz del Quiché, Quiché	37 (56,1%)	1,701 (91,36%)	4,14
Poptún, Petén	34 (67,4%)	1804 (34,01%)	5,05
Las Cruces, Petén	8 (75,8%)	433 (21,28%)	1,21
Total	241	13.046	32,58

- 2.10 **Estrategia del programa.** A partir de las solicitudes realizadas por las comunidades y priorizadas en base a los criterios mencionados en (§2.6), se extenderán redes de media y baja tensión⁷. Para ello, se debe servir nuevos usuarios sin disminuir la calidad del servicio de los usuarios existentes. Esta operación se concentrará en ramales donde las redes existentes poseen capacidad suficiente para servir a los nuevos usuarios. Una vez construidas las redes, las distribuidoras conectarán a los usuarios y las incorporarán en su base tarifaria a valor cero, conectando a los usuarios [a un nivel de calidad de al menos Nivel 4](#), y estarán a cargo de su operación y mantenimiento.
- 2.11 El INDE cuenta con experiencia en la implementación de proyectos del PER y el Programa Multifase de Electrificación Rural financiado por el BID (GU-L1018), de donde se obtuvo la lección aprendida de focalizarse en la extensión de redes. El programa

⁶ Para una descripción de como este programa cumple con las regulaciones para el procesamiento de Programas de Obras Múltiples (PR-202), ver [aquí](#).

⁷ Para una descripción de los esquemas de provisión del servicio eléctrico a nuevos usuarios, ver [aquí](#)

cumplirá con la Política de Servicios Públicos Domiciliarios del Banco (OP-708), fomentando el acceso al servicio, incluyendo comunidades en zonas rurales, y suministrando servicios confiables, eficientes y de calidad.

- 2.12 **Objetivo.** El objetivo general de esta operación es aumentar la cobertura eléctrica, incrementando el acceso a energía. El objetivo específico es construir redes de distribución en zonas rurales que permitan la conexión de nuevos usuarios.
- 2.13 **Resultados esperados:** Considerando un crecimiento de la población rural del 0,5% anual, que es el promedio de los últimos 20 años, esta operación contribuiría a disminuir el déficit de cobertura en 0,4% y compensar el crecimiento poblacional. Asimismo, permitirá conectar cerca de 40.000 usuarios en zonas rurales, que equivale al 10% del déficit actual. Se utilizarán los siguientes indicadores: (i) Indicador de Producto: km de línea construidos; (ii) Indicador de Resultados: Viviendas conectadas y % de hogares de población indígena conectado; (iii) Indicador de impacto: Incremento en el índice de cobertura eléctrica alcanzado, a través de un componente.
- 2.14 **Componente I. Construcción de redes (US\$98 millones).** Se financiará la construcción de redes de media tensión, incluyendo la colocación de postes, cableado y transformadores, atendiendo a unas setecientas comunidades priorizadas (¶2.6). Se incluirán innovaciones de telemedida y telegestión en zonas rurales para mejorar la calidad del servicio y hacerlo más eficiente. Se impartirán capacitaciones técnicas para mujeres, PcD e indígenas y se promoverá su inclusión en la construcción de las líneas de distribución, así como en el mantenimiento de éstas y en la gestión comercial de la distribuidora.
- 2.15 **Administración, supervisión y auditoría (US\$2 millones).** Se financiará el personal de la unidad ejecutora, las auditorías externa y ambiental, y las evaluaciones de medio término y final.
- 2.16 **Alineación estratégica.** La operación es consistente con la Estrategia Institucional 2010-2020 (AB-3008), a través de los desafíos de inclusión social e igualdad y de productividad e innovación a través de la instalación de infraestructura que contribuirá a la productividad y reducción de pobreza en las zonas priorizadas. Así apoyará el objetivo transversal de igualdad de género y diversidad, a través de la capacitación e inclusión laboral de mujeres y Personas con Discapacidad. El programa está alineado con la Estrategia del Banco en el País 2017-2020 (GN-2899), priorizando inversiones para reducir la pobreza y la desigualdad, mejorar la calidad de vida de las poblaciones rurales e indígenas, y aumentar la cobertura eléctrica.
- 2.17 El programa está alineado con la Estrategia de Infraestructura Sostenible para la Competitividad y el Crecimiento Inclusivo (GN-2710-5), apoyando infraestructura que satisface la demanda eléctrica de forma sostenible. Contribuye al Marco de Resultados Corporativos 2020-2023 (GN-2727-12), contribuyendo al indicador viviendas con acceso mejorado a servicios de energía y la reducción de emisiones de CO₂ gracias a la sustitución de combustibles fósiles. Está alineado con el Marco Sectorial de Energía (GN-2830-3), con las áreas prioritarias: acceso, seguridad energética y sostenibilidad, y eficiencia energética.

III. ASPECTOS TÉCNICOS Y CONOCIMIENTO DEL SECTOR

- 3.1 El BID financió el Programa Multifase de Electrificación Rural (2033/OC-GU) ejecutado por el INDE, y ha financiado y acompañado la ejecución de varias operaciones de préstamo alineadas al objetivo de modernización de la infraestructura

y del acceso de energía en zonas rurales. Entre éstas se destacan BO-L1117; EC-L1223; SU-L1055 y PN-L1155.

- 3.2 **Esquema de ejecución.** El organismo ejecutor será el INDE a través de una Unidad Ejecutora del Programa (UEP) dentro de la GERO, siendo responsable de la planificación, diseño, contratación de consultores, obras y servicios, y supervisión. El INDE posee autonomía administrativa y financiera, y puede gestionar las obras. Se realizará un análisis de capacidad institucional (PACI) al INDE, y se evaluará el marco legal; organización; competencias técnicas; gestión financiera, de adquisiciones, de recursos humanos; administración de bienes, control interno y externo.

IV. RIESGOS AMBIENTALES Y ASPECTOS FIDUCIARIOS

- 4.1 **Aspectos ambientales y sociales.** De conformidad con los lineamientos de la Política de Medio Ambiente y Cumplimiento de Salvaguardias (OP-703), y la información disponible, el préstamo fue clasificado como categoría “B”. Se espera que la operación genere impactos ambientales moderados: (i) impactos típicos durante la construcción de obras similares (ruido, gases, polvo, vertidos puntuales sobre agua o suelo, generación de residuos); (ii) interrupción de paso y tráfico vehicular durante la instalación de las líneas; (iii) interrupciones temporales del servicio eléctrico; y (iv) riesgo de accidentes por electrocución, existiendo medidas eficaces de mitigación. Las líneas serán construidas al costado de vías y carreteras existentes. Durante la Debida Diligencia se realizará la evaluación ambiental y social de las trazas. Previo a la misión de análisis se realizará: (i) Análisis Ambientales y Sociales (AAS) y Planes de Gestión Ambiental y Social (PGAS) de la muestra representativa; (ii) consultas significativas y reportes de consulta, y un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) que serán divulgadas siguiendo la OP-102, publicando versiones aptas para publicación previo a la misión de análisis y versiones finales previo a Directorio. Previo al inicio de obras se requerirá la obtención y presentación de las licencias ambientales, y se tengan los títulos de propiedad de los terrenos, cuando aplique.
- 4.2 **Principales riesgos:** Hay potenciales conflictos sociales por la falta de: (i) mecanismos institucionales adecuados para informar y consultar a los pueblos indígenas; (ii) prácticas efectivas para generar el consentimiento comunitario; y (iii) condiciones para un diálogo transparente sobre los proyectos con actores sociales. Para participar en este programa, las comunidades deben dar su consentimiento. Sin embargo, para llegar a esas comunidades, otras podrían impactarse que también deben consultarse. Para mitigar este riesgo se apoyará al ejecutor en realizar un diagnóstico social y territorial para conocer las perspectivas comunitarias. La preparación de protocolos adecuados de información y consulta se harán en base a las políticas del Banco e incluirá una intervención continua, basada en el diagnóstico social en las comunidades antes y durante la construcción de las obras. Adicionalmente, se profundizará el análisis de riesgos en el proceso de debida diligencia.
- 4.3 Otro potencial riesgo es el retraso en el otorgamiento de licencias y autorizaciones ambientales. Este riesgo se mitigará mediante el involucramiento a tiempo de las entidades competentes y la gestión de autorizaciones con suficiente anticipación, para tramitar y emitir las en los plazos requeridos. Un potencial riesgo adicional sería una eventual falta de capacidad de gestión para realizar las inversiones, que se mitigará

con la adición de personal capacitado a la UEP, de acuerdo con los resultados obtenidos de la PACI.

- 4.4 **Aspectos Fiduciarios.** La UEP deberá contar, entre otros, con un responsable para la gestión financiera y con un responsable para adquisiciones. Se utilizarán las Políticas para la Adquisición de Bienes y Obras (GN-2349-15 o su versión actualizada) y las Políticas para la Selección de Consultores financiados por el Banco (GN-2350-15 o su versión actualizada). Se considerarán los principios y criterios previstos en la Guía de Gestión Financiera para Proyectos Financiados por el Banco (OP-273-12 o su versión vigente). Si bien el INDE cuenta con experiencia en la administración de contratos, el nivel de riesgo fiduciario será definido al momento de realizar la PACI.

V. RECURSOS Y CRONOGRAMA DE PREPARACIÓN

- 5.1. El [Anexo IV](#) presenta el Índice de Trabajo Sectorial propuesto y el [Anexo V](#) detalla el cronograma y recursos necesarios de preparación. Se planea distribuir la Propuesta para el Desarrollo de la Operación al *QRR* el 1 de septiembre de 2020; el Borrador de Propuesta de Préstamo al *OPC* el 13 de noviembre; y la Propuesta de Préstamo al Directorio Ejecutivo el 9 de diciembre. El presupuesto estimado para la preparación es de US\$237.000, incluyendo US\$200.000 de la CT [GU-T1294 ya aprobada](#).

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		
GU-L1171 Infrastructure for the Rural Electrification Program of Guatemala		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
B		
Country	Executing Agency	
GUATEMALA	GU-INDE - INSTITUTO NACIONAL DE ELECTRIFICACION	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	RURAL ELECTRIFICATION	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
ALBERTO LEVY FERRE	ROBERTO LEAL ROSILLO	
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Loan Operation	\$40,000,000	0.000 %
Assessment Date	Author	
11 Jun 2020	robertole ESG Primary Team Member	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)	14 Jul 2020	
QRR (Estimated)	4 Aug 2020	
Board Approval (Estimated)	5 Aug 2020	
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 \(Disaster Risk Management Policy– OP-704\)](#)

The operation is in a geographical area exposed to [natural hazards](#) ([Type 1 Disaster Risk Scenario](#)). Climate change may increase the frequency and/or intensity of some hazards.



Safeguard Policy Filter Report

B.1 Bank Policies (Disaster Risk Management Policy– OP-704)

The sector of the operation is vulnerable to natural hazards. Climate change may increase the frequency and/or intensity of some hazards.

B.1 Bank Policies (Gender Equality Policy– OP-761)

The operation will offer opportunities to promote [gender equality](#) or [women's empowerment](#).

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.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.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.



Safeguard Policy Filter Report

Potential Safeguard Policy Items

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

The operation will offer opportunities for indigenous people

[B.4 Other Risk Factors](#)

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

[B.4 Other Risk Factors](#)

The operation may be of high risk due to controversial environmental and associated social issues or liabilities.

[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		
GU-L1171 Infrastructure for the Rural Electrification Program of Guatemala		
Environmental and Social Impact Category	High Risk Rating	
B		
Country	Executing Agency	
GUATEMALA	GU-INDE - INSTITUTO NACIONAL DE ELECTRIFICACION	
Organizational Unit	IDB Sector/Subsector	
Energy	RURAL ELECTRIFICATION	
Team Leader	ESG Primary Team Member	
ALBERTO LEVY FERRE	ROBERTO LEAL ROSILLO	
Type of Operation	Original IDB Amount	% Disbursed
Loan Operation	\$40,000,000	0.000 %
Assessment Date	Author	
11 Jun 2020	robertole ESG Primary Team Member	
Operation Cycle Stage	Completion Date	
ERM (Estimated)	14 Jul 2020	
QRR (Estimated)	4 Aug 2020	
Board Approval (Estimated)	5 Aug 2020	
Safeguard Performance Rating		
Rationale		

Operation Classification Summary

Overriden Rating	Overriden Justification
Comments	



Safeguard Screening Form

Conditions / Recommendations

Category "B" operations require an environmental analysis (see Environment Policy Guideline: Directive B.5 for Environmental Analysis requirements)

The Project Team must send to 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. These operations will normally require an environmental and/or social impact analysis, according to, and focusing on, the specific issues identified in the screening process, and an environmental and social management plan (ESMP). However, these operations should also establish safeguard, or monitoring requirements to address environmental and other risks (social, disaster, cultural, health and safety etc.) where necessary.

Summary of Impacts / Risks and Potential Solutions

Conversion or [degradation](#) of natural habitat causing [minor](#) to [moderate](#) impact on [ecosystem services](#).

Mitigation measures presented in the Biodiversity Management Plan must be acceptable: 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.).

Conversion or [degradation](#) of natural habitat causing [minor](#) to [moderate](#) impact on [species composition](#).

Mitigation measures presented in the Biodiversity Management Plan must be acceptable: 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.).

Conversion or [degradation](#) of natural habitat causing [minor](#) to [moderate](#) impact on ecological function.

Mitigation measures presented in the Biodiversity Management Plan must be acceptable: 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.).

Generation of solid waste is [moderate](#) in volume, does not include [hazardous materials](#) and follows standards recognized by multilateral development banks.

Solid Waste Management: The borrower should monitor and report on waste reduction, management and disposal and may also need to develop a Waste Management Plan (which could be included in the ESMP). Effort should be placed on reducing and re-cycling solid wastes. Specifically (if applicable) 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.

Project construction activities are likely to lead to localized and temporary impacts (such as dust, noise, traffic etc) that will affect local communities and [workers](#) but these are [minor](#) to [moderate](#) in nature.

Construction: The borrower should demonstrate how the construction impacts will be mitigated. Appropriate management plans and procedures should be incorporated into the ESMP. Review of implementation as well as reporting on the plan should be part of the legal documentation (covenants, conditions of disbursement, etc.).

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 is in an area prone to [volcanic activity](#) and the likely severity of the impacts to the project is [moderate](#).

A Disaster Risk Assessment, that includes a Disaster Risk Management Plan (DRMP), may be necessary, depending on the complexity of the project and in cases where the vulnerability of a specific project component may compromise the whole operation. The DRMP should propose measures to manage or mitigate these risks to an acceptable level. The measures should consider both the risks to the project, and the potential for the project itself to exacerbate risks to people and the environment during construction and operation. The measures should include risk reduction (siting and engineering options), disaster risk preparedness and response (contingency planning, etc.), as well as financial protection (risk transfer, retention) for the project. They should also take into account the country's disaster alert and prevention system, general design standards and other related regulations.

The project is located in an area prone to [landslides](#) and the likely severity of the impacts to the project is [moderate](#).

A Disaster Risk Assessment, that includes a Disaster Risk Management Plan (DRMP), may be necessary, depending on the complexity of the project and in cases where the vulnerability of a specific project component may compromise the whole operation. The DRMP should propose measures to manage or mitigate these risks to an acceptable level. The measures should consider both the risks to the project, and the potential for the project itself to exacerbate risks to people and the environment during construction and operation. The measures should include risk reduction (siting and engineering options), disaster risk preparedness and response (contingency planning, etc.), as well as financial protection (risk transfer, retention) for the project. They should also take into account the country's disaster alert and prevention system, general design standards and other related regulations.

The project is located in an area prone to [earthquakes](#) and the likely severity of impacts to the project is [moderate](#).

A Disaster Risk Assessment, that includes a Disaster Risk Management Plan (DRMP), may be necessary, depending on the complexity of the project and in cases where the vulnerability of a specific project component may compromise the whole operation. The DRMP should propose measures to manage or mitigate these risks to an acceptable level. The measures should consider both the risks to the project, and the potential for the project itself to exacerbate risks to people and the environment during construction and operation. The measures should include risk reduction (siting and engineering options), disaster risk preparedness and response (contingency planning, etc.), as well as financial protection (risk transfer, retention) for the project. They should also take into account the country's disaster alert and prevention system, general seismic design standards and other related regulations.

Disaster Risk Summary

Disaster Risk Level

Moderate

Disaster / Recommendations



Safeguard Screening Form

The reports of the Safeguard Screening Form (i.e., of the Safeguards Policy Filter and the Safeguard Classification) constitute the Disaster Risk Profile to be included in the Environmental and Social Strategy (ESS). The Project Team must send the PP (or equivalent) containing the ESS to the ESR.

The Borrower prepares a Disaster Risk Management Summary, based on pertinent information, focusing on the specific moderate disaster and climate risks associated with the project and the proposed risk management measures. Operations classified to involve moderate disaster risk do not require a full Disaster Risk Assessment (see Directive A-2 of the DRM Policy OP-704).

The Project Team examines and adopts the DRM summary. The team remits the project risk reduction proposals from the DRMP to the engineering review by the sector expert or the independent engineer during project analysis or due diligence, and the financial protection proposals to the insurance review (if this is performed). The potential exacerbation of risks for the environment and population and the proposed risk preparedness or mitigation measures are included in the Environmental and Social Management Report (ESMR), and are reviewed by the ESG expert or environmental consultant. The results of these analyses are reflected in the general risk analysis for the project. Regarding the project implementation, monitoring and evaluation phases, the project team identifies and supervises the DRM approaches being applied by the project executing agency.

Climate change adaptation specialists in INE/CCS may be consulted for information regarding the influence of climate change on existing and new natural hazard risks. If the project requires modification or adjustments to increase its resilience to climate change, consider (i) the possibility of classification as an adaptation project and (ii) additional financing options. Please consult the INE/CCS adaptation group for guidance.

Disaster Summary

Details

The project is classified as moderate disaster risk because of the likely impact of at least one of the natural hazards is average.

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.

Estrategia Ambiental y Social (EAS)			
Nombre de la Operación	Programa para la Infraestructura de Electrificación Rural		
Número de la Operación	GU-L1171		
Preparado por	Roberto Leal y Julia Míguez Morais (VPS/ESG)		
Detalles de la Operación			
Sector del BID	INE/ENE		
Tipo de Operación	Programa de Obras Múltiples (GOM)		
Clasificación Ambiental y Social	B		
Indicador de Riesgo de Desastres	Moderado		
Prestatario	República de Guatemala		
Agencia Ejecutora	Instituto Nacional de Electrificación (INDE)		
Préstamo BID US\$ (y costo total del proyecto)	BID (CO): US\$40 millones Cofinancia: US\$40 millones Total: US\$80 millones		
Políticas/Directrices Asociadas	OP-703: B1, B2, B3, B4, B5, B6, B7, B9, B10, B11, B17; OP-704; OP-765; OP-761; OP-102		
Descripción de la Operación			
El Programa:			
<p>El objetivo general del Programa (GU-L1171) es mejorar el acceso al servicio eléctrico de la población de bajos recursos económicos en las áreas rurales, contribuyendo a la reducción de la pobreza. El objetivo específico de esta operación es extender las redes de media tensión para aumentar la cobertura eléctrica en las zonas con mayor déficit de servicio.</p> <p>La operación consta de dos componentes:</p> <ul style="list-style-type: none">• <u>Componente I. Construcción de redes y líneas de distribución (US\$78 millones).</u> Financiará la construcción de redes de baja y de media tensión en 34.5kV y 13.8kV, atendiendo a unos 32 mil usuarios en quinientas comunidades, las cuales obtuvieron los mayores índices de priorización.• <u>Componente II. Administración y auditoría (US\$2 millones).</u> Financiará la administración de la Unidad Ejecutora del Programa, supervisión y auditoría. <p>La operación se ha concebido bajo la modalidad de programa de obras múltiples. Por lo que se ha procedido a seleccionar una muestra de proyectos representativos de las intervenciones financiables por el Programa, cuyo presupuesto representa el 33% del presupuesto total de la operación. La muestra se localiza en los municipios de Barillas I, departamento de Huhuetenango; Cobán, departamento de Alta Verapaz; y Santa Cruz del Quiché, en Quiché.</p>			
Municipio	# Comunidades	# Usuarios	Inversión estimada (MM USD)
Barillas I	25	1,610	3.92
Cobán	137	7,498	18.26
Santa Cruz del Quiché	37	1,701	4.14
Total	199	10,809	26.32

En el Apéndice 4 se presenta el listado completo de comunidades incluidas en la muestra. Asimismo un mapa donde están ubicados los ramales de la muestra se presenta en la ilustración 1 y el Apéndice 3.

El Programa financiará obras solamente de distribución de electricidad a comunidades, es decir la instalación del poste y del cableado de baja tensión. La operación no considera la construcción de subestaciones ni de líneas de transmisión de alta tensión. El ramal¹ de Cobán se conectará a la subestación de Cobán, la cual se encuentra actualmente al 80% de su capacidad. Los ramales de Barillas y del Quiché se conectarán a las subestaciones ubicadas en esos municipios, las cuales se encuentran al 30% de capacidad.

Las obras se realizarán a solicitud de las propias comunidades, las cuales deben cumplir con los requisitos establecidos en la Ley General de Electricidad para las comunidades beneficiarias de los proyectos de electrificación rural: comunidades rurales ubicadas a no más de 200 metros de la red nacional y con bajos indicadores socioeconómicos; que los beneficiarios no sean fincas o colonias privadas; conectar a viviendas formales, certificadas a través de escritura pública o título de propiedad (en caso de no poseerlo, se acepta una certificación indicando que se está tramitando el título con el Consejo Comunitario de Desarrollo o el Fondo de la Tierra); y, en caso de hallarse en un área protegida, contar con la autorización del Consejo Nacional de Áreas Protegidas. La solicitud debe incluir: aval por parte de todos los comunitarios que solicitan el servicio; actas de los propietarios de los terrenos por los que atraviesan las líneas otorgando derechos de paso sobre sus propiedades; y acta de cesión por el municipio de derechos de vía y uso de bienes de dominio público. Adicionalmente, el Programa solo considerará la conexión de comunidades accesibles por carretera, de modo que no sea necesario abrir nuevas vías de acceso y se puedan instalar los postes y cableado en la servidumbre de las vías ya existentes.

En Guatemala los proyectos de electrificación rural se clasifican como categoría C, por lo que no requieren estudios de impacto ambiental ni consultas para cumplir con la normativa nacional.

¹ Ramal - También llamado circuito derivado. Hace referencia a el circuito a las cuales las comunidades se estarán conectando

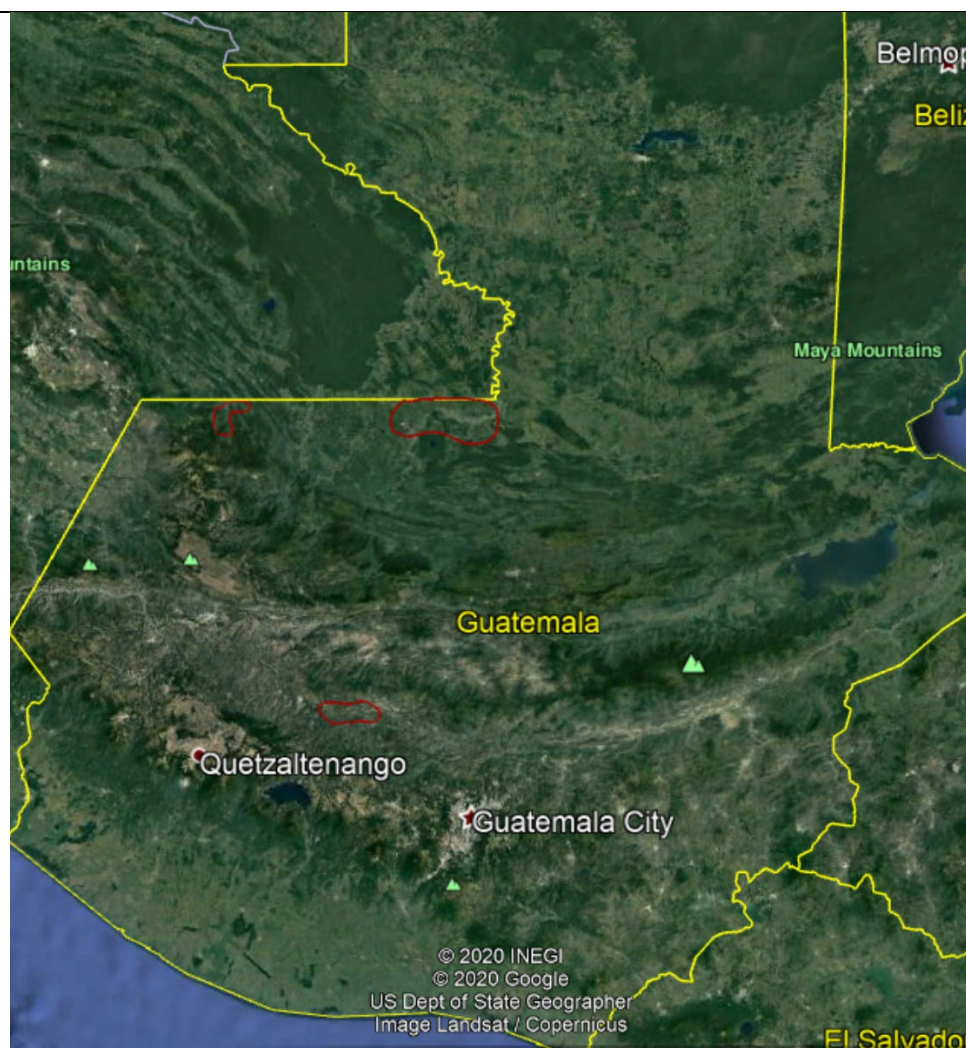


Ilustración 1- Zonas donde se encuentran los ramales de la muestra representativa de comunidades a ser conectadas (círculos rojos)

Riesgos e Impactos ESHS² Potenciales Clave

Con base en la información disponible, se anticipa que las obras a desarrollar por el Programa tengan el potencial de generar los siguientes impactos ambientales y sociales:

- **Reasentamiento físico y/o desplazamiento económico.** Las líneas de distribución se instalarán preferentemente en los márgenes de los caminos de acceso a las comunidades dentro de los derechos de vía existentes, aunque no se puede descartar la necesidad de adquirir servidumbres en algunos tramos específicos. Las tierras afectadas podrían ser de propiedad privada, municipal o comunitaria, incluyendo comunitaria indígena. Tal y como se ha señalado, uno de los requisitos para la ejecución del proyecto en una determinada comunidad es que la solicitud de proyecto incluya: las actas de los propietarios de los terrenos por los que atraviesan las líneas, otorgando derechos de paso sobre sus propiedades; y acta de cesión por el municipio de derechos de vía y

² Ambientales, Sociales y de Higiene y Seguridad

uso de bienes de dominio público. No se anticipa por tanto la necesidad de compensar por derechos de paso. No obstante, para no cerrar la posibilidad de compensaciones puntuales, se elaborará un Plan de Compensación de Activos conforme con las políticas del Banco.

No se financiará ninguna obra que requiera el reasentamiento físico de población, sino que se deberán buscar alternativas de trazado que eviten afectaciones a viviendas o infraestructuras sociales como escuelas, centros de salud u otras.

- **Impactos sobre pueblos indígenas.** Guatemala es un país con una gran diversidad étnica, cultural y lingüística. Según datos del Censo 2018, el 56% de la población se autoidentifica como ladina; el 41,7% como perteneciente a alguno de los 21 pueblos mayas existentes en el país; y el 1,9% como xinka o garífuna y el 0,2% como afrodescendiente. El gráfico en el Apéndice 1 muestra la población por departamento según pueblo de pertenencia. Como se puede apreciar, existen grandes disparidades regionales. En el caso específico de Quiché, Alta Verapaz y Huhuetenango, donde se ubican los proyectos de la muestra, el porcentaje de población indígena se encuentra entre el 65% y el 95% del total, por lo cual se requiere un análisis sociocultural para evaluar los riesgos e impactos potenciales sobre estos pueblos y definir, de ser necesarias, medidas de mitigación.. Si de este análisis se deduce que las obras tienen el potencial de causar impactos adversos significativos sobre las comunidades indígenas en su área de influencia, se deberán buscar otros trazados que las eviten. En cualquier caso, se deberá obtener la autorización de las comunidades afectadas, y de no obtenerla, se deberán considerar trazados alternativos.
- **Afectaciones a sitios culturales.** Guatemala cuenta con más de 3.000 sitios de patrimonio arqueológico o cultural clasificados, y un gran número de sitios por explorar (Ver mapa en Apéndice 2). Dada la riqueza arqueológica del país y la dispersión geográfica de los proyectos, no se puede descartar la posibilidad de afectación a sitios culturales, incluyendo sitios de significación espiritual y áreas consideradas sagradas por los pueblos indígenas.
- **Riesgo de conflictos con las comunidades.** La generación, transporte y distribución de energía eléctrica es causa frecuente de conflictividad en el país. Si bien el proyecto tiene como objetivo cerrar las brechas territoriales de cobertura eléctrica al focalizarse en las áreas y municipios con mayores carencias y las intervenciones se realizan a solicitud de las propias comunidades, es importante tener presente que en algunos casos las obras se desarrollarán en un clima de desconfianza, cuando no de oposición abierta, a este tipo de intervenciones. Podrían darse además conflictos entre comunidades vecinas cuando una de ellas no desea el proyecto ni permite el paso de la línea por sus terrenos para dar servicio a otra comunidad. En estos casos se deberán adelantar procesos de negociación y mediación entre las comunidades. Si finalmente no se logra un acuerdo, se deberán buscar trazados alternativos.
- **Conexión intradomiciliaria y capacidad de pago:** El Programa financia la instalación de redes de media tensión hasta un punto de la comunidad, mientras que la conexión del usuario final a la red estará a cargo de una de las tres empresas privadas que, según la Ley General de Electricidad de 1996, tienen la obligación de proveer el servicio eléctrico en red a las poblaciones que lo deseen dentro de la franja de 200 metros de las redes existentes dentro de su zona de concesión. Puesto que el Programa no incluye las conexiones domiciliarias se deberá analizar cómo las empresas privadas responsables de la distribución eléctrica están cumpliendo sus obligaciones legales y si, efectivamente, las obras financiadas por el Programa se traducirán en usuarios conectados. Se deberá analizar también el sistema de tarifas eléctricas y la capacidad de pago de la población rural que atenderá el Programa. Ello permitirá analizar el riesgo de que la

población más vulnerable se conecte de manera irregular, con el consiguiente riesgo de accidentes.

- **Impactos en Áreas naturales y áreas naturales críticas:** Las áreas naturales protegidas (ANP) con las cuales se prevé que los proyectos de la muestra puedan intersectar que se han identificado al momento son: Laguna Lachua que se encuentra adyacente a el ramal de Cobán. Cabe mencionar que de momento se ha definido el no incursionar dentro de ANP y no conectar a aquellas comunidades dentro de las mismas, pero se analizará durante la DD si esto presenta un riesgo indirecto o cumulativo al ANP, ya que se pretende no ser excluyente al proveer energía a las mismas. Puede que existan intersecciones con otros parques, pero se estará confirmando durante la Debida Diligencia (DD) una vez que se tengan los estudios ambientales y sociales y el trazado exacto de las líneas de distribución. Asimismo, se han identificado intersecciones con áreas clave para la biodiversidad (KBA) por sus siglas en inglés, en específico la KBA de Lachuá-Ik'bolay, Cuchumatanes. Estos sitios incluyen grandes fragmentos de bosque nuboso y rangos de elevación de 300 a 2600 m. Esta KBA cuenta con Biodiversidad con poblaciones de dos especies amenazadas a nivel mundial, Highland y Horned Guan o Guan Cornudo (*Penelopina nigra* y *Oreophaps derbinaus*) (Eisermann). Y asimismo es un sitio importante para 17 especies restringidas por biomas de las tierras altas de Madrean. Se espera que sea importante para un gran número de especies restringidas a las Tierras Altas de América Central. Cabe mencionar que el derecho de vía de las líneas de distribución iría a un costado de caminos actuales existentes, es importante mencionarlo ya que debido a que una o dos comunidades se encuentran dentro de las áreas naturales protegidas en el ramal de Cobán (Laguna Lachua). Dicha información de posibles riesgos de incluirlas en la conexión se confirmará durante la DD.

Entre los principales posibles riesgos e impactos se enfocan al posible incremento en deforestación en áreas claves para la biodiversidad y áreas naturales protegidas, donde las poblaciones pudieran extender sus límites más hacia el parque y asimismo la presión sobre los sistemas ecológicos aumentaría al contar con maquinaria que de usos posibles a procesos industriales. Por lo que los estudios ambientales deberán de contener un análisis a fondo de impactos directos, indirectos y cumulativos y asimismo incluir un análisis de los planes de ordenamiento de las áreas naturales protegidas.

Nuevamente se menciona que solamente se permitirán la instalación de las líneas de distribución sobre caminos existentes y las mismas son de bajo voltaje.

- **Otros potenciales impactos y riesgos negativos directos** (durante las fases de construcción y operación): la generación de polvo y ruido; la generación de residuos y escombros; los riesgos de accidentes de transeúntes; riesgos de salud y seguridad ocupacional; posibles riesgos asociados al almacenamiento de combustibles y el manejo de PolíCloroBifenilos (PCBs) al desinstalar transformadores antiguos; la alteración de la vida cotidiana de la población residente en las áreas de influencia directa; riesgos por electrocución; la contaminación del suelo con aceites, grasas y lubricantes.
- **Desastres naturales:** Guatemala es susceptible a desastres naturales, especialmente terremotos y erupciones volcánicas. Asimismo, algunos de los proyectos podrían instalarse en laderas que pueden ser susceptible a deslaves. Los diseños finales de las obras deben incorporar los elementos necesarios para reducir su vulnerabilidad a las amenazas más comunes de las zonas donde éstas se implantarán (inundaciones, movimientos sísmicos, deslizamientos y volcanismo). Se evaluará con mayor detenimiento una vez que se definan las obras a financiar

dentro los destinos de la muestra para analizar si las mismas se encuentran en áreas de riesgo de desastres.

Los proyectos eléctricos que se financiarán en el marco de la presente operación involucran la instalación y construcción de redes alimentadoras de distribución eléctrica de mediana y baja tensión, y estaciones de transmisión, toda esta infraestructura debe incluir medidas de resiliencia para reducir el riesgo de daño frente a sismos y posibles deslaves.

Asimismo, por el tipo de obra se confirma que las mismas no exacerban el riesgo de incidencia de desastres naturales. Por ejemplo la instalación de postes y cableado de distribución eléctrica no exagera el riesgo de deslaves.

- **Capacidad institucional:** El Organismo Ejecutor, INDE, tiene experiencia en la ejecución de proyectos de electrificación rural con el Banco³. Sin embargo, presenta debilidades en el manejo de los temas sociales, especialmente en relación con la consulta previa con las comunidades indígenas. Como parte de la evaluación socioambiental se analizará la capacidad del INDE para gestionar los riesgos e impactos ambientales y sociales de la operación, especialmente en relación con la adquisición de servidumbres y la relación con las comunidades y la gestión de conflictos. En caso de identificarse debilidades se propondrán medidas de fortalecimiento.

Con base en la información disponible el Programa ha sido categorizado de manera preliminar como B porque:

- No se anticipa oposición ni conflictos sociales, ya que los proyectos se ejecutarán únicamente en las comunidades que lo soliciten. Si una comunidad no autoriza el paso de la línea por su territorio se deberá buscar un trazado alternativo. Este requisito aplicará para todas las comunidades, tanto indígenas como no indígenas.
- El programa no provocará reasentamiento físico de población. No se prevén impactos por desplazamiento económico. No obstante, se elaborará un plan de compensación para los casos, que se consideran poco probables, de que un propietario privado o una comunidad requiera compensación para autorizar el paso de la línea por sus terrenos.
- Los impactos ambientales y sociales durante la fase de construcción y operación son los típicos de las obras civiles de mediana envergadura (polvo, ruido, tráfico, riesgo de accidentes), los cuales pueden ser fácilmente mitigables mediante las medidas estándar del sector.
- De momento se ha definido el no incursionar dentro de ANP y no conectar a aquellas comunidades dentro de las mismas, pero se analizará durante la DD si esto presenta un riesgo indirecto o acumulativo al ANP. O asimismo el no conectarlas por exclusión, siempre y cuando no haya riesgos indirectos o acumulativos al ANP. Cabe resaltar que las conexiones se realizan solo por caminos existentes.

Vacíos de Información y Estrategia de Análisis

De acuerdo con la directiva B.3 “Preevaluación y Clasificación” y la información existente la operación se ha clasificado como Categoría B, ya que las obras de infraestructura previstas podrían generar impactos ambientales y sociales negativos localizados y de corta duración, para los cuales se dispone de medidas de mitigación conocidas. A fin de cumplir con las políticas del Banco, durante la

³ El Banco ha trabajado con el INDE en el pasado en los proyectos: GU-L1018 Y GU-L1084, y el GU-T1120.

preparación de la operación se desarrollará un Análisis Ambiental y Social (AAS), incluyendo un Análisis Sociocultural, y su respectivo Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) para los proyectos de la muestra y un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) para el conjunto del Programa, incluyendo como mínimo:

- **Análisis Ambiental y Social (AAS) y Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS)** que cubra todas las intervenciones previstas en la muestra. Puesto que la muestra abarca 200 comunidades, se realizará una agrupación de estas según criterios geográficos, ambientales, de diversidad étnica u otros. El AAS/PGAS incluirá, como mínimo:
 - Identificación de las comunidades, sitios culturales y hábitats naturales que podrían resultar afectados por la construcción, operación y mantenimiento de las infraestructuras previstas en los proyectos.
 - Análisis de sistemas de tenencia de la tierra y gestión de los procesos de adquisición de servidumbres por el INDE.
 - Análisis de alternativas de trazado que considere los grados de vulnerabilidad social y ambiental de cada opción, e identificar las alternativas que permitan evitar reasentamiento físico, daños a sitios culturales, conversión significativa de hábitat naturales y hábitats naturales críticos, KBAs e impactos negativos significativos a pueblos indígenas y a hábitats naturales.
 - Evaluación de impactos directos, indirectos y acumulativos en relación con, entre otros: adquisición de tierras y servidumbres; restricciones de usos de la tierra y de acceso a recursos naturales y actividades productivas y/o de carácter comunitario; e impactos sobre las áreas protegidas y puntos clave para la biodiversidad, incluyendo un análisis del plan de ordenamiento de las mismas para el control de expansión de la población y la presión de los servicios ecosistémicos.
 - Análisis de riesgo de desastres.
 - Análisis del historial de conflictividad en el área, especialmente la vinculada al sector de energía.
 - Análisis Sociocultural (ASC) de los pueblos indígenas en el área de influencia: pobreza y vulnerabilidad; situación socioeconómica (actividades productivas y propiedad y tenencia de las tierras, particularmente); acceso a servicios básicos y electricidad; estructura comunitaria y mecanismos de toma de decisiones; idioma; aspectos simbólicos y lugares de significación cultural. Impactos sobre comunidades indígenas, especialmente los relacionados con potenciales amenazas a su integridad territorial, acceso a recursos naturales o creación o exacerbación de conflictos al interior de las comunidades o con otras del entorno. Si el ASC identificara impactos de carácter significativo, se deberá buscar un trazado alternativo que los evite.
 - El PGAS deberá incluir como mínimo los siguientes planes: Plan de consultas; Plan de relacionamiento comunitario para la fase de construcción y operación del proyecto; Mecanismo de quejas y reclamos socioculturalmente adecuado; Plan de compensación de activos; Plan de mitigación de impactos sobre hábitat natural y/o hábitat natural crítico; Plan de rescate y reubicación de flora y fauna; Protocolo de hallazgos fortuitos; Plan de riesgo de desastres; Plan de manejo de residuos; Plan de manejo de materiales peligrosos; Plan de higiene y seguridad; Plan de manejo de emisiones; Plan de tráfico.
 - Debido a la contingencia del COVID-19, se procederá a trabajar en un inicio con imágenes satelitales y sistemas de información geográfica (GIS). Posteriormente se trabajará con análisis de drones para mejorar la resolución de aquellas áreas donde el satélite no pueda proveer de imágenes actuales de alta resolución.
- **Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) del Programa:**

- Descripción general del contexto ambiental y sociocultural de las áreas de intervención del Programa
- Estructura organizacional y marco normativo para la ejecución del Programa
- Resumen de principales riesgos e impactos negativos esperados
- Capacidad institucional para la gestión de temas sociales y ambientales del Programa y medidas de fortalecimiento de capacidades
- Criterios de selección y exclusión de proyectos a financiar en cumplimiento con las salvaguardas del Banco
- Proceso de gestión ambiental y social del Programa (requerimientos, estructura organizacional, responsables, tiempos, etc.), abarcando todo el ciclo de cada proyecto, desde la fase de elegibilidad a la de diseño, implementación y seguimiento
- Requisitos ambientales y sociales de cada tipología de proyecto a financiar, de acuerdo con su nivel de impactos esperables
- Marcos y lineamientos para la gestión de los principales impactos esperados
- Sistema de monitoreo socioambiental de todo el Programa.

Consultas

Por ser una operación de categoría B, los proyectos de la muestra deben ser objeto de una ronda de consulta con la población afectada y otras partes interesadas. Con base en el análisis de actores y el análisis sociocultural se deberá definir un Plan de Consultas con estrategias de consulta y relacionamiento socioculturalmente adecuadas. Se deberá obtener la autorización de las comunidades afectadas por las obras. En caso de no obtenerla, el proyecto deberá plantear trazados alternativos para evitar las comunidades que se opongan. Las consultas serán documentadas de manera adecuada y sus resultados integrados en el AAS.

Dada las medidas de distanciamiento social y restricciones a la movilidad impuestas por el gobierno nacional para controlar la expansión del COVID-19 se deberán contemplar estrategias de consulta virtual.

Acceso a la información

Las versiones publicables del AAS/PGAS y MGAS estarán disponibles en la página Web del Banco antes de la misión de análisis. Las versiones finales, incluyendo los informes de consulta, deberán estar listos antes de OPC.

<i>Documentos ESHS</i>	<i>Etapas actual de desarrollo – Brechas a cubrir</i>	<i>Estimación de los recursos necesarios para finalizar</i>	<i>Cronograma estimado para finalizar y consultar (según corresponda)</i>
<i>Análisis Ambiental y Social (AAS), incluyendo ASC</i>	<i>Pendiente</i>	<i>Consultor: a confirmar</i>	<i>Ejecución: 3 meses</i>
<i>Plan de Gestión Ambiental y Social</i>	<i>Pendiente</i>	<i>Consultor: a confirmar</i>	<i>Ejecución: 3 meses</i>
<i>Plan de Consulta para el AAS-PGAS y Reporte de Consulta</i>	<i>Pendiente</i>	<i>Consultor: a confirmar</i>	<i>Ejecución: 1 mes</i>

Marco de Gestion Ambiental y Social	Pendiente	Consultor: a confirmar	Ejecucion: 1 mes
Oportunidades para adicionalidad del BID			
<p>Durante la preparación del Programa se buscarán oportunidades de valor añadido. Principalmente se utilizarán herramientas tecnológicas que puedan brindar opciones innovadoras para poder avanzar en la preparación del AAS y PGAS. Asimismo de proveer de la mejor información disponible actual del proyecto a través de imágenes de drones, para que las soluciones propuestas puedan ser las más viables. Como mismo utilizar imágenes y otras herramientas para poder informar propiamente a la población d ellos beneficios del proyecto y de los posibles riesgos, impactos y sus mitigaciones.</p>			
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			

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	La operación deberá cumplir con toda la legislación social y ambiental nacional relevante.	El AAS-PGAS/MGAS incluirá un análisis del marco regulatorio e institucional nacional social y ambiental relevante para el Programa y definirán los procedimientos a seguir para garantizar su cumplimiento.
B.3 Preevaluación y Clasificación	Sí	Con base en la información disponible, el Programa ha sido clasificado como de Categoría "B", ya que se prevé que los impactos ambientales y sociales negativos generados durante la construcción y operación de las obras serán de mediana magnitud, localizados y reversibles, existiendo medidas de control y mitigación efectivas	NA
B.4 Otros Factores de Riesgo	Sí	Capacidad de gobernanza socioambiental del Ejecutor: INDE presenta debilidades para la gestión social y ambiental de los proyectos	Como parte del análisis ambiental y social de la operación se analizará la capacidad del INDE para la gestión socioambiental del proyecto y, de detectarse debilidades, se propondrán medidas de fortalecimiento.
	Sí	Temas ambientales y sociales asociados de carácter polémico: conflictividad en el sector eléctrico en el país	El AAS-PGAS/MGAS incluirá un análisis de la conflictividad pasada y presente vinculada al sector energético en el país y, con base en ello, definirá una estrategia de consulta, comunicación y relacionamiento comunitario adaptada a la realidad local.
B.5 Requisitos de Evaluación y Planes Ambientales	Sí	Como parte de la preparación de la operación se elaborará un Análisis Ambiental y Social (AAS) y su respectivo Plan de Gestión Ambiental y Social (PGAS) para los proyectos de la muestra, y un Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS) para todo el Programa. No se financiarán obras	Antes de la misión de análisis, se preparará y publicará en la página web del Banco un AAS/PGAS de los proyectos de la muestra y MGAS del programa.
B.5 Requisitos de Evaluación y Planes Sociales (incluyendo un Plan			

de Restauración de Medios de Subsistencia)		que provoquen desplazamiento físico. Se preparará un Plan de Compensación de Activos para los casos de desplazamiento económico (se consideran poco probables).	
B.6 Consultas	Sí	Los proyectos categorizados como B requieren al menos una consulta con la población potencialmente afectada y otras partes interesadas durante la fase de preparación.	<p>El AAS/PGAS incluirá un Plan de Consultas que identifique a la población afectada y otras partes interesadas en los proyectos de la muestra y proponga una metodología para llevar a cabo consultas virtuales socioculturalmente adecuadas en un contexto de restricción de movimientos y contacto por la epidemia de coronavirus. Los informes del proceso de consulta se publicarán en la página web del Banco antes de OPC.</p> <p>El MGAS incluirá un marco de consultas para los proyectos futuros, así como un mecanismo de quejas y reclamos.</p>
B.7 Supervisión y Cumplimiento	Sí	<p>El Banco supervisará el cumplimiento de los requisitos socioambientales establecidos en el AAS/PGAS, el contrato de préstamo y las políticas de salvaguardias del BID.</p> <p>Igualmente, se espera que el Ejecutor implemente un programa de monitoreo de impactos.</p>	<p>El PGAS incluirá un sistema de monitoreo socioambiental, con indicadores específicos que serán monitoreados por el Ejecutor. Asimismo, el AAS contendrá imágenes utilizando el software infradinamica de supervisión del Banco, para comparar una vez esté construido el proyecto.</p> <p>El Ejecutor entregará informes de cumplimiento socioambiental como parte de los informes de progreso del programa.</p> <p>El Banco supervisará el cumplimiento de los requisitos socioambientales acordados en el contrato de préstamo.</p>
B.8 Impactos Transfronterizos	No	No se prevén impactos transfronterizos	N/A
B.9 Hábitats Naturales	Si	Existe un riesgo de degradar o alterar significativamente hábitats naturales ya que el programa prevé trabajos dentro de	Se analizará y verificará este impacto una vez se precise el tipo y ubicación exacta de las

		<p>ramales en áreas naturales protegidas. Los trabajos de electrificación podrán ser mínimos en impacto ya que la comunidad ya se encuentra instalada y al momento satisfacen sus necesidades eléctricas de otra manera. Sin embargo, el impacto sobre las áreas naturales críticas y las KBAs deberá de ser analizado incluyendo impactos acumulativos sobre los mismos. Asimismo se deberá de analizar una vez se cuente con la traza exacta.</p>	<p>líneas de trazado de los proyectos de intervención.</p> <p>Durante la DD se cerciorará que aquellas obras adyacentes o dentro de áreas críticas para la conservación cumplan con las salvaguardias del Banco.</p> <p>El PGAS deberá incluir lineamientos para las posibles intervenciones.</p> <p>De momento no se han identificado instalaciones asociadas nuevas que se tengan que construir, solamente de momento la expansión de una subestacion dentro del terreno existente. El impacto de las mismas sobre hábitats naturales deberán ser analizadas en caso de requerirse durante la DD.</p>
B.9 Especies Invasoras	No		
B.9 Sitios Culturales	Sí	<p>Las obras del Programa podrían afectar sitios culturales críticos o no críticos, incluidos los reconocidos como protegidos por comunidades tradicionales de la localidad.</p> <p>Durante la ejecución de las obras podrían producirse hallazgos arqueológicos fortuitos.</p>	<p>El AAS evaluará la presencia de sitios culturales críticos y no críticos en el área de influencia de los proyectos de la muestra y los impactos que las obras podrían provocar en ellos. En cumplimiento con las políticas del Banco, no se financiarán proyectos que puedan dañar sitios de importancia cultural crítica o no crítica. De identificarse un riesgo de afectación significativa, se deberán buscar otras alternativas de trazado. El PGAS incluirá un protocolo de hallazgos arqueológicos.</p> <p>El MGAS incluirá lineamientos para intervención en sitios culturales.</p>
B.10 Materiales Peligrosos	Si	La operación estará creando desechos sólidos ordinarios durante la construcción y	Se analizará y verificará los impactos y riesgos una vez se precisen las ubicaciones y

		<p>durante la operación también. Durante la operación pueden existir PCBs por el uso de transformadores antiguos en algunos de los proyectos donde se instaló previamente líneas de distribución las cuales no se encuentran operacionales al momento.</p> <p>Debido a la lejanía de algunos de los proyectos, en algunos casos se requerirá el almacenaje y manejo de combustibles.</p>	<p>trazados de las líneas, asimismo el posible número de transformadores a desinstalar. Asimismo se analizará la capacidad de las empresas para el manejo de PCBs y su posible disposición final que cumpla con las políticas del BID. Se estará agregando el manejo de residuos y combustibles en el PGAS.</p>
B.11 Prevención y Reducción de la Contaminación	Si	<p>El programa contara con producción de residuos y escombros durante la construcción y de aguas residuales por uso de instalaciones.</p> <p>Asimismo residuos sólidos en áreas protegidas y claves para la biodiversidad KBAs.</p>	<p>Estos impactos serán analizados y verificados durante la preparación del EIAs y AAS y los respectivos PGAS deberán incluir las medidas para mitigar los riesgos e impactos que intervenciones que así lo requieran.</p> <p>Se verificará si se estarán incluyendo centros de mando en las subestaciones, que requieran de residuos de aguas negras.</p>
B.12 Proyectos en Construcción	No	No se trata de una operación que ya está en construcción	NA
B.13 Préstamos de Política e Instrumentos Flexibles de Préstamo	No	El Programa no ha sido diseñado como un préstamo de política o instrumento flexible de préstamo.	NA
B.14 Préstamos Multifase o Repetidos	No	No se trata de un préstamo multifase o repetido	NA
B.15 Operaciones de Cofinanciamiento	No	La operación no será cofinanciada	NA
B.16 Sistemas Nacionales	No	No se emplearán los sistemas nacionales de salvaguardas, sino los del Banco	NA
B.17 Adquisiciones	Sí	Los contratos de los contratistas incluirán referencias a los requisitos de ESHS del BID.	Los contratos de los contratistas incluirán referencias a los requisitos de ESHS del BID.
OP-704 Política de Gestión del Riesgo de Desastres Naturales			

A.2 Análisis y gestión de escenario de riesgos tipo 2.	Si	Existen laderas, donde se encuentran actualmente líneas de distribución las cuales, de no ser bien desinstaladas, para incluir la nueva infraestructura podría crear un deslave.	Los EIAs deberán incluir un análisis para verificar que la instalación y desinstalación de equipo no presentan un riesgo.
A.2 Gestión de contingencia (Plan de respuesta a emergencias, plan de seguridad y salud de la comunidad, plan de higiene y seguridad ocupacional).	Si	Guatemala es un país con riesgos de desastres por sismo y actividad volcánica. Al momento la ubicación de algunos de los proyectos se encuentra en zonas de actividad sísmica. Los proyectos no se encuentran en inmediaciones de volcanes, pero aun así se considera un factor clave.	Se evaluará con mayor detenimiento una vez que se definan los trazados dentro los destinos para analizar si las mismas se encuentran en áreas de riesgo de desastres. Los EIAs y AAS deberán de incluir un analisis de riesgo de desastres y asimismo el PGAS deberá de incluir la necesidad de programas de contingencia.
OP-710 Política Operativa sobre Reasentamiento Involuntario			
Minimización del Reasentamiento	No	No se financiarán proyectos que provoquen desplazamiento físico de población, sino que se deberán buscar otras alternativas de trazado que lo eviten. Las obras podrían generar impactos por desplazamiento económico, los cuales serán atendidos bajo la OP-703.	NA
Consultas del Plan de Reasentamiento			
Análisis del Riesgo de Empobrecimiento			
Requerimiento para el Plan de Reasentamiento y/o Marco de Reasentamiento			
Requerimiento de Programa de Restauración de Medios de Vida			
Consentimiento (Pueblos Indígenas y otras Minorías Étnicas Rurales)			
OP-765 Política Operativa sobre Pueblos Indígenas			
Requerimiento de Evaluación Sociocultural	Sí	Todos los proyectos que se desarrollen en municipios con presencia de pueblos indígenas deberán desarrollar un análisis sociocultural con un nivel de profundidad proporcional a los impactos previstos.	La AAS de la muestra deberá incluir un análisis sociocultural. El MGAS de la operación incluirá criterios y lineamientos para realizar análisis

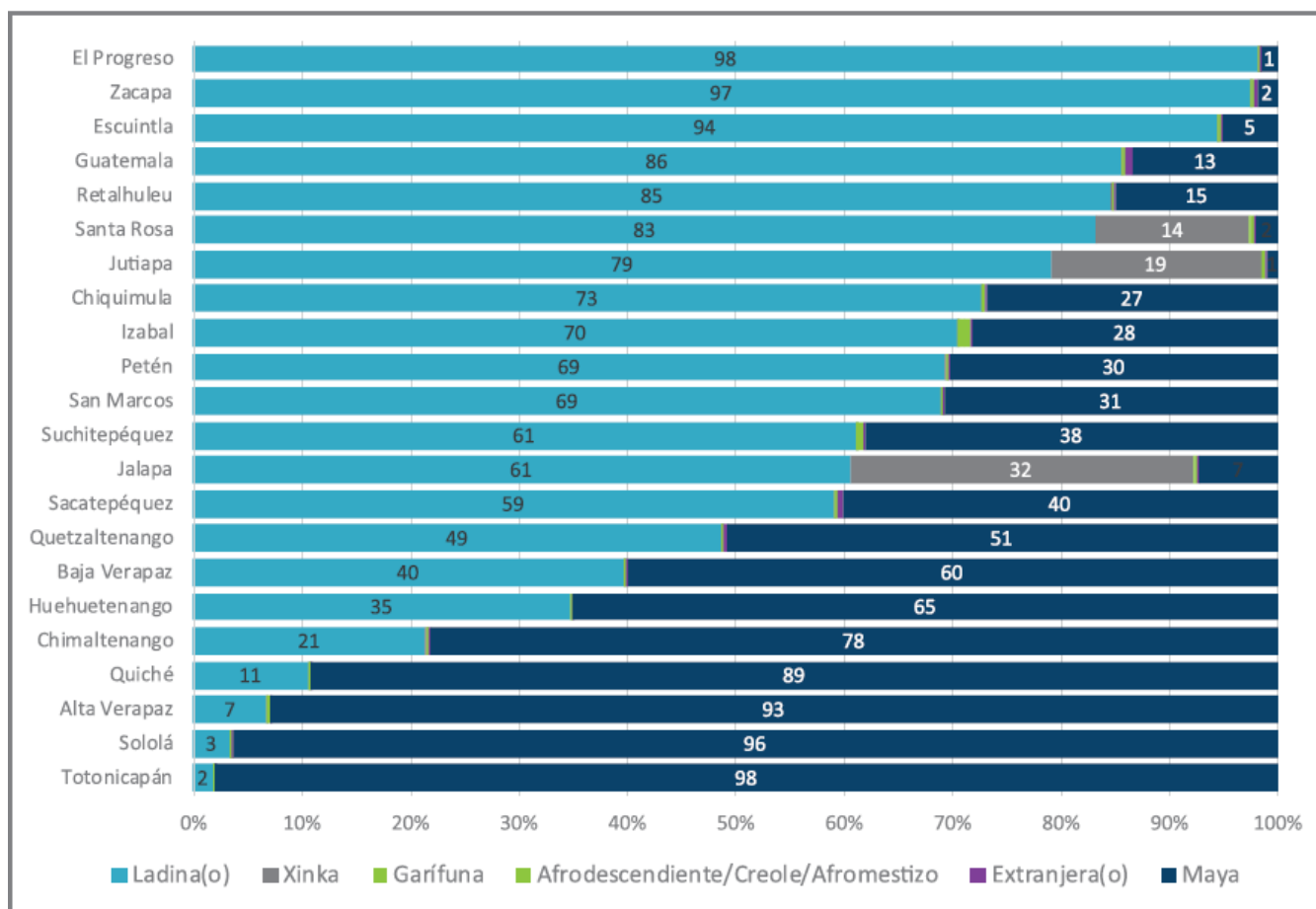
			socioculturales para los proyectos futuros que se desarrollen en municipios con presencia de pueblos indígenas.
Negociaciones de Buena Fe y documentación adecuada	Sí	Todos los proyectos que se desarrollen en municipios con presencia de pueblos indígenas requerirán procesos de consulta y negociación de buena fe tempranos y socioculturalmente apropiados.	Los proyectos deberán ser sometidos a procesos de consulta virtual y socioculturalmente apropiados, tomando en consideración las especificidades socioculturales de las comunidades indígenas potencialmente afectadas por las intervenciones.
Acuerdos con Pueblos Indígenas Afectados	Sí	Los proyectos que puedan generar impactos negativos o positivos sobre comunidades indígenas deberán obtener acuerdos previos que demuestren la viabilidad sociocultural de las intervenciones.	Si el análisis sociocultural determina que el proyecto podría afectar de manera significativa a las comunidades indígenas en su área de influencia se deberán buscar otras alternativas de trazado. En cualquier caso se deberán obtener la autorización de la comunidad para la ejecución de las obras.
Requerimiento de Plan o Marco de Compensación y Desarrollo de Pueblos Indígenas	No	No se financiarán proyectos con el potencial de provocar impactos adversos significativos sobre pueblos indígenas.	NA
Cuestiones Discriminatorias	No	La operación no impondrá restricciones a la participación de pueblos o personas indígenas.	NA
Impactos Transfronterizos	No	Todas las intervenciones se desarrollarán dentro de Guatemala y no se esperan impactos en otros países.	NA
Impactos sobre Pueblos Indígenas Aislados	No	Según la información disponible, no existen pueblos indígenas en aislamiento en el área de influencia de la operación	NA
OP-761 Política Operativa sobre Igualdad de Género en el Desarrollo			
Consulta y participación efectiva de mujeres y hombres	Sí	En los procesos de consulta se deberá buscar la inclusión de las mujeres y los hombres afectados de una manera sensible a los temas de género y socioculturalmente apropiada.	Los procesos de consulta desarrollados por el Ejecutor deberán ser socioculturalmente adecuados y sensibles al género. Dado que todos los proyectos se desarrollan en áreas rurales y la mayoría en municipios con alta proporción de población indígena, será necesario adoptar medidas proactivas para

			<p>promover la participación de las mujeres. El Plan de Consulta incluido en el PGAS deberán definir estas medidas.</p> <p>El MGAS incluirá lineamientos para llevar a cabo consultas sensibles al género.</p>
Aplicación del análisis de riesgo ⁴ y salvaguardias.	Sí	No se anticipan impactos desproporcionados por razones de género. Esta suposición deberá ser corroborada durante la debida diligencia.	El AAS analizará el riesgo de impactos desproporcionados por razones de género.
OP-102 Política de Acceso a la Información			
Divulgación de Evaluaciones Ambientales y Sociales Previo a la Misión de Análisis, QRR, OPC y envió de los documentos al Directorio	Sí	Es compromiso del Banco ser transparente en todas sus actividades, procurando para ello maximizar el acceso a los documentos e información generados en su poder	Antes de la misión de análisis se pondrá a disposición del público en la página web del Banco la versión apta para publicación del AAS/PGAS y MGAS. La versión final, incluyendo los informes de consulta, será publicada antes de OPC.
Disposiciones para la Divulgación de Documentos Ambientales y Sociales durante la Implementación del Proyecto	Sí		En caso de que se generen nuevos documentos ambientales y sociales relevantes durante la implementación del Programa, se pondrán a disposición del público en la página web del Banco.

⁴ Los riesgos pueden incluir: i) acceso desigual a los beneficios del proyecto / medidas de compensación, ii) hombres o mujeres afectados de manera desproporcionada por factores de género, iii) incumplimiento de la legislación aplicable en materia de igualdad entre hombres y mujeres, iv) El riesgo de violencia de género, incluyendo la explotación sexual, la trata de seres humanos y las enfermedades de transmisión sexual, y v) el desconocimiento de los derechos de propiedad de las mujeres.

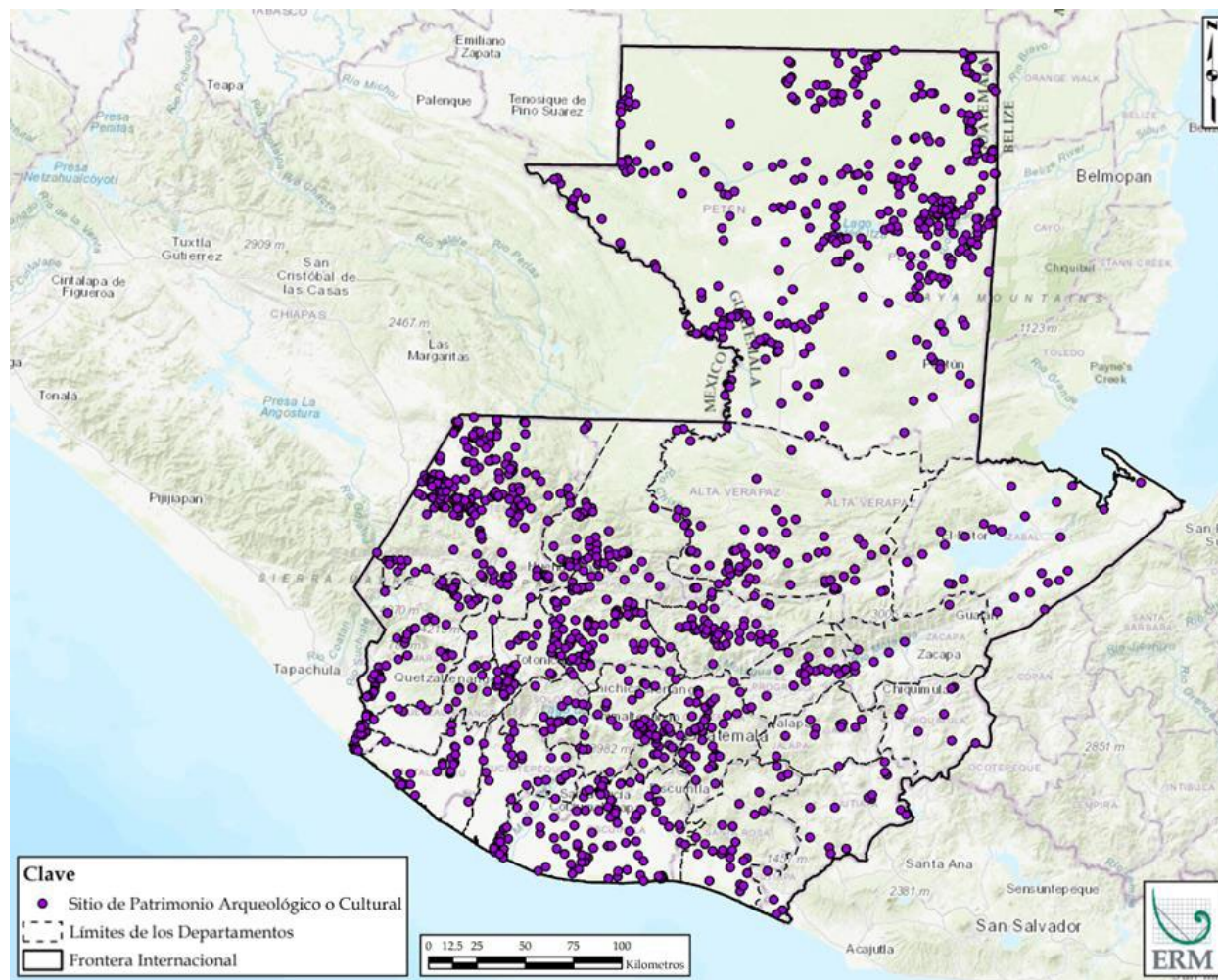
Apéndice 1. Pueblos indígenas

Población por departamento, según pueblo de pertenencia



Fuente: Censo (2018)

Apéndice 2: Sitios de patrimonio arqueológico o cultural



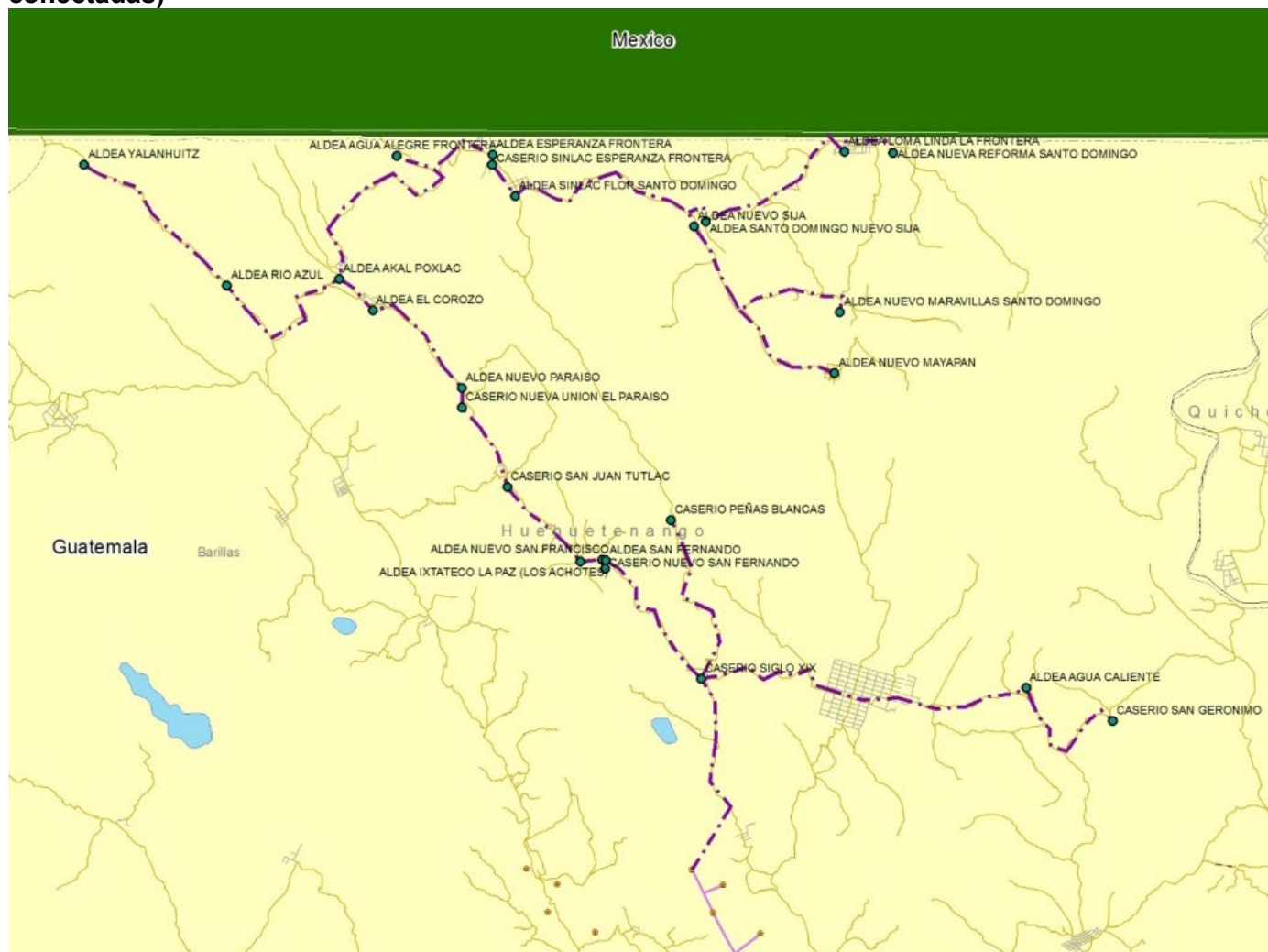
Fuente: mapa elaborado por la empresa ERM como parte de la Evaluación Ambiental y Social Estratégica del "Programa de Inversiones Estratégicas en el Triángulo Norte"

Apéndice 3- Ramales de la muestra representativa (*mapas a mejorar durante la debida diligencia*)

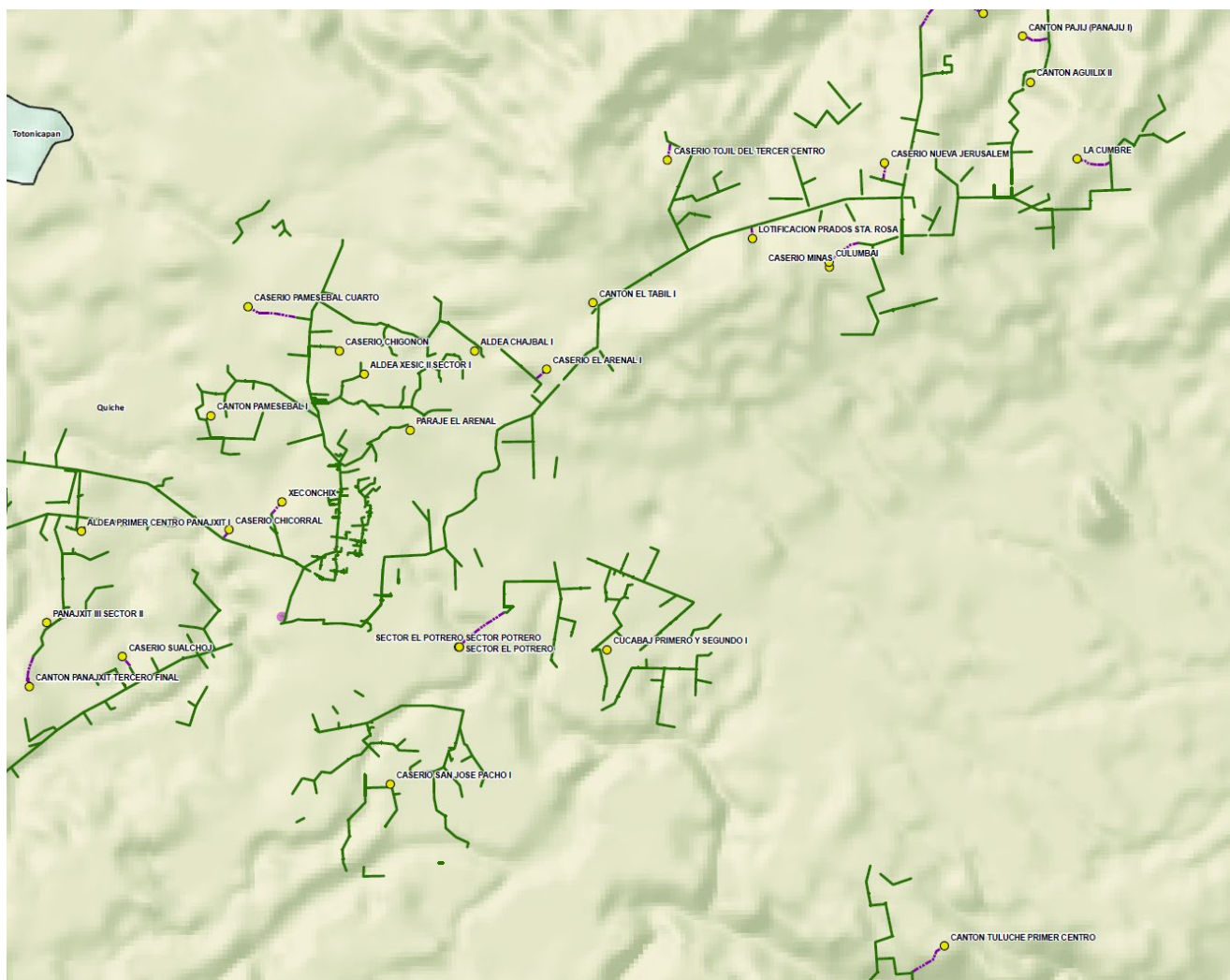
Ramales – circuito de comunidades a conectarse en el ramal de COBAN1 (puntos negros, son las comunidades a ser conectadas – zonas verdes son áreas naturales protegidas)



Ramales Barillas circuito de comunidades a conectarse en el ramal de Barillas (puntos verdes, son las comunidades a ser conectadas)



Ramales Santa Cruz de Quiché circuito de comunidades a conectarse en el ramal de COBAN1 (puntos amarillos, son las comunidades a ser conectadas)



Apéndice 4 – Listado de Comunidades a ser incluidas en los Ramales – Circuitos de la muestra representativa por municipio

Comunidad	Municipio	Departamento	
ALDEA EL PEYAN	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA EL TRIUNFO NUEVE CERROS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA EL ZAPOTAL I	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA ENTRE RIOS ICBOLAY	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA ISLAS DE LAS TORTUGAS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA LAS BRISAS DEL CHIXOY	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA LAS PROMESAS NUEVE CERROS I	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA NUEVO AMANECER	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA PALO ALTO LOS COCALES	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA PALO GRANDE LOS COCALES	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA PIE DEL CERRO	COBAN	ALTA VERAPAZ	
CASERIO ROCJA PONTILA	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SALINAS NUEVO CERROS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SAN FRANCISCO DEL RIO	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SAN JORGE LA UNION	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SAN LUIS PALO GRANDE	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SANTA CRUZ NACIMIENTO	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SANTA ELENA 20 DE OCTUBRE	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SANTA MARTA SALINAS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA SENUCJA	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA TIERRA BLANCA RIO CHIXOY	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA TIERRA BLANCA SALINAS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA TIERRA BLANCA SEBOL	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA UNIÓN BUENA VISTA	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA YALICAR	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA NUEVO LEON	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA LAS TORTUGAS	COBAN	ALTA VERAPAZ	
ALDEA AGUA ALEGRE FRONTERA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA AGUA CALIENTE, ALDEA NUEVA GENERACIÓN	BARILLAS	HUEHUETENANGO	

ALDEA AKAL POXLAC	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA EL COROZO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA ESPERANZA FRONTERA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA IXTATECO LA PAZ (LOS ACHOTES)	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA LOMA LINDA LA FRONTERA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVA REFORMA SANTO DOMINGO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVO MARAVILLAS SANTO DOMINGO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVO MAYAPAN	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVO PARAISO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVO SAN FRANCISCO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA NUEVO SIJA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA RIO AZUL	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA SAN FERNANDO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA SANTO DOMINGO NUEVO SIJA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA SINLAC FLOR SANTO DOMINGO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO NUEVA UNION EL PARAISO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO NUEVO SAN FERNANDO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO PEÑAS BLANCAS	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO SAN GERONIMO	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO SAN JUAN TUTLAC	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO SIGLO XIX	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
CASERIO SINLAC ESPERANZA FRONTERA	BARILLAS	HUEHUETENANGO	
ALDEA YALANHUITZ	SAN MATEO IXTATAN	HUEHUETENANGO	

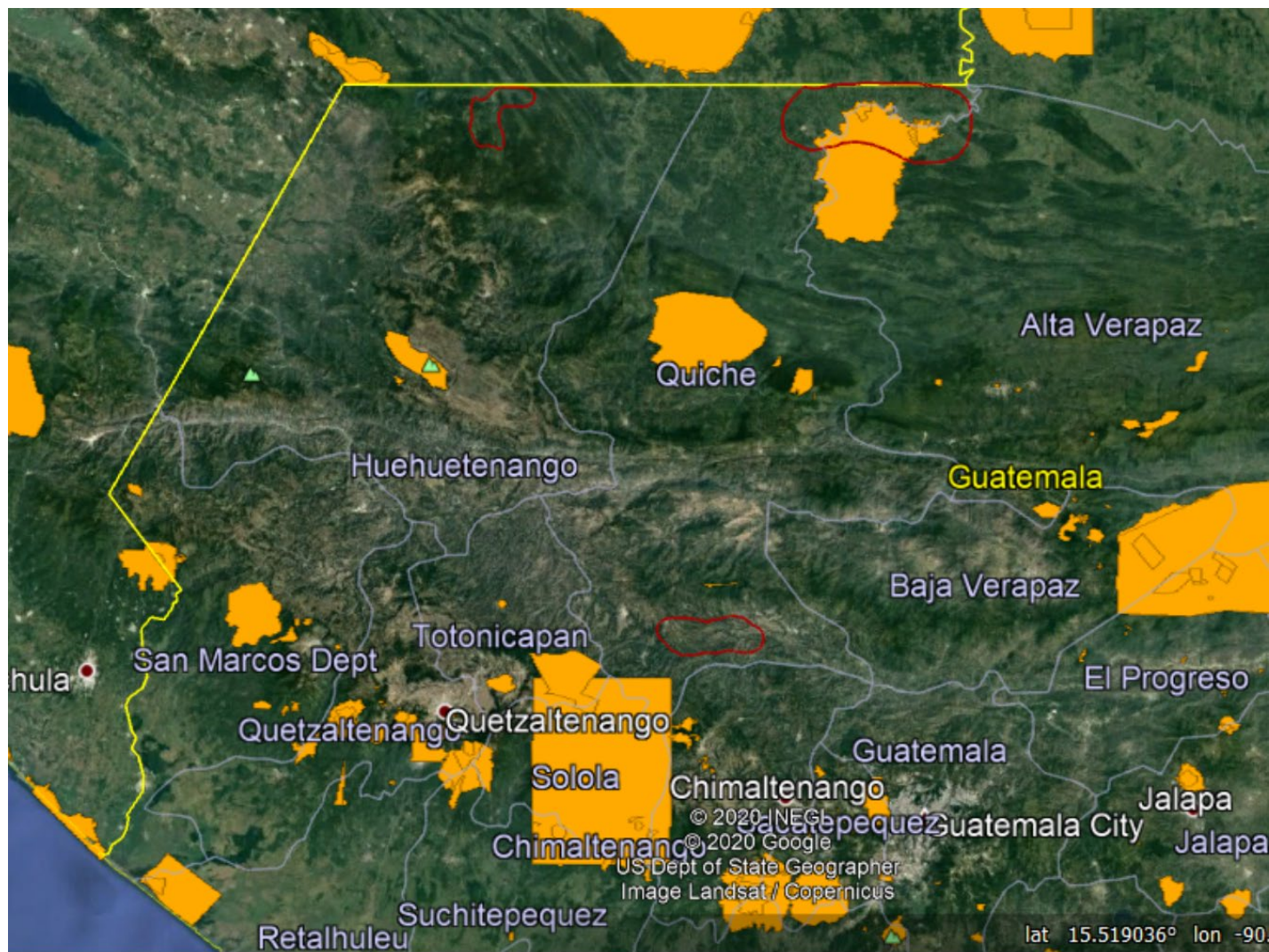
Comunidad	Municipio	Departamento
ALDEA XESIC II SECTOR I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CANTON AGUILIX I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CANTON AGUILIX II	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CANTON PAJIJ (PANAJIJ I)	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CANTON PAMESEBAL I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CANTON PANAJXIT TERCERO FINAL	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO CHIGONON	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO EL ARENAL I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE

CASERIO EL CEDRO	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO MAMAJ I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO NUEVA JERUSALEM	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO SAN JOSE PACHO I	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
CASERIO SUALCHOJ	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
PANAJXIT III SECTOR II	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
SECTOR EL POTRERO	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
SECTOR EL POTRERO	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE
SECTOR II CANTON XEXIC III	SANTA CRUZ DEL QUICHE	QUICHE

Apéndice 5 - Áreas Claves para la biodiversidad (KBAs) – Los ramales se encuentran dentro de los círculos rojos – se confirmará durante la DD los posibles impactos y riesgos a las mismas.



Apéndice 6 – Areas Naturales Protegidas (Los ramales se encuentran dentro de los círculos rojos – se confirmará durante la DD los posibles impactos y riesgos a las mismas)



ÍNDICE DE TRABAJO SECTORIAL TERMINADO Y PROPUESTO

Áreas	Descripción	Fechas
Ambiental	Estudios ambientales de las áreas impactadas por las subestaciones, líneas de transmisión y distribución que serán construidas por el programa.	Julio 2020
Social	Estudios sociales de las comunidades afectadas por las subestaciones, líneas de transmisión y distribución que se construirán por el programa, incluidas dos consultas sociales a las comunidades.	Julio 2020
Técnica	Análisis Económico y Financiero del Programa	Agosto 2020
	Estudios técnicos de las subestaciones, líneas de transmisión y distribución que construirá el programa.	Octubre 2020
	Consolidación de los estudios realizados como propuesta de proyecto para solicitar y obtener el Número de registro del Sistema Nacional de Inversión Pública (SNIP)	Diciembre 2020

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).