

PORTAFOLIO DE PROYECTOS DE **ELECTRICIDAD**

Plan de Transmisión
2023-2032

Mayo 2024



CRONOGRAMA DE APP EN ELECTRICIDAD 2024

- **15** proyectos en cartera
- Oportunidades de Inversión por **US\$ 941 MM**
- **9 regiones** beneficiadas



CRONOGRAMAS

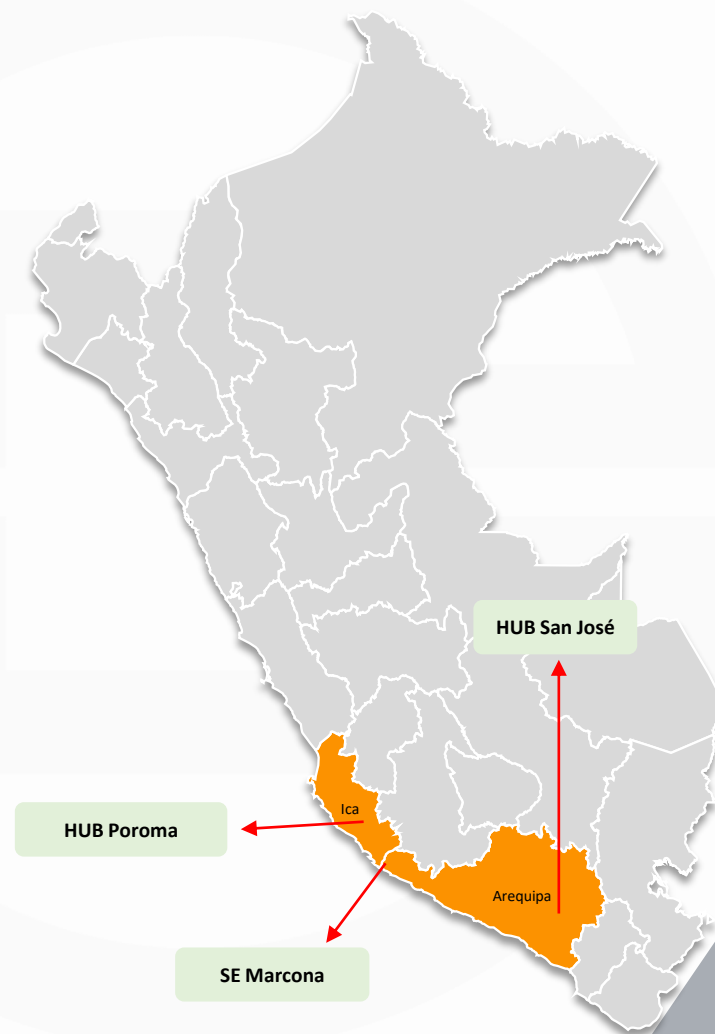
PROYECTO	ESTADO	INCORPORACIÓN AL PROCESO DE PROMOCIÓN	CONVOCATORIA	BUENA PRO
Grupo 1: SE Hub Poroma, SE Hub San José y SE Marcona US\$ 329 MM	3 proyectos	Publicación de la Versión Final de Contrato 24.05.2024	II.T.23 Jun ✓	IV.T.23 Set ✓ II.T.24 Jun
Grupo 2: Chilca CTM - Carabayllo, Bicentenario, Chavarría – Santa Rosa – Carapongo, Muyurina-Ayacucho Oeste, Ica US\$ 374 MM *	5 proyectos	Elaboración de la Versión Final del Contrato	III.T.23 Jul ✓	III.T.23 Ago ✓ III.T.24 Ago
Grupo 3: Palca, Planicie – Industriales, Abancay Nueva – Andahuaylas, Derivación San Rafael – Ananea US\$ 137 MM *	4 proyectos	Elaboración de la Versión Final del Contrato	IV.T.23 Dic ✓	I.T.24 Feb ✓ III.T.24 Set
Grupo 4: Aguaytía-Pucallpa, Tarma-Chanchamayo, Huaraz US\$ 101 MM *	3 proyectos	Versión intermedia del Contrato publicada 08.05.2024	IV.T.23 Dic ✓	I.T.24 Feb ✓ IV.T.24 Oct

* De acuerdo al DL 1543, los proyectos que cuentan con un monto de inversión menor a los 80 mil UIT pasarán por un proceso simplificado.



ASPECTOS GENERALES DEL GRUPO

DESCRIPCIÓN / PROYECTO	Nueva Subestación “Hub” Poroma (Primera Etapa) y Enlace 500 kV “Hub” Poroma - Colectora, ampliaciones y subestaciones asociadas. (Sistema Troncal)	Nueva Subestación “Hub” San José – Primera Etapa y Enlace 220 kV “Hub” San José – Repartición (Arequipa), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Nueva SE Marcona II y Enlace 138 kV Marcona II - San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)
Zona de Influencia	Departamento de Ica	Departamento de Arequipa, zonas de Repartición, Majes y Mollendo	Departamento de Ica, zonas de Bella Unión y Chala
Inversión Total (US\$ millones) *	120.7	109.6	98.5
Plazo de la POC	50 meses	50 meses	50 meses
Sistema	Troncal	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)
Clasificación	Autofinanciado		
Modalidad Contractual	DFBOT (Design, Finance, Build, Operate and Transfer)		



* Estimación Preliminar para la fase de transacción



Entidad competente:

Ministerio de Energía y Minas



Modalidad:

Iniciativa Estatal Autofinanciada



Monto de inversión (sin IGV):

US\$ 329 MM



Plazo:

30 años + periodo de construcción

OBJETIVOS


Fortalecer el sistema de transmisión asociado a la subestación Poroma, dando confiabilidad y mayor capacidad al sistema en 500 kV. El proyecto permitirá transportar en 500 kV la energía generada con recursos renovables (eólicas).

COMPONENTES

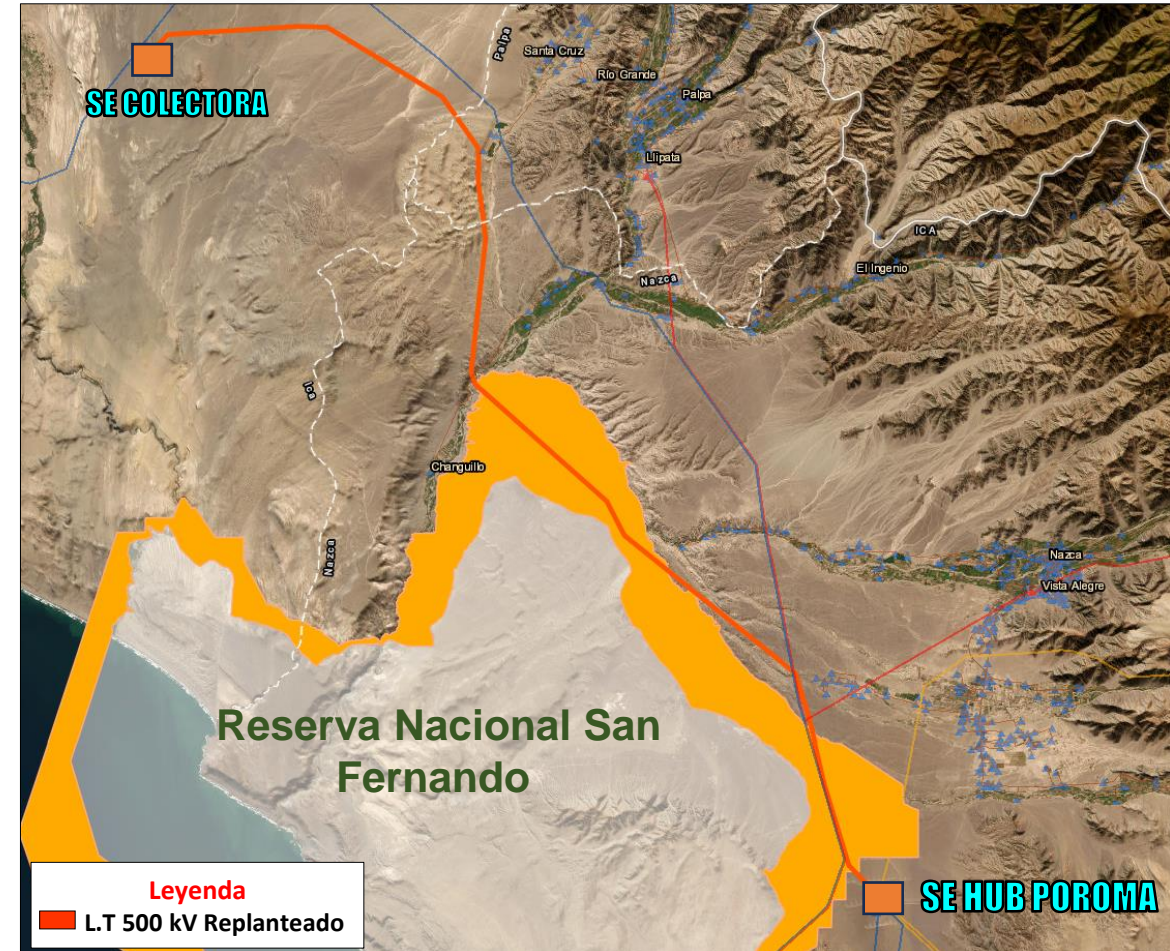
El proyecto comprende los siguientes componentes:

- ✓ **Línea de Transmisión**
 - ❖ Línea en 500 kV Hub Poroma – Colectora, de 92.9 km, simple terna y 1400 MVA por terna.
- ✓ **Nuevas Subestaciones**
 - ❖ Subestación Hub Poroma 500 kV, ubicada en zona contigua a la subestación existente
 - ❖ Subestación Colectora 500/220 kV

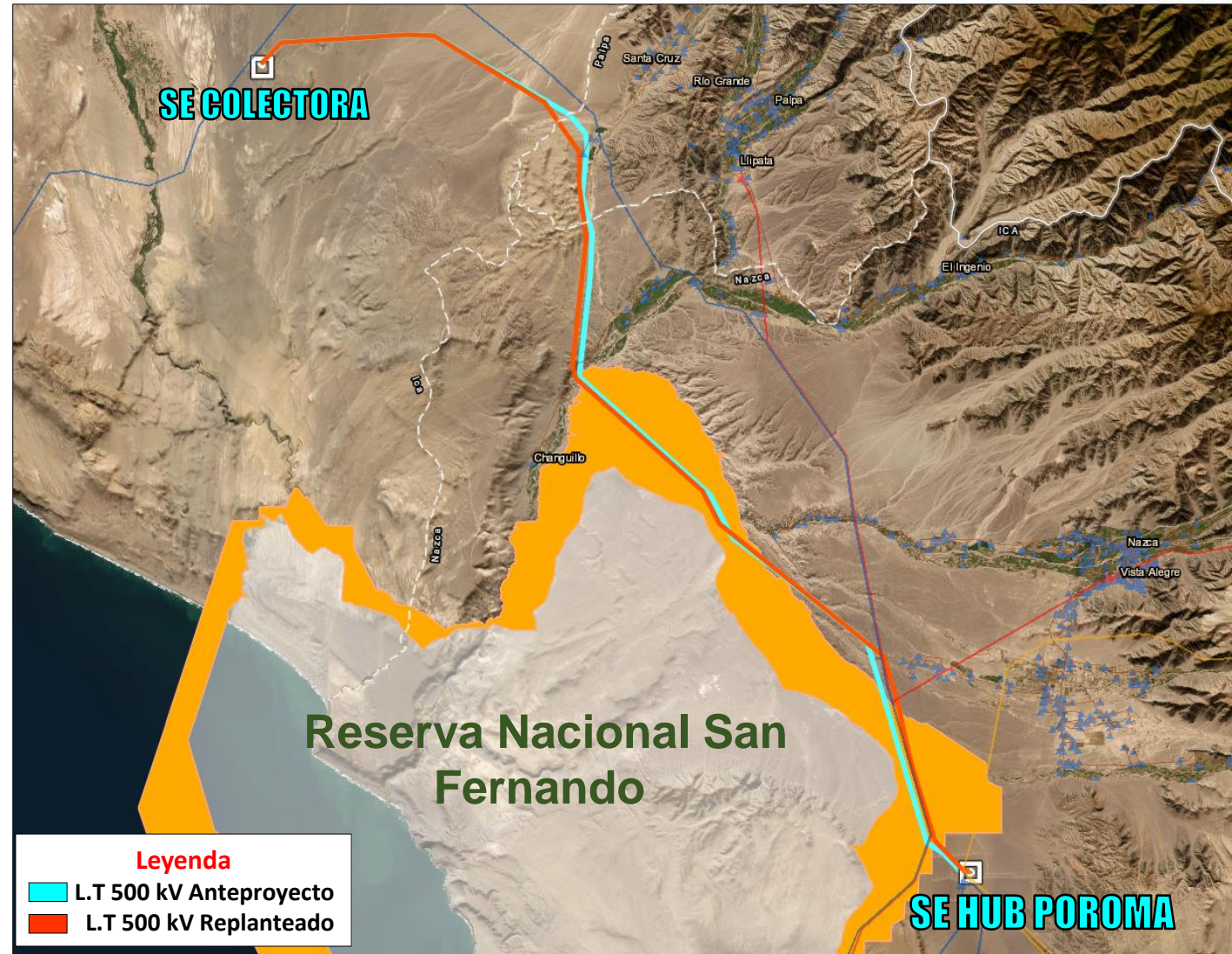
 Zona de influencia:
ICA

 Monto de inversión (sin IGV):
US\$ 121 MM

 POC
50 meses



Trazo referencial replantado de la línea de transmisión en 500 kV “Hub Poroma - Colectora”





OBJETIVOS

Mejorar la confiabilidad e incrementar la capacidad de transmisión en 138 kV del sistema eléctrico de Repartición, Majes y Mollendo.



COMPONENTES

El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ Líneas de Transmisión

- ❖ Línea en 220 kV Hub San José – San José, de 3.92 km, doble terna y 450 MVA por terna.
- ❖ Línea en 220 kV Hub San José – Repartición, de 17.4 km, doble terna y 250 MVA por terna.
- ❖ Línea en 138 kV Repartición – Majes, de 46.05 km, simple terna y 120 MVA.
- ❖ Línea en 138 kV Repartición – Mollendo, de 69.5 km, simple terna y 120 MVA.

✓ Nueva Subestación

- ❖ Subestación Hub San José 220/500 kV

✓ Ampliación de Subestaciones

- ❖ Ampliación de la Subestación San José en 220 kV.
- ❖ Ampliación de la Subestación Repartición en 220/138 kV
- ❖ Ampliación de la Subestación Majes en 138 kV.
- ❖ Ampliación de la Subestación Mollendo en 138 kV



Zona de influencia:

AREQUIPA



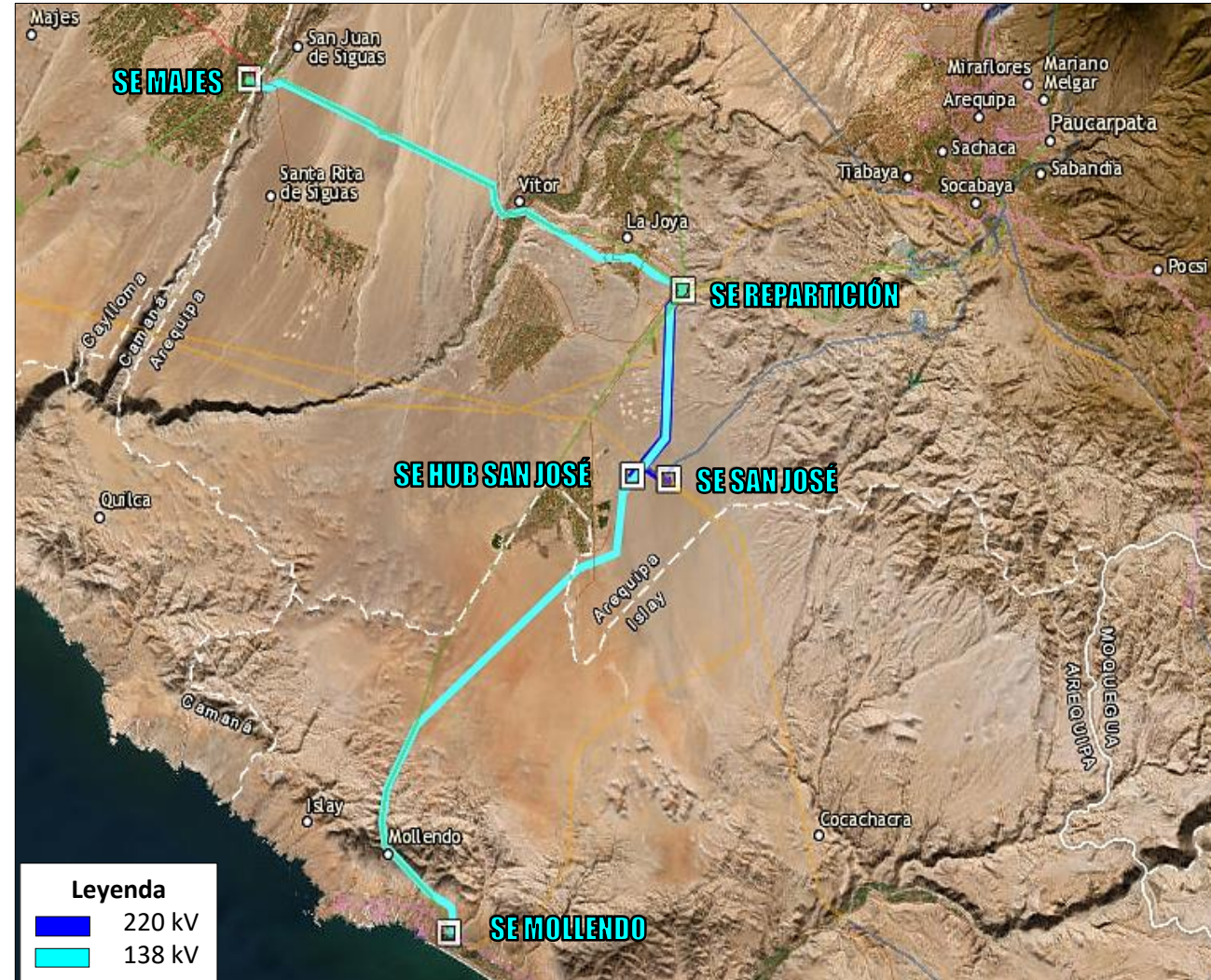
Monto de inversión (sin IGV):

US\$ 110 MM



POC

50 meses





OBJETIVOS

Mejorar la confiabilidad e incrementar la capacidad de transmisión en 60 kV del sistema eléctrico de Bella Unión y Chala.



COMPONENTES

El proyecto comprende los siguientes componentes:

- ✓ **Líneas de Transmisión**
 - ❖ Línea en 138 kV Marcona II – San Isidro, de 57.54 km, doble terna y 120 MVA por terna.
 - ❖ Línea en 138 kV San Isidro – Pampa, de 83.99 km, doble terna y 120 MVA por terna.
 - ❖ Línea en 60 kV San Isidro – Bella Unión, de 6.29 km, doble terna y 50 MVA por terna.
 - ❖ Línea en 60 kV Pampa – Chala, de 8.67 km, doble terna y 50 MVA por terna.
- ✓ **Nuevas Subestaciones**
 - ❖ Subestación San Isidro 138/60/13.8 kV
 - ❖ Subestación Marcona II 220/138/13.8kV, se implementará contigua a la subestación Marcona 220/60/10 kV existente
 - ❖ Subestación Pampa 138/60/13.8 kV
- ✓ **Ampliación de Subestaciones**
 - ❖ Ampliación de la Subestación Bella Unión 60 kV, cuenta con espacio
 - ❖ Ampliación de la Subestación Chala 60 kV, cuenta con espacio.



Zona de influencia:

AREQUIPA e ICA



Monto de inversión (sin IGV):

US\$ 99 MM



POC

50 meses






REQUISITOS TÉCNICOS

El Interesado o integrante(s) del Consorcio, directamente o a través de alguna(s) de su(s) Empresa(s) Vinculada(s), o en virtud de un contrato con un tercero, deberá(n) demostrar que opera(n) o ha(n) operado durante dos años, desde el 1º de enero de 2021 a la fecha de presentación de la solicitud de calificación, sistemas de transmisión de energía eléctrica, de las siguientes características:

- ✓ **Longitud de líneas de transmisión:** No menor a 400 km, en tensiones igual o mayor a 220 kV;
- ✓ **Capacidad de transformación:** No menor a 700 MVA en subestaciones, en tensiones igual o mayor a 220 kV

POSTORES CALIFICADOS

1. CELEO REDES, S.L.U.
2. COBRA INSTALACIONES Y SERVICIOS S.A
3. INTERCONEXION ELECTRICA S.A. E.S.P.
4. ALUPAR PERÚ S.A.C.
5. CONSORCIO OA (integrado por las empresas OMEGA PERÚ OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO S.A. y CONCESIONES PERÚ HOLDINGS TRANSMISION I S.A.C.).



REQUISITOS FINANCIEROS

El interesado o integrante(s) del Consorcio, directamente o través de alguna(s) de su(s) Empresa(s) Vinculada(s) cuyas cifras o experiencia son invocadas para calificar, deberá(n) tener, individualmente o en conjunto en el último ejercicio anual concluido:

- ✓ **Patrimonio Neto mínimo:** ciento quince millones de Dólares de los Estados Unidos de América (US\$ 115,000,000); y,
- ✓ **Total de Activos mínimo:** trescientos cuarenta y cinco millones de Dólares de los Estados Unidos de América (US\$ 345,000,000)



ProInversión

Agencia de Promoción de la Inversión Privada - Perú

Síguenos:



WWW.INVESTINPERU.PE

 Av. Enrique Canaval Moreyra N° 150,
piso 9, San Isidro, Lima

 (511) 200 1200

 contact@proinversion.gob.pe