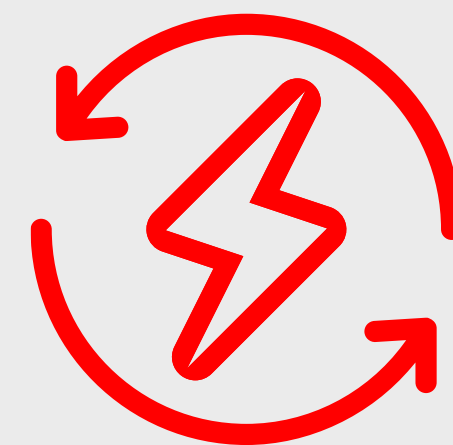


PROYECTOS PLAN DE TRANSMISIÓN **2025-2034**

Setiembre 2025



PRO
INVERSIÓN

ELECTRICIDAD



ASIGNACIÓN A DIRECTORES

PRO
INVERSIÓN

DIRECTOR DE PROYECTO: ANIBAL DEL AGUILA

1

GRUPO 1: MIGUEL GRAU-PARIÑAS, FELAM, PALIÁN Y MUYURINA-MOLLEPATA

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de Ayacucho, Piura, Lambayeque y Junín

Monto de inversión
US\$ 231 MM

1,600,000
beneficiarios

3

GRUPO 3: NUEVA VIRÚ-TRUJILLO SUR-MOCHE, MIGUEL GRAU-SULLANA, MIGUEL GRAU-CHULUCANAS Y ANTUQUITO

5 Proyectos distribuidos en los departamentos de La Libertad, Piura, Lima y Junín

Monto de inversión
US\$ 137 MM

1,400,000
beneficiarios

2

GRUPO 2: TINTAYA-SAN GABÁN, SAN GABÁN-PUERTO MALDONADO, COLECTORA Y SAN ROMÁN

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de Cusco, Puno, Madre de Dios, Ica y Lima

Monto de inversión
US\$ 444 MM

1,800,000
beneficiarios

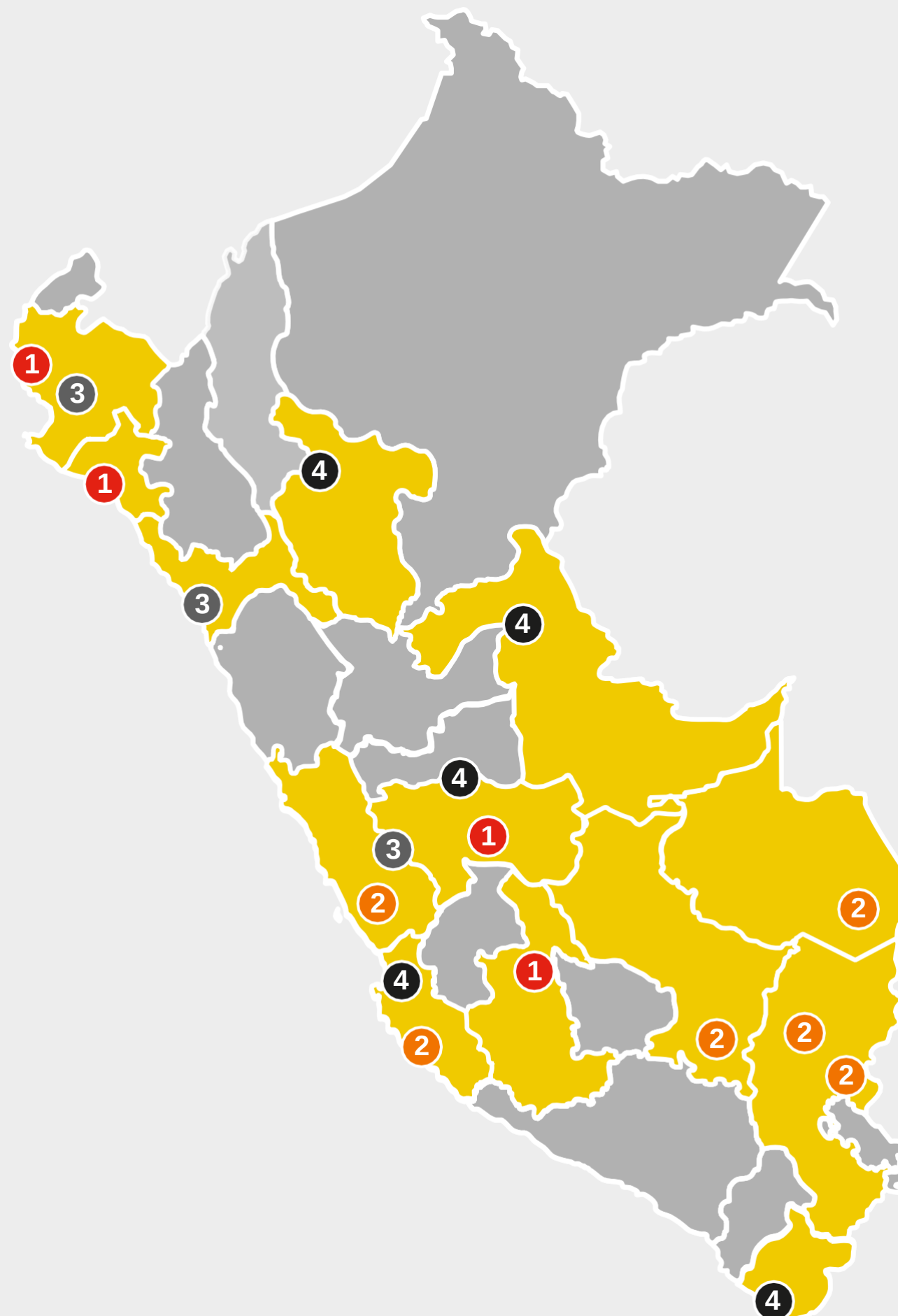
4

GRUPO 4: BELAUNDE TERRY, CAMPAS-YURINAKI, SHIPIBO-MANANTAY, VIÑEDOS Y LOS HÉROES-GARITA

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de San Martín, Junín, Ucayali, Ica y Tacna

Monto de inversión
US\$ 122 MM

550.000
beneficiarios





PROGRAMACIÓN DE ADJUDICACIONES

Secuencia de las Convocatorias

CRONOGRAMAS					
PROYECTOS		INCORPORACIÓN AL PPIP	CONVOCATORIA	BUENA PRO	FECHA DE CIERRE
Grupo 1: Miguel Grau – Pariñas, Felam, Palián y Muyurina-Mollepata US\$ 231 MM	4 proyectos	Julio -25	Octubre – 25	Marzo – 26	Junio – 26
Grupo 2: Tintaya-San Gabán, San Gabán-Puerto Maldonado, Colectora y San Roman US\$ 444 MM	4 proyectos	Julio – 25	Diciembre – 25	Junio – 26	Setiembre – 26
Grupo 3: Nueva Virú – Trujillo Sur, Moche, Miguel Grau – Sullana, Miguel Grau – Chulucanas y Antuquito US\$ 137 MM	5 proyectos	Noviembre – 25	Febrero – 26	Setiembre – 26	Diciembre – 26
Grupo 4: Belaunde Terry, Campas – Yurinaki, Shipibo – Manantay, Viñedos y Los Héroes – Garita US\$ 122 MM	5 proyectos	Diciembre – 25	Marzo – 26	Diciembre – 26	Marzo – 27

PRO
INVERSION

GRUPO 2

ESTRUCTURACIÓN

DESCRIPCIÓN / PROYECTO	1	2	3	4
	Enlace 220 kV Tintaya Nueva - Nueva San Gabán, ampliaciones y subestaciones asociadas	Enlace 220 kV Nueva San Gabán – Puerto Maldonado, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 500 kV Colectora – Bicentenario Chilca, ampliaciones y subestaciones asociadas	Enlace 138 kV San Román – Yocara – Maravilla (Juliaca), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)
Objetivo	Brindar mayor confiabilidad y capacidad de transmisión a San Gabán – Azángaro, incluyendo el sistema de Puerto Maldonado.	Mejorar la confiabilidad de la transmisión en 220 y 138 kV en Mazuco - Puerto Maldonado (condición N-1)	Mayor confiabilidad y capacidad al sistema Sur Medio. Esta línea forma parte del eje longitudinal del esquema de transmisión troncal de 500 kV del SEIN	Mejora de la confiabilidad de la transmisión 138 kV en Juliaca (condición N-1)
Área de influencia	Cusco y Puno	Puno y Madre de Dios	Ica y Lima	Puno
Inversión Total (US\$ millones)	US\$ 122.23	US\$ 124.75	US\$ 187.97	US\$ 8.72
Plazo de la POC	53 meses	52 meses	53 meses	49 meses
Sistema	Troncal	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	Troncal	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)
Clasificación	Autofinanciado			
Modalidad Contractual	DFBOT (Design, Finance, Build, Operate and Transfer)			



Entidad competente:

Ministerio de Energía y Minas

Modalidad:

Iniciativa Estatal Autofinanciada

Plazo:

30 años
+ periodo de construcción

Monto de inversión (sin IGV):

US\$ 444 MM

ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 220 KV TINTAYA NUEVA - NUEVA SAN GABÁN, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

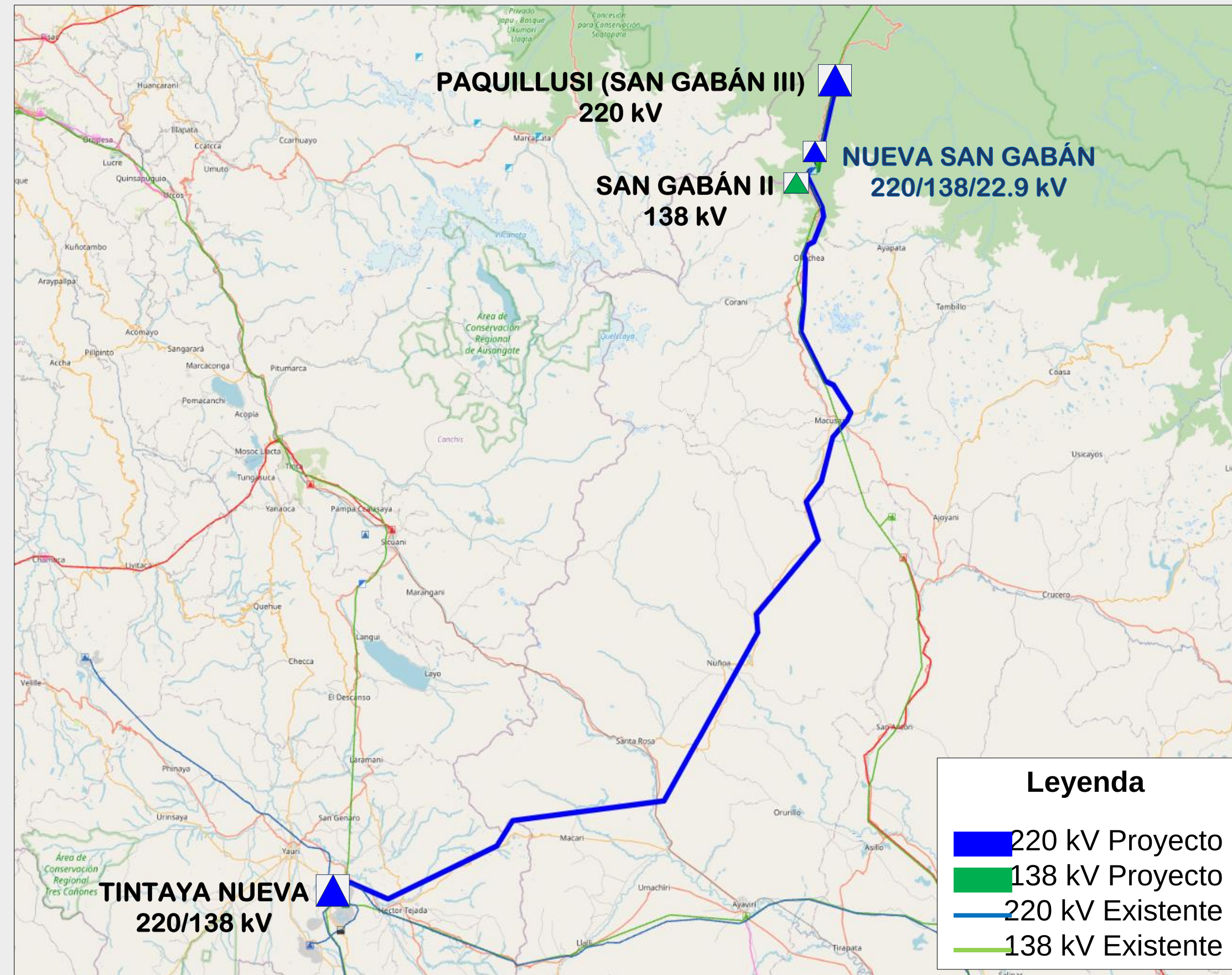
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ **Componente 1: Líneas de Transmisión**

- ❖ Línea en 220 kV Nueva San Gabán – Tintaya Nueva, en simple terna de aprox. 208 km y capacidad de 450 MVA
- ❖ Línea en 220 kV Nueva San Gabán –Paquillusi (San Gabán III), en simple terna de aprox. 14.5 km y capacidad de 450 MVA
- ❖ Línea en 138 kV Nueva San Gabán-San Gabán II, en doble terna de aprox. 2.5 km y capacidad de 85 MVA

✓ **Componente 2: Subestaciones**

- ❖ Nueva Subestación Nueva San Gabán 220/138/22.9 kV con equipamiento GIS complementado con del tipo convencional (AIS).
- ❖ Ampliación de la Subestación Tintaya Nueva en 220 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada en un área contigua a la subestación existente.
- ❖ Ampliación de la Subestación Paquillusi (San Gabán III) (en construcción) en 220 kV con equipamiento GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación de la Subestación San Gabán II en 138 kV con equipamiento GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.



ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 220 KV NUEVA SAN GABÁN – PUERTO MALDONADO, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS (PROYECTO ITC)

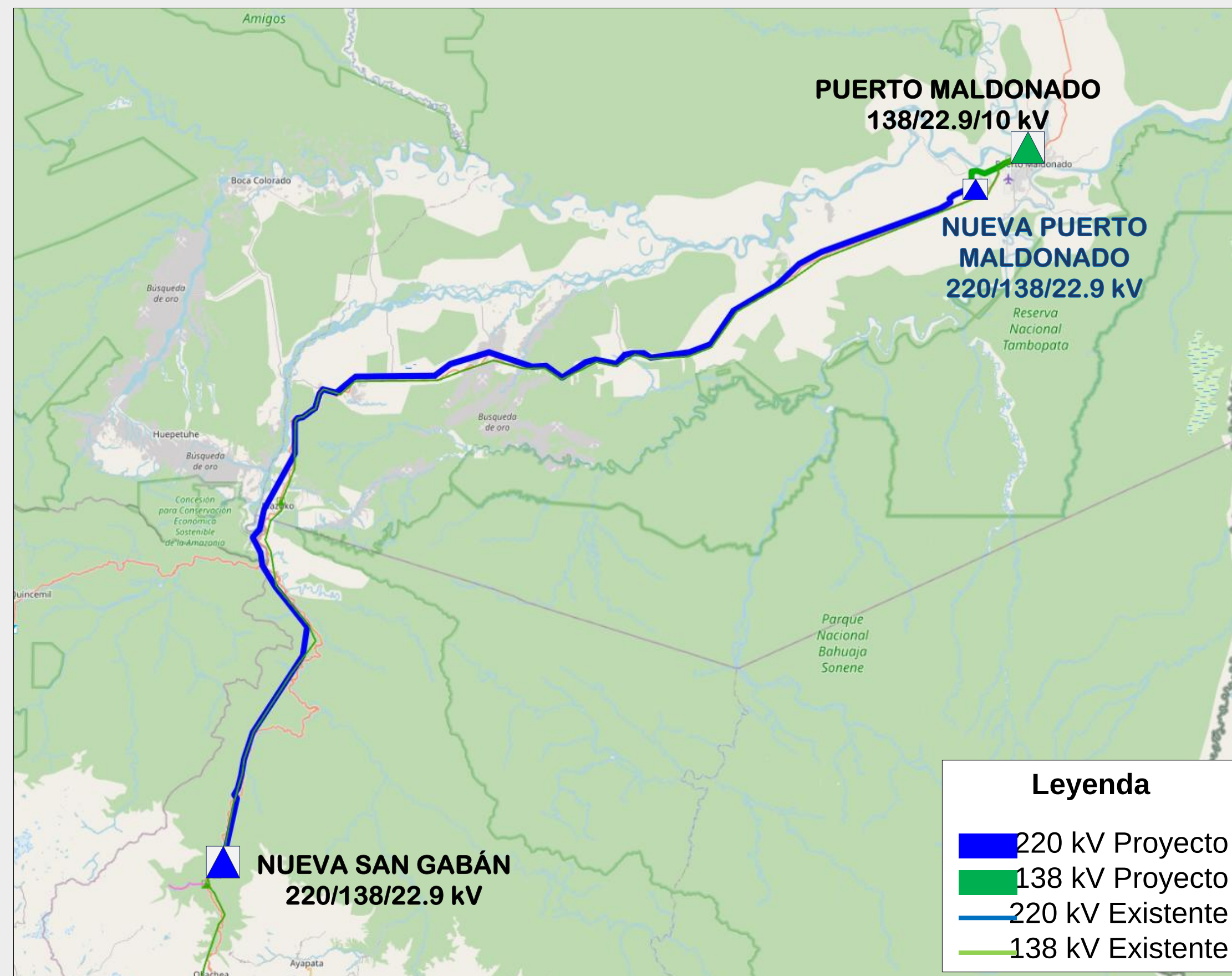
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ **Componente 1: Líneas de Transmisión**

- ❖ Línea en 220 kV Nueva San Gabán- Nueva Puerto Maldonado, en doble terna de aprox. 213 km y capacidad de 250 MVA
- ❖ Línea en 138 kV Nueva Puerto Maldonado-Puerto Maldonado, en doble terna de aprox. 10 km y capacidad de 120 MVA

✓ **Componente 2: Subestaciones**

- ❖ Nueva Subestación Nueva Puerto Maldonado 220/138/22.9 kV con equipamiento convencional (AIS).
- ❖ Ampliación de la Subestación Nueva San Gabán (proyectada) en 220 kV con equipamiento GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación de la Subestación Puerto Maldonado en 138 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada en un área contigua a la subestación existente.



ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 500 KV COLECTORA-BICENTENARIO-CHILCA, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ **Componente 1: Líneas de Transmisión**

- ❖ Línea en 500 kV Bicentenario – Chilca CTM, en simple terna de aprox. 174 km y capacidad de 1400 MVA
- ❖ Línea en 500 kV Bicentenario – Colectora, en simple terna de aprox. 110 km y capacidad de 1400 MVA.
- ❖ Línea en 500 kV desde V-05 Bicentenario-Chilca a SE Bicentenario, en doble terna de aprox. 6 km y capacidad de 1400 MVA
- ❖ Línea de derivación mediante seccionamiento de la LT 220 kV Ica-Independencia (L-2210) de aprox. 2.6 km, en doble terna, para su conexión a la Subestación Bicentenario (proyectada)

✓ **Componente 2: Subestaciones**

- ❖ Ampliación de la Subestación Bicentenario (proyectada) en 500 kV con equipamiento AIS o GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación de la Subestación Chilca CTM en 500 kV con equipamiento GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación de la Subestación Colectora en 500 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.



ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 138 KV SAN ROMÁN – YOCARA – MARAVILLA (JULIACA), AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS (PROYECTO ITC)

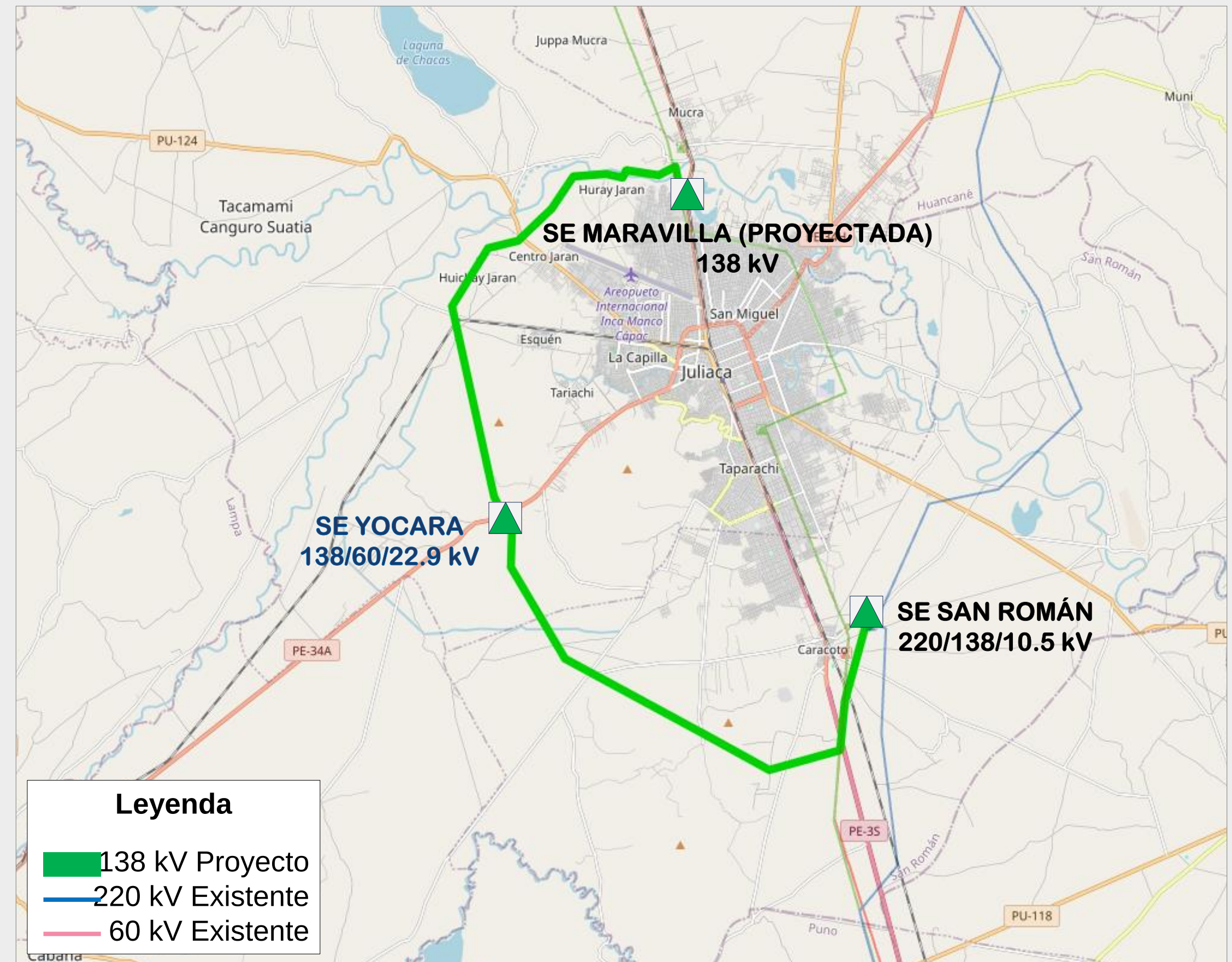
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ **Componente 1: Líneas de Transmisión**

- ❖ Línea en 138 kV Yocara – Maravilla, en simple terna de aprox. 16.85 km y capacidad de 120 MVA
- ❖ Línea en 138 kV Yocara – San Román, en simple terna de aprox. 17.97 km y capacidad de 120 MVA

✓ **Componente 2: Subestaciones**

- ❖ Nueva Subestación Yocara 138/60/22.9 kV con equipamiento convencional (AIS).
- ❖ Ampliación de la Subestación Maravilla (proyectada) en 138 kV con equipamiento GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación de la Subestación San Román en 138 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.



2. Informe de Evaluación Especial

Se ha elaborado el Informe de Evaluación Especial del Grupo 2 de acuerdo con la Directiva Nro. 001-2024-EF/68.01, “Lineamientos para la elaboración del Informe de Evaluación especial para los proyectos de Asociación Público Privada del subsector Electricidad”. El Ministerio de Cultura y el SERNANP nos han proporcionado hasta la fecha, la siguiente información respecto a los proyectos:

PROYECTO	MINISTERIO DE CULTURA			SERNANP
	Bienes inmuebles del periodo posterior al prehispánico	Sitio arqueológicos o monumentos históricos	Pueblos indígenas u originarios	Áreas Naturales Protegidas y Zonas de Amortiguamiento
SAN ROMÁN	NO	NO	Superposición Tres (03) Comunidades Campesinas	Superposición Parcial Área de Conservación Privada San Juan Bautista
TINTAYA	-	Superposición Sitio arqueológico Moyoqpampa y Tramo Ayaviri-Macusani de la red vial Qhapaq Ñan	Superposición Doce (12) Comunidades Campesinas	NO
SAN GABÁN	NO	NO	Superposición Dos (02) Comunidades Nativas y una (01) Comunidad Campesina	NO
COLECTORA	-	Superposición Dieciocho (18) bienes inmuebles prehispánicos	Superposición Siete (07) Comunidades Campesinas	NO

3. Cronograma del proceso

ESTRUCTURACIÓN	
Firma de Contrato con CONSULTOR DE TRANSACCION	14/08/25
Elaboración de Versión Inicial de Contrato (VIC), IEI y Mod. Económico financiero	
PROINVERSIÓN elabora el proyecto de IEI – VIC - Modelo Económico Financiero	13/10/25
MINEM y MEF emiten opiniones no formales al proyecto de VIC, IEI y/o modelo	Hasta el 22/10/25
PROINVERSION evalúa comentarios de MINEM y MEF	Hasta el 24/10/25
Comité aprueba la VIC para solicitar opiniones	28/10/25
Opinión del Sector y OR a la VIC	19/11/25
Opinión del MEF a la VIC	10/12/25
DE ratifica aprobación de la VIC	11/12/25
Elaboración y aprobación de Bases	
PROINVERSIÓN elabora Bases	Hasta el 06/11/25
Comité aprueba Bases	25/11/25
DE ratifica aprobación de las Bases	26/11/25
Convocatoria	15/12/25
TRANSACCIÓN	
Publicación de la Versión Intermedia de Contrato	09/02/26
Elaboración de la Versión Final de Contrato (VFC), IEI y Mod. Económico financiero	
PROINVERSIÓN elabora el proyecto de IEI – VFC - Modelo Económico Financiero	30/03/26
Comité aprueba la VFC para solicitar opiniones	17/04/26
Opinión del Sector y OR a la VFC	11/05/26
Opinión del MEF a la VFC	28/05/26
DE ratifica aprobación de la VFC y publicación	29/05/26
Buena Pro	30/06/26
Firma de contrato	Setiembre 2026

PRO
INVERSION

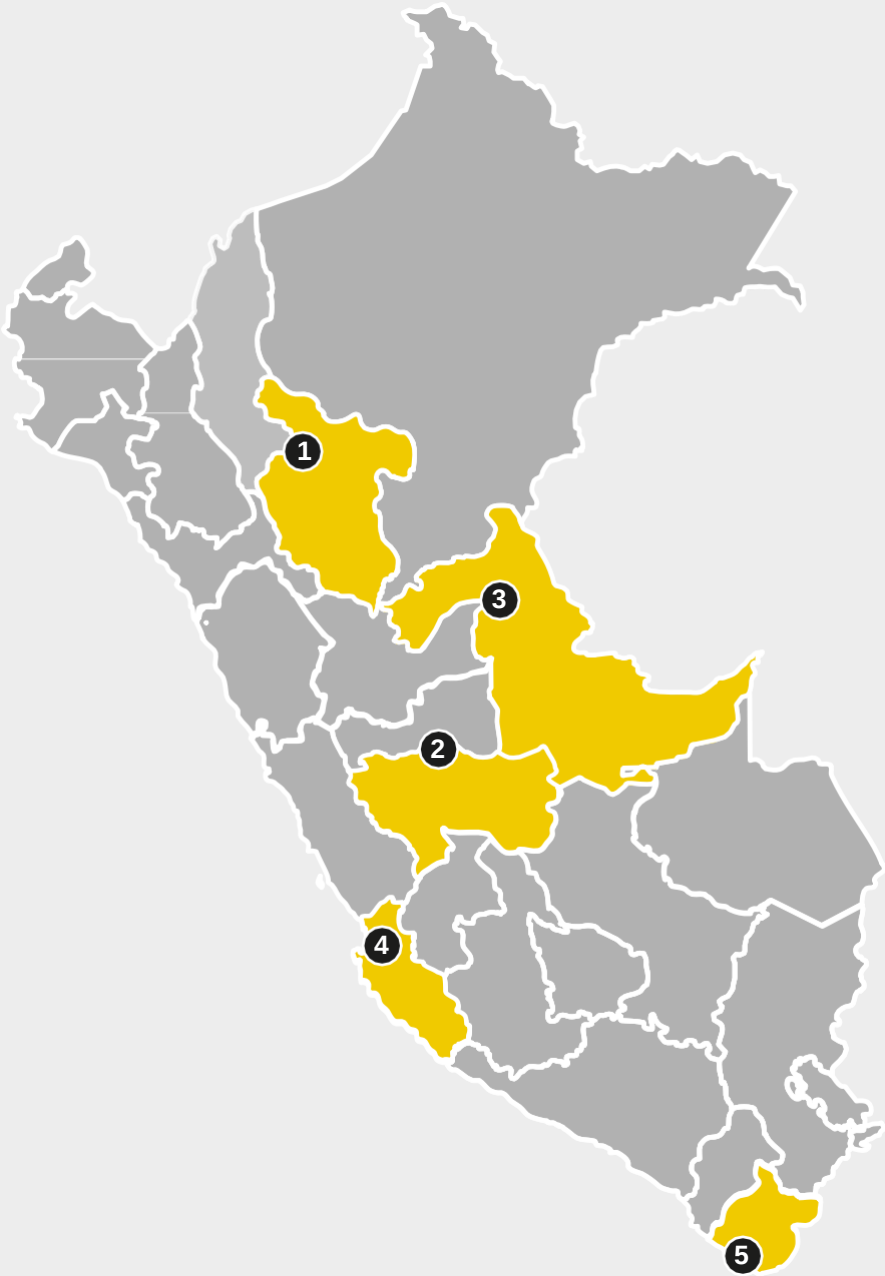
GRUPO 4



GRUPO 4: BELAUNDE TERRY, CAMPAS – YURINAKI, SHIPIBO – MANANTAY, VIÑEDOS Y LOS HÉROES – GARITA

FORMULACIÓN

	1	2	3	4	5
DESCRIPCIÓN / PROYECTO	Enlaces 138 kV Belaunde Terry – Valle Grande, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 138 kV Campas – Yurinaki, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 138 kV Shipibo – Manantay, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Nueva SE Viñedos 220/60 kV y enlaces asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 220 kV Los Héroes – Garita, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)
Objetivo	Mejorar la confiabilidad de la transmisión en 138 y 60 kV en la zona de Moyobamba - Rioja - Nueva Cajamarca (condición N-1)	Mejorar la confiabilidad de la transmisión en 138 y 60 kV en la zona de Oxapampa – Villa Rica – Pichanaki (condición N-1)	Mejorará la confiabilidad de la transmisión 138 kV en el tramo S.E. Shipibo – S.E. Pucallpa ISA (condición N 1)	Mejorar la confiabilidad en la zona de Villacurí e incrementará la capacidad de suministro en 220 kV (nuevo punto de inyección)	Solucionar las sobrecargas en los transformadores de la SE Los Héroes. Además, mejorará la confiabilidad de la transmisión en 220 y 66 kV en la zona de Tacna - Yarada
Área de influencia	San Martín	Junín	Ucayali	Ica	Tacna
Inversión Total (US\$ millones) Anteproyectos	US\$ 30.39	US\$ 21.05	US\$ 13.21	US\$ 21.54	US\$ 35.99
Plazo de la POC	52 meses	52 meses	34 meses	34 meses	52 meses
Sistema	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)
Clasificación	Autofinanciado				
Modalidad Contractual	DFBOT (Design, Finance, Build, Operate and Transfer)				



Entidad competente:
**Ministerio de
Energía y Minas**

Modalidad:
**Iniciativa Estatal
Autofinanciada**

Plazo;
30 años
+ periodo de construcción

Monto de inversión
(sin IGV):
US\$ 122 MM



Av. Enrique Canaval Moreyra 150
Piso 9, San Isidro
Lima 27 / PERÚ
T: +51 1 200 1200 Anx 1201
F: +51 1 221 2931

www.investinperu.pe

