



**Quinta Sesión Extraordinaria
de la Comisión de Energía y Minas del Congreso de la
República**

**MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
Ing. Rómulo Mucho Mamani**

12 de marzo del 2024

Contenido

01

SUBSECTOR ELECTRICIDAD

- Estado y avance de la electrificación rural
- Estado situacional de nuevos proyectos para garantizar la seguridad energética nacional
- Marco regulatorio pendiente de subsector electricidad

02

SUBSECTOR HIDROCARBUROS

- Estrategia del sector para la Masificación de Gas Natural
- Estrategia del sector para la reactivación de la industria petrolera: reorganización administrativa de Petroperú
- Informe sobre las iniciativas legislativas del Poder Ejecutivo en materia de Hidrocarburos
- Remediación de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos
- Elaboración de Normas por la DGAAH en el subsector Hidrocarburos

03

SUBSECTOR MINERÍA

- Impulso de la inversión minera en exploración y explotación, y promoción de la inversión privada del Estado
- Seguimiento de proyectos mineros del proceso de promoción de la inversión privada del Estado
- Ejecución de proyectos de remediación ambiental en minería: pasivos ambientales y cierre de minas asumidos
- Cierre de Minas incumplidos de las unidades mineras “Quiruvilca”, “Florencia-Tucari” y “Arasi”
- Estrategias para el proceso de formalización minera

SUBSECTOR ELECTRICIDAD





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

VISIÓN SUBSECTOR ELECTRICIDAD

“Un sistema descentralizado, confiable, flexible, resiliente y con ciberseguridad, y ambientalmente aceptable, que satisface la demanda mediante recursos energéticos centralizados y distribuidos que compiten en las mismas condiciones y, con precios y tarifas asequibles y justas para el consumidor final que reflejan los costos reales en la cadena de generación, transmisión, distribución y comercialización, posibilitados por la digitalización, automatización y mayor conectividad de los sistemas”

Objetivos del Subsector Electricidad - 2024

➤ Generación Eléctrica

Iniciar operación de 4 centrales

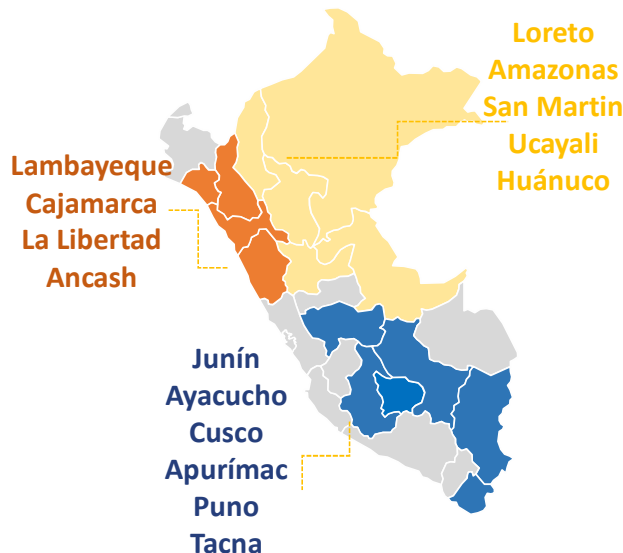
- C.E. Wayra Extensión, C.E. San Juan (Ica), C.S. Matarani (Arequipa) y la C.S. Clemesí (Moquegua).
- **Aporte al SEIN: 507 MW.**
- **Beneficiarios: 33 millones hab.**
- **Inversión: US\$ 530 millones.**



➤ Electrificación Rural

Concluir 25 proyectos de electrificación rural

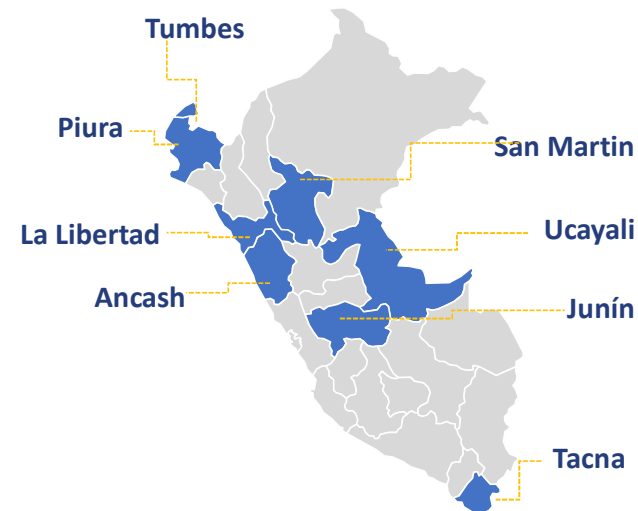
- **Lugar: 15 regiones**
- **Beneficiarios: 146 mil hab.**
- **Inversión: US\$ 94 millones**



➤ Proyectos PIT (*)

Iniciar la construcción de 19 proyectos

- **Lugar: 10 regiones**
- **Inversión: US\$ 80 millones**



*PIT: Plan de Inversiones en transmisión

Objetivos de Transmisión Eléctrica - 2024

01

Iniciar operación de 4 proyectos

- Lugar: Piura, Tumbes y Lima
- Inversión: **US\$ 108 millones**

03

Licitar 15 proyectos del Plan de Transmisión 2023-2032

- Lugar: 9 regiones
- Inversión: **US\$ 908 millones**

02

Suscribir 2 contratos de concesión

- Lugar: Huánuco, La Libertad y Piura
- Inversión: **US\$ 600 millones**

04

Proceso de reasignación de 14 proyectos de líneas y subestaciones en el Sistema Complementario de Transmisión

- Inversión: **US\$ 78 millones**





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
DEL PERÚ
2021 - 2024



ESTADO Y AVANCE DE LA ELECTRIFICACIÓN RURAL



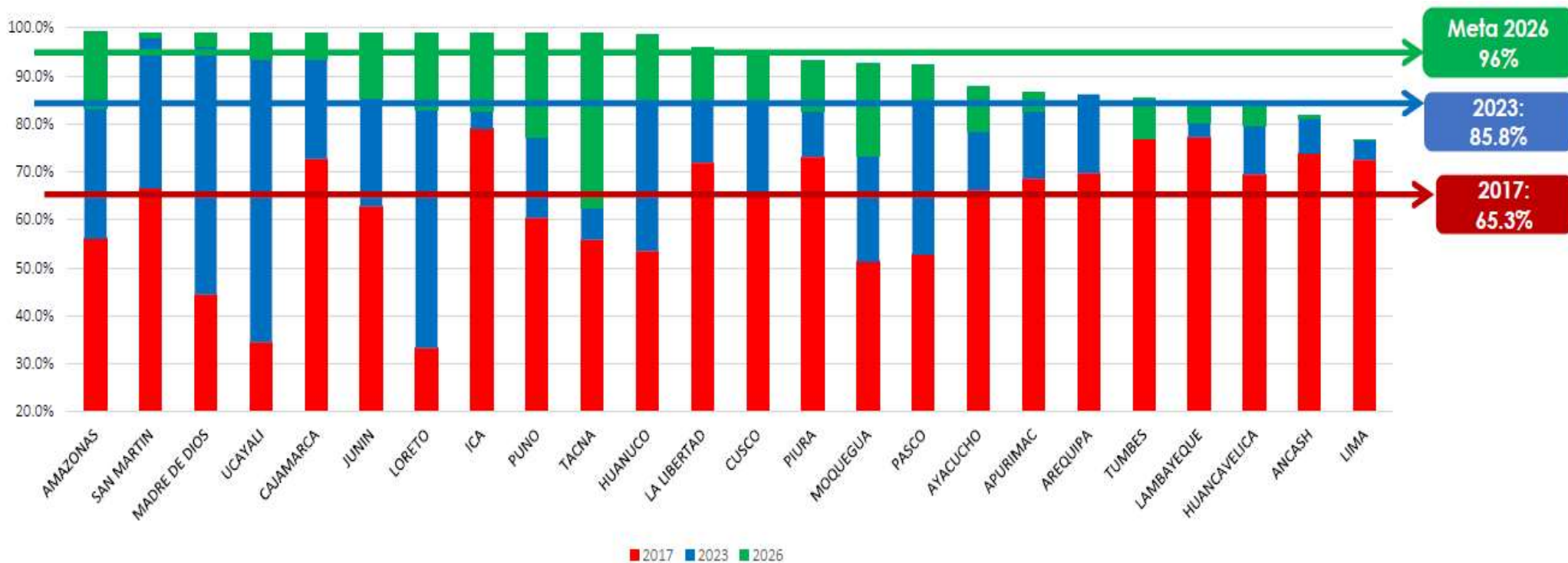
PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

PROYECCIÓN DE LA COBERTURA ELÉCTRICA RURAL 2017-2026



LA ELECTRIFICACIÓN RURAL IMPLICA UN TRABAJO CONJUNTO ENTRE LA DGER Y LOS GOBIERNOS LOCALES A FIN DE IDENTIFICAR LOS POBLADOS QUE NO TIENEN ACCESO AL SERVICIO ELÉCTRICO

Fuente: DGER

AVANCE FÍSICO: 25 PROYECTOS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL A CONCLUIR 2024



Inversión:
S/.356.6 millones



Ubicación:
15 regiones



Beneficiados:
146 mil hab.

META 2024
Cobertura eléctrica rural
88.1%

AMAZONAS
 > Inversión: S/ 42.4 M
 > Beneficiados: 20 mil hab.
 > N° de Proyectos: 1

CAJAMARCA
 > Inversión: S/ 1.6 M
 > Beneficiados: 1 mil hab.
 > N° de Proyectos: 1

LAMBAYEQUE
 > Inversión: S/ 8.4 M
 > Beneficiados: 2 mil hab.
 > N° de Proyectos: 2

LA LIBERTAD
 > Inversión: S/ 27.6 M
 > Beneficiados: 7 mil hab.
 > N° de Proyectos: 2

ANCASH
 > Inversión: S/ 4.2 M
 > Beneficiados: 963 hab.
 > N° de Proyectos: 1

AYACUCHO
 > Inversión: S/ 13.8 M
 > Beneficiados: 6 mil hab.
 > N° de Proyectos: 2 (*)

APURÍMAC
 > Inversión: S/ 19.9 M
 > Beneficiados: 5 mil hab.
 > N° de proyectos: 1

LORETO
 > Inversión: S/ 17.9 M
 > Beneficiados: 2 mil hab.
 > N° de proyectos: 1

SAN MARTÍN
 > Inversión: S/ 16.9 M
 > Beneficiados: 8 mil hab.
 > N° de proyectos: 2

HUÁNUCO
 > Inversión: S/ 4.9 M
 > Beneficiados: 3 mil hab.
 > N° de proyectos: 2

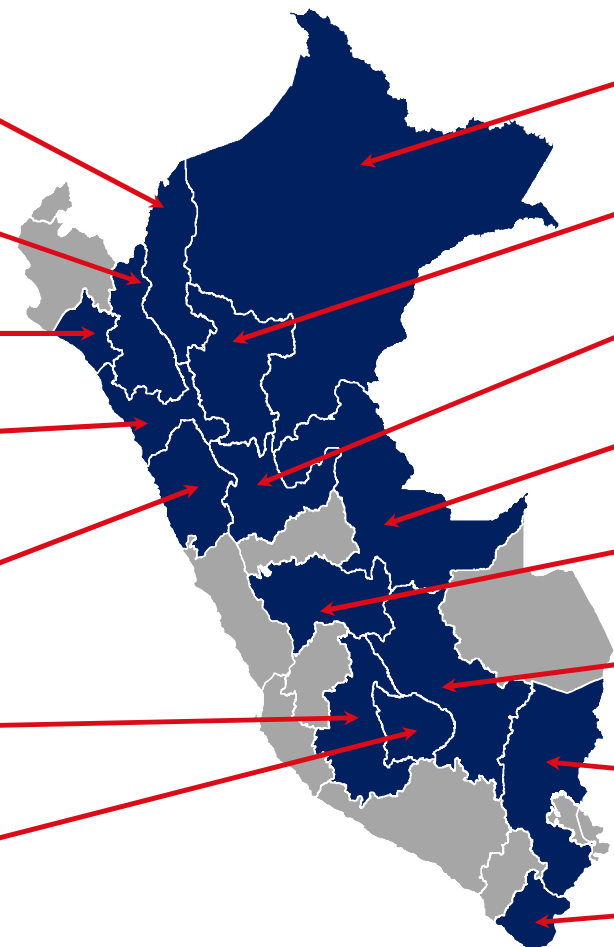
UCAYALI
 > Inversión: S/ 18.4 M
 > Beneficiados: 3 mil hab.
 > N° de proyectos: 1

JUNÍN
 > Inversión: S/ 45.6 M
 > Beneficiados: 16 mil hab.
 > N° de proyectos: 1

CUSCO
 > Inversión: S/ 42.4 M
 > Beneficiados: 25 mil hab.
 > N° de proyectos: 1

PUNO
 > Inversión: S/ 90.5 M
 > Beneficiados: 45 mil hab.
 > N° de Proyectos: 6

TACNA
 > Inversión: S/ 2 M
 > Beneficiados: 424 hab.
 > N° de Proyectos: 1



111 PROYECTOS EN CARTERA AL 2026



Inversión:
S/. 2,759 millones

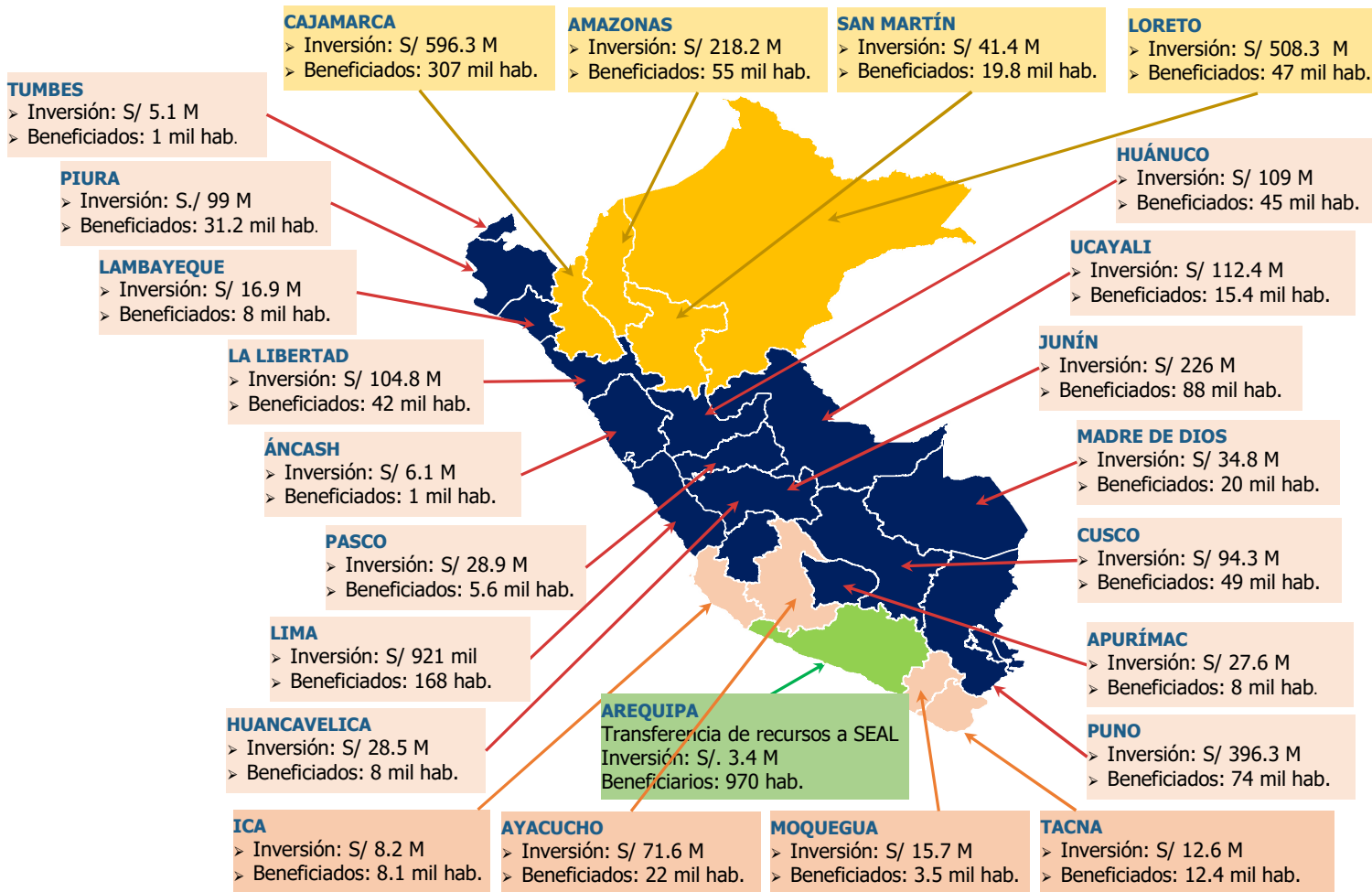


Ubicación:
24 regiones



Beneficiados:
1 millón hab.

META 2026
Cobertura eléctrica rural
96%



AVANCE FINANCIERO:

EJECUCIÓN PRESUPUESTAL DE INVERSIONES DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL 2024

PIA
S/. 248,262,649

PIM
S/. 248,512,649

DEVENGADO AL 11/03/2024
S/. 47,634,142

AVANCE PRESUPUESTAL AL 11 DE MARZO
19.2%

SOLICITUDES DE TRANSFERENCIA DE RECURSOS A ELECTRONORTE

CUI N° 2403570 – “MEJORAMIENTO Y AMPLIACION E INSTALACIÓN, DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE 19 COMUNIDADES DEL CENTRO POBLADO DE QUEROCOTO - DISTRITO DE QUEROCOTO - PROVINCIA DE CHOTA – DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA”

Datos referenciales :

Inversión : S/ 23.6 millones
Localidades : 19
Población : 7,585 hab.

Situación :

- ✓ El 20/02/2024 mediante Oficio N° 044-2024-MINEM/DGER-PRO-JEST **se comunicó a Electronorte S.A. que las observaciones no han sido absueltas.**
- ✓ Principales observaciones: Deficiencias de diseño, diferencias entre los alcances en diferentes partes del expediente, falta de documentos importantes del proyecto.

CUI N° 2524183 – “CREACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA MEDIANTE SISTEMA CONVENCIONAL EN LOS CASERIOS DEL HIGUERÓN, CARDAL, POLVADERA, LA PESCADERA, SHONTO Y LA PEÑA ALTA, DISTRITO DE SALAS - PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE”

Datos referenciales :

Inversión : S/ 4.2 millones
Localidades : 06
Población : 2,015 hab.

Situación :

- ✓ El 19/02/2024 mediante Carta ENSA-GR-0181-2024, Electronorte ha remitido la subsanación de observaciones a la solicitud de transferencia de recursos.
- ✓ **Se está realizando la evaluación técnica,** los resultados de la evaluación se remitirán a Electronorte durante la primera quincena de marzo 2024.

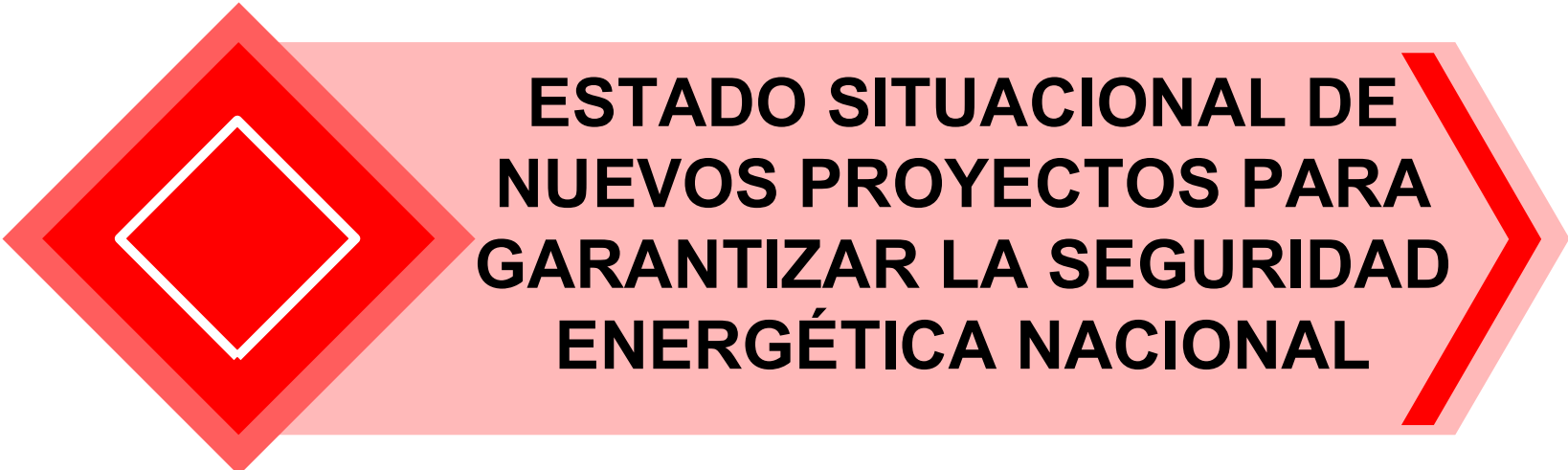


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

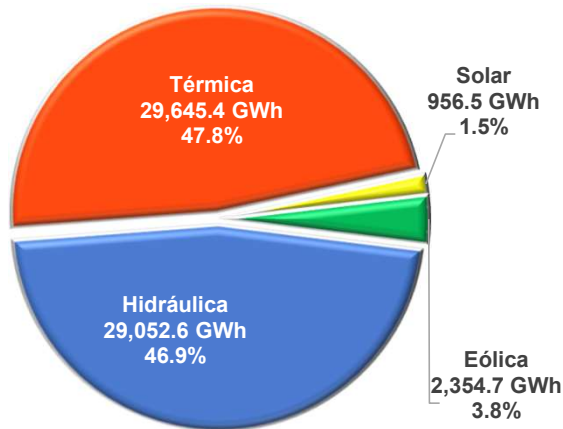


ESTADO SITUACIONAL DE NUEVOS PROYECTOS PARA GARANTIZAR LA SEGURIDAD ENERGÉTICA NACIONAL

Estado actual del Sistema Eléctrico Nacional

Generación

PRODUCCIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD
62 112 GWh



Transmisión

SISTEMA DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

Longitud total de Líneas de Transmisión
30,054 km

500 kV
3,261 km

220 kV
11,538 km

138 kV
5,003 km

Voltajes menores
10,253 km

Distribución

NÚMERO DE CLIENTES



8,7 millones de usuarios Regulados



2,960 Usuarios Libres

VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA
52,530 GWh

63% Libres - 40% Regulados



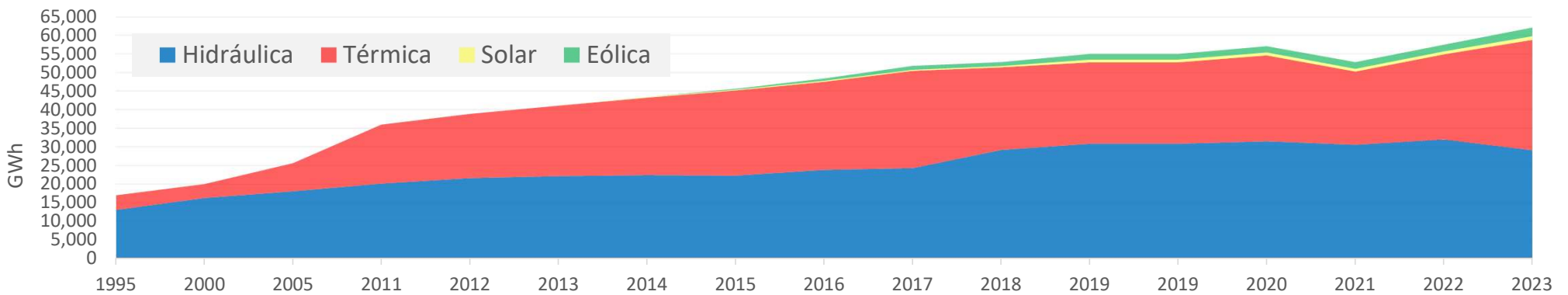
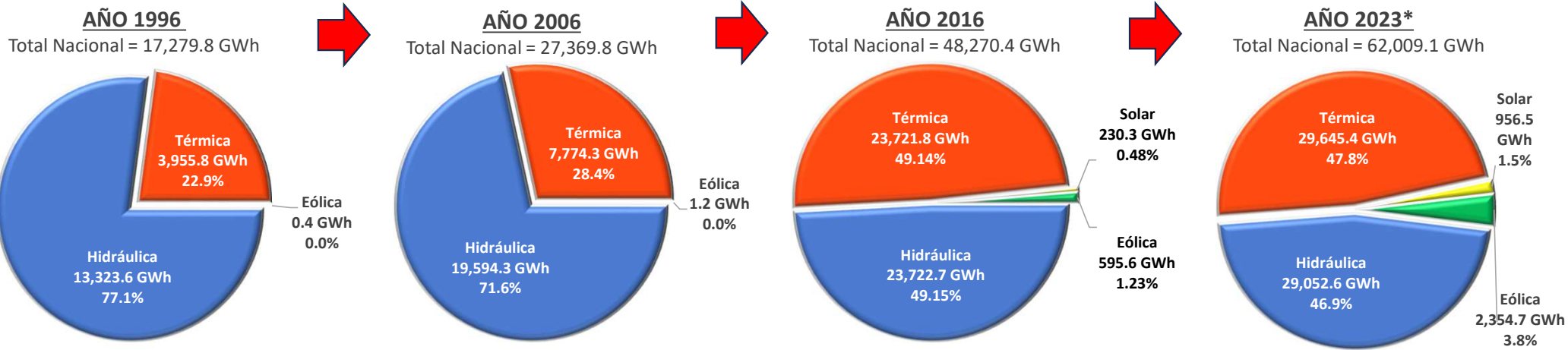
PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



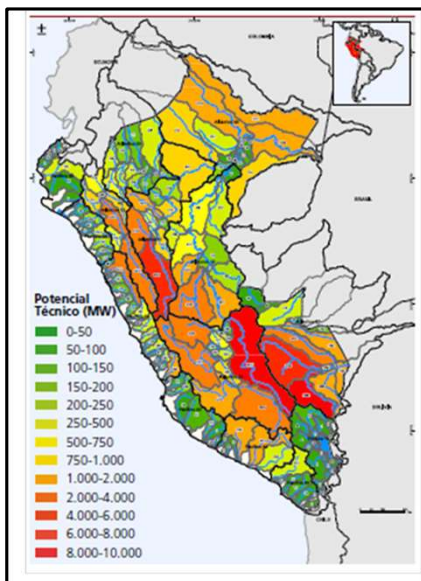
BICENTENARIO PERÚ 2024

MATRIZ DE OFERTA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL Y SU EVOLUCIÓN



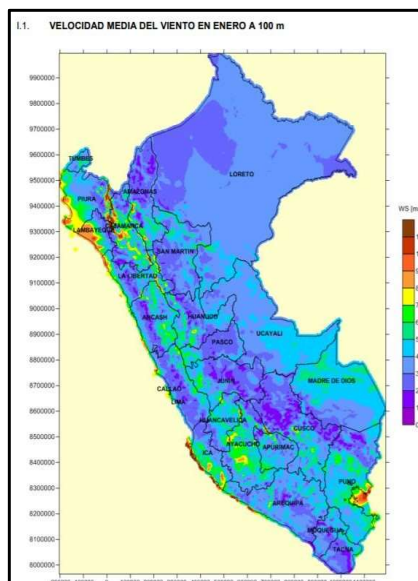
POTENCIAL DE RECURSOS ENERGÉTICOS EN EL PERÚ

70 GW - hidráulica



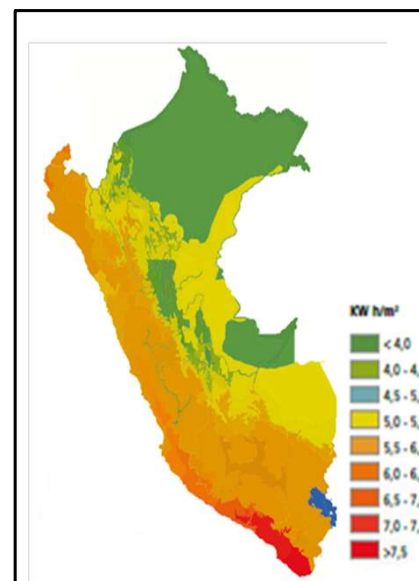
7 % es aprovechado.
 Zonas con mayor potencial
 Lambayeque, Piura, Ica, Arequipa,
 Cajamarca, La Libertad.

28 GW - eólica



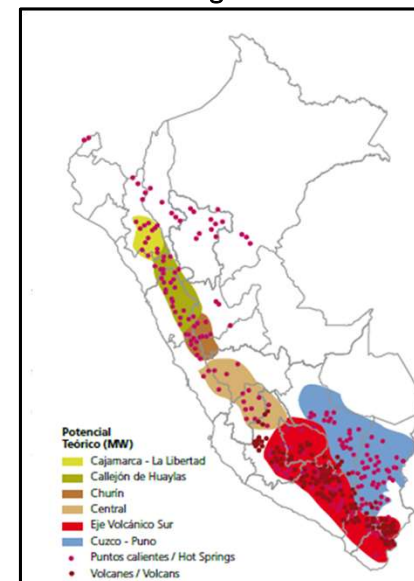
0.2 % es aprovechado.
 Zonas con mayor potencial
 Lambayeque, Piura, Ica, Arequipa,
 Cajamarca, La Libertad.

937 GW- solar



0.03 % es aprovechado.
 Zonas con mayor potencial Arequipa,
 Moquegua y Tacna.

3 GW - geotérmica



Aún no se aprovecha.
 Zonas con mayor potencial Arequipa,
 Moquegua, Tacna y Ayacucho.

4 centrales eléctricas iniciarán operación, en el 2024

Proyectos	Potencia instalada	Fecha POC estimada	Monto de inversión
Central Eólica Wayra Extensión	177 MW	04.03.2024	USD 222.5 millones
Central Eólica San Juan	135,7 MW	31.12.2024	USD 129 millones
Central Solar Fotovoltaica Matarani	80 MW	31.12.2024	USD 84.8 millones
Central Solar Fotovoltaica Clesesí	114,93 MW	05.03.2024	USD 95.3 millones

Aporte al SEIN: 507 MW.
Beneficiarios: 33 millones hab.
Inversión: US\$ 530 millones.





26 proyectos de centrales eléctricas con recursos energéticos renovables al 2027

Aporte al SEIN*:
4,276 MW

Inversión:
US\$ 5,649 millones

El 2026, la C.H. San Gabán III entraría en operación.

- ✓ **Ubicación:** Puno
- ✓ **Capacidad:** 205 MW
- ✓ **Inversión:** USD 500 Millones

CENTRALES	NOMBRE DEL PROYECTO	AVANCE (%)	CAPACIDAD (MW)	INVERSIÓN (MILLONES US\$)	UBICACIÓN	
HIDROELÉCTRICAS	San Gabán III	63.80%	205.8	\$ 500.0	Puno	
	Centauro I-III	62.00%	25	\$ 50.6	Áncash	
	Huallaga I	0.40%	392	\$ 988.0	Huánuco	
	Santa Teresa II	En proceso inicial de ejecución	280	\$ 560.0	Cusco	
	Lluclla		288	\$ 500.0	Arequipa	
	Limacpunco, Ttio y Capiri		195	\$ 384.4	Cusco	
	Anto Ruiz IV		103.8	\$ 217.7	Puno	
	Anto Ruiz III		102.1	\$ 199.0	Puno	
	Santa Teresa (Ampliación de potencia)		40.4	\$ 100.0	Cusco	
	Moquegua 1		15.3	\$ 48.7	Moquegua	
	Chanca y 2		16.6	\$ 41.5	Lima	
	Chanca y 3		13.5	\$ 39.8	Lima	
EÓLICAS	Parque Eólico San Juan		98.50%	135.7	\$ 164.1	Ica
	Wayra Extensión		98.40%	177	\$ 159.8	Ica
	Caravelí		0.40%	219.6	\$ 195.4	Arequipa
SOLARES	Clemesí	99.30%	114.9	\$ 99.3	Moquegua	
	Matarani	57.00%	80	\$ 71.9	Arequipa	
	Planta Fotovoltaica Milagros	5.80%	20	\$ 20.0	Loreto	
	Solimana	3.00%	250	\$ 149.5	Arequipa	
	Continua Pichu Pichu	1.50%	60	\$ 39.3	Arequipa	
	San Martín Solar	1.20%	252.4	\$ 142.7	Arequipa	
	Continua Chachani	0.90%	100	\$ 62.9	Arequipa	
	Sunny	0.30%	204	\$ 150.8	Arequipa	
	Continua Misti	0.20%	300	\$ 178.1	Arequipa	
	Hanaqpampa	0.00%	300	\$ 271.9	Moquegua	
	Illa	0.00%	385	\$ 313.7	Arequipa	
TOTAL			4,276.10	\$ 5,649.1		

*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

4 proyectos de transmisión iniciarán operación, en el 2024

N°	Proyecto	Inversión ofertada US\$ Millones	POC referencial
1	Refuerzo 1 L.T. Chilca - La Planicie - Carabaylo	19,5	Febrero, 2024
2	Enlace Pariñas - Nueva Tumbes (en 220 kV)	19,4	Marzo, 2024
3	Ampliación N° 21 (REP): Ampliación de la capacidad de transporte de electricidad a la zona de Centro (sur medio)	11,3	Junio, 2024
4	Enlace La Niña - Piura (en 500 kV: 87 km y en 220 kV:16 km)	58,5	Junio, 2024



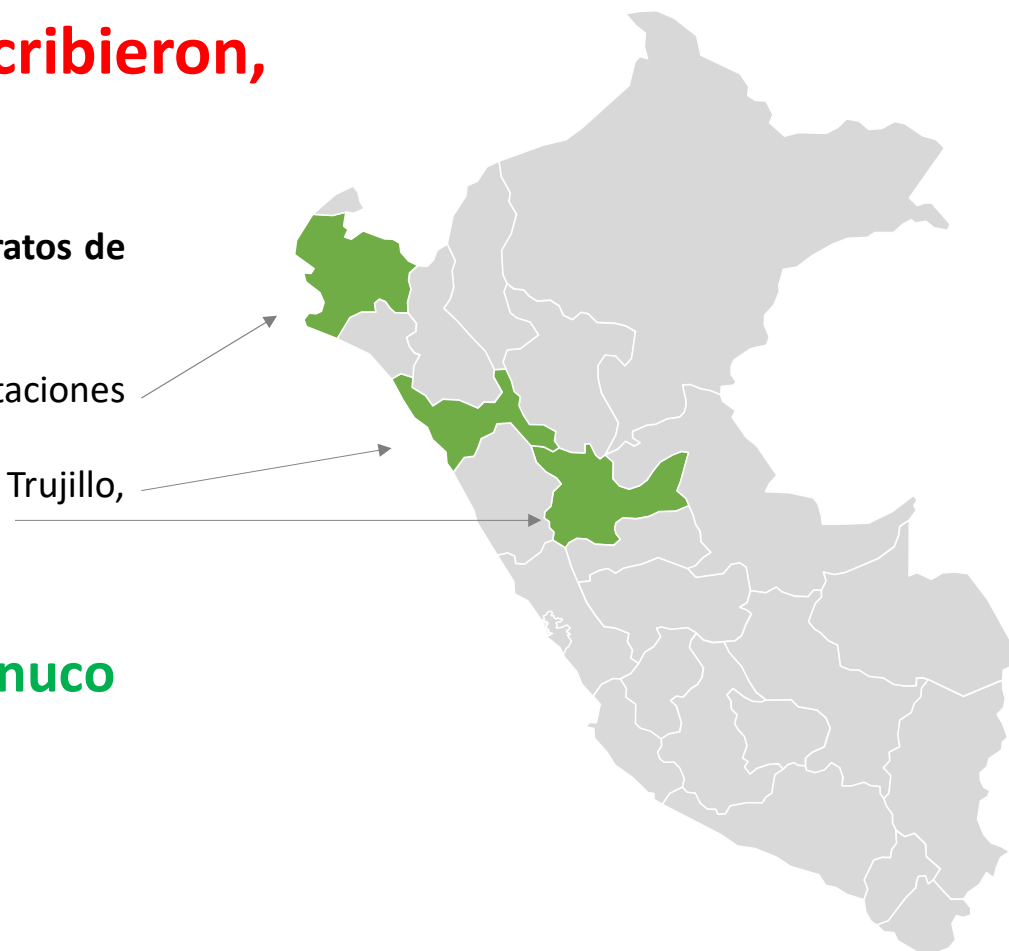
- Ubicación: **Piura, Tumbes y Lima**
- Inversión: **US\$ 108 millones**

2 contratos de concesión se suscribieron, en el 2024

El jueves 25 de enero de 2024 se suscribieron los Contratos de Concesión de los proyectos:

- ✓ Enlace 500 kV Celendín – Piura, ampliaciones y subestaciones asociadas.
- ✓ Enlace 500 kV Huánuco – Tocache – Celendín – Trujillo, ampliaciones y subestaciones asociadas.

- Ubicación: **Piura, La Libertad y Huánuco**
- Inversión: **US\$ 600 millones**
- Adicionando: **2,112 km de LT**





21 proyectos de líneas de transmisión y subestaciones en ejecución



- **14** Enlaces de transmisión
- **03** Reforzamientos y **01** ampliación
- **03** Subestaciones



Entrada en operación
2024 - 2028

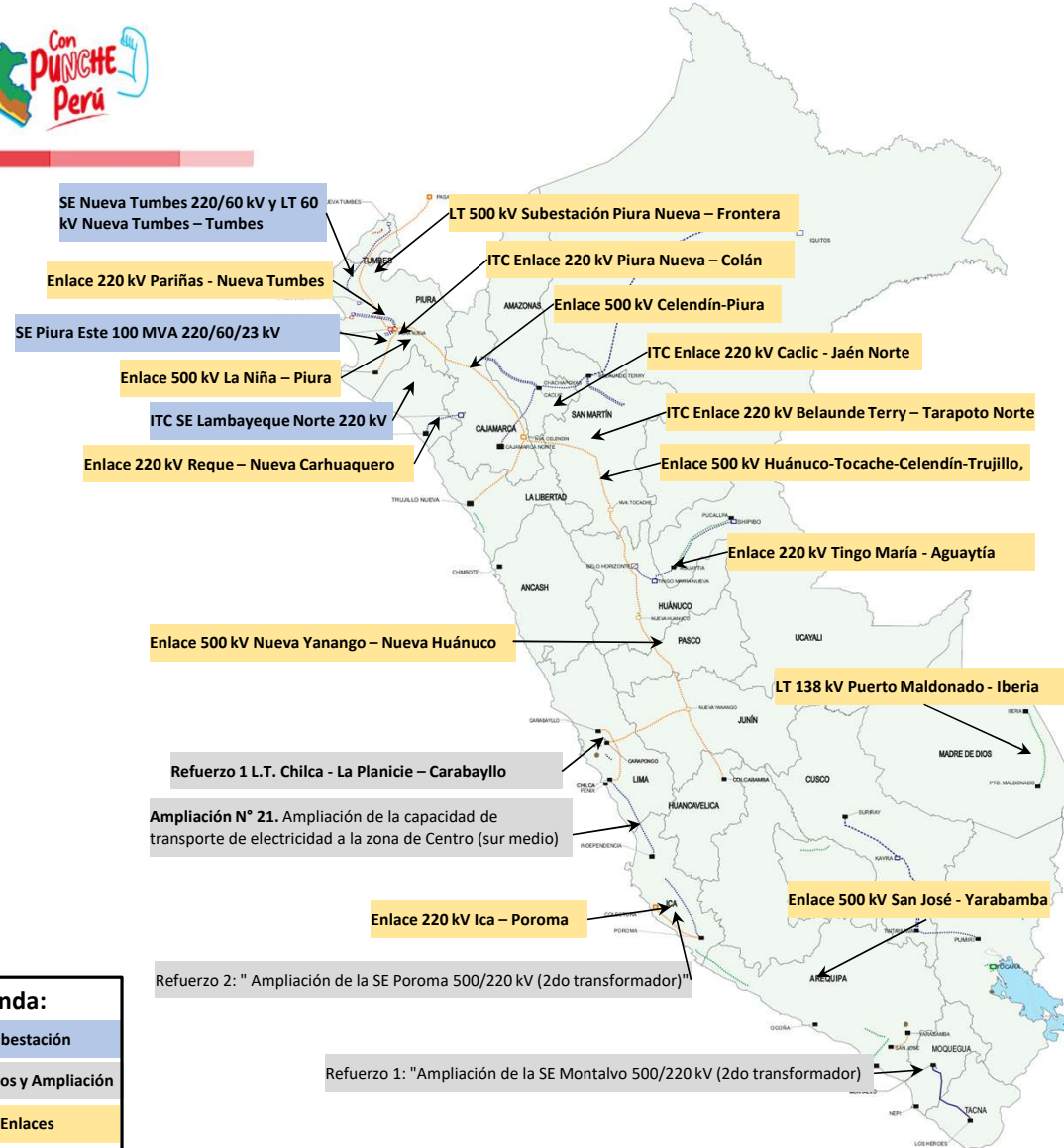


Inversión Ofertada
USD 1,210 Millones



Aporte al SEIN
3,077 km de líneas de transmisión

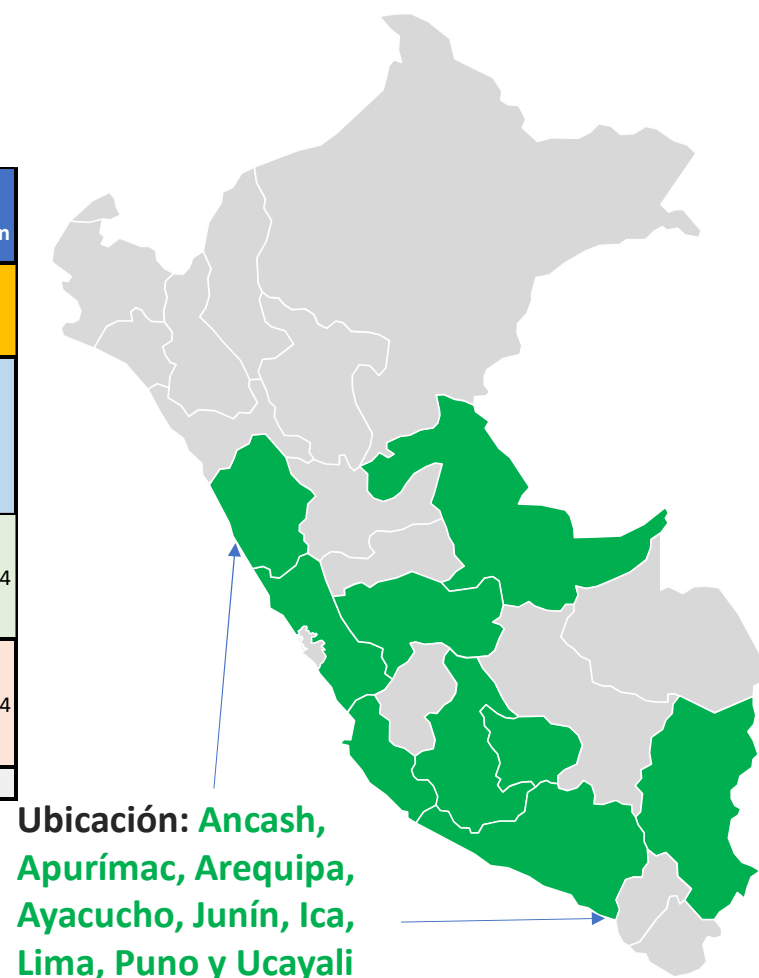
Leyenda:	
	Subestación
	Refuerzos y Ampliación
	Enlaces



15 proyectos del Plan de Transmisión 2023-2032 se adjudicarán, en el 2024

N°	Proyecto	Inversión US\$ Millones	Fecha de Adjudicación
1	Nueva S.E. "Hub" Poroma (Primera Etapa) y L.T. 500 kV "Hub" Poroma -Colectora	\$ 115.3	24.06.2024
2	Nueva S.E. "Hub" San José – Primera Etapa y L.T. 220 kV "Hub" San José – Repartición (Arequipa)	\$ 118.9	
3	Nueva S.E. Marcona II y L.T. 138 kV Marcona II - San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala) (ITC).	\$ 99.6	
4	L.T. 500 kV Chilca CTM-Carabayllo (Tercer circuito).	\$ 63.5	08.08.2024
5	Nueva S.E. Bicentenario 500/220 kV	\$ 77.0	
6	Reconfiguración L.T. 220 kV Chavarría – Santa Rosa – Carapongo	\$ 83.1	
7	Nueva S.E. Muyurina 220 kV, Nueva S.E. Ayacucho, L.T. 220 kV Muyurina-Ayacucho	\$ 67.0	
8	Ampliación de Capacidad de Suministro del Sistema Eléctrico Ica (ITC).	\$ 57.9	
9	Nueva S.E. Palca 220 kV, L.T. 220 kV Palca-La Pascana (ITC).	\$ 58.6	III TRIM 2024
10	L.T. 220 kV Planicie – Industriales, ampliación a 3er circuito (ITC).	\$ 18.4	
11	L.T. 138 kV Abancay Nueva – Andahuaylas (ITC).	\$ 21.8	
12	L.T. 138 kV Derivación San Rafael - Ananea (ITC)	\$ 34.3	IV TRIM 2024
13	L.T. 220 kV Aguaytía – Pucallpa (ITC).	\$ 43.6	
14	Incremento de la Confiabilidad 138-60KV del Sistema Eléctrico de Tarma – Chanchamayo.	\$ 15.3	
15	Incremento de capacidad y confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (ITC).	\$ 33.8	
Total		\$ 908.1	

Inversión: US\$ 908 millones





PERÚ Ministerio de Energía y Minas



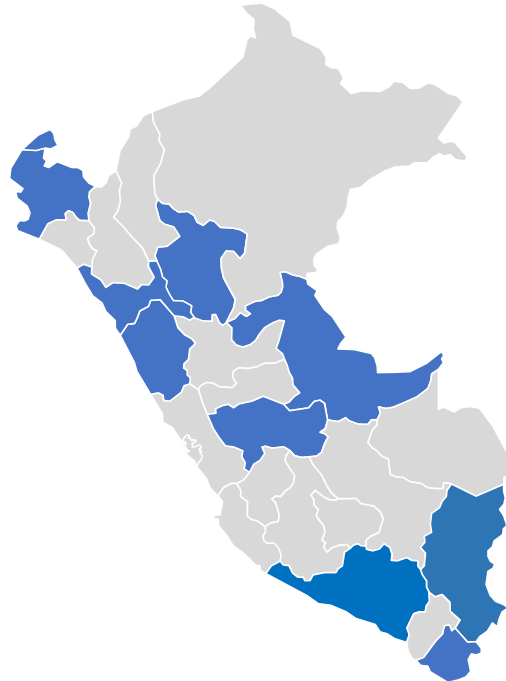
22 proyectos del Sistema Complementario de Transmisión, 2024 - 2025

PROYECTOS DEL PROGRAMA PIT(*) con financiamiento del BM



Inversión
USD 93 Millones

Ubicación: Ancash, Arequipa, Junín, La Libertad, Piura, San Martín, Puno, Ucayali, Tacna y Tumbes



*PIT: Plan de Inversiones en transmisión

GRUPO	PROYECTO	EDE
Grupo 01	Ampliación SET Chupaca segundo transformador 33/13.2 kV – 5 MVA y celdas conexas distrito de Chupaca - provincia de Chupaca - departamento de Junín.	ELECTROCENTRO
	Ampliación de la capacidad de transformación en SET Chulucanas, distrito de Chulucanas - provincia de Morropón - departamento de Piura.	ELECTRONOROESTE
	Ampliación de la SET Carhuaz con la instalación del transformador 9/5/7/3 MVA - 66/22.9/13.8/10 kV, rotado de la SET Ticapampa, distrito de Carhuaz - provincia de Carhuaz - departamento de Áncash.	HIDRANDINA
	Ampliación de la SET Caraz con la instalación del nuevo transformador de potencia 66/22.9/13.8/10 kV, 15/15/15/5 MVA, celdas de transformador, medición y alimentador SET Caraz, distrito de Caraz - provincia de Huaylas - departamento de Áncash.	HIDRANDINA
Grupo 02	Ampliación de potencia en la SET Motil mediante un transformador de 138/33/22.9 kV, 25 MVA y celdas asociadas distrito de Agallpampa - provincia de Otuzco - departamento de La Libertad.	HIDRANDINA
	Ampliación mediante el suministro e instalación de un transformador 60/23/10 kV - 15/15/5 MVA en SET Chao y celdas asociadas, distrito de Chao - provincia de Viru - departamento de La Libertad.	HIDRANDINA
	Ampliación de potencia de la subestación de transmisión de Moyobamba, distrito y provincia de Moyobamba, región San Martín.	ELECTRO ORIENTE
	Creación Línea 60 kV Zorritos - Tumbes y SET asociadas; distrito de Tumbes - provincia de Tumbes - departamento de Tumbes.	ELECTRONOROESTE
	Mejoramiento y ampliación de la SET Tomasiri 66/22.9/10 kV, distrito de Sama - provincia de Tacna - departamento de Tacna.	ELECTROSUR
	Recuperación de la capacidad de la SET Tacna mediante transformador de reserva, distrito de Tacna - provincia de Tacna - departamento de Tacna.	ELECTROSUR
	Creación del Sistema de Subtransmisión y la Nueva Subestación Manantay 60/22.9/10 kV distrito de Manantay - provincia de Coronel Portillo - departamento de Ucayali.	ELECTRO UCAYALI
Grupo 03	Creación del sistema de transmisión de 138 kV y la nueva SET Campo Verde 138/60/22.9 kV distrito de Campoverde - provincia de Coronel Portillo - departamento de Ucayali.	ELECTRO UCAYALI
	Creación de la Línea de transmisión de 60 kV Piura Oeste - Grau y Nueva SET Grau 60/22.9/10 kV - distrito de Veintiseis de Octubre - provincia de Piura - departamento de Piura.	ELECTRONOROESTE
	Mejoramiento del sistema de protección y maniobras 33 kV de la subestación Convertidor distrito de Arequipa - provincia de Arequipa - departamento de Arequipa.	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE SEAL
	Creación de la Línea en 33 kV Cono Norte - Ciudad de Dios y SET asociadas, en los distritos de Cerro Colorado y Yura de la provincia de Arequipa - departamento de Arequipa.	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE SEAL
	Creación de la Línea en 33 kV Challapampa - El Cural y SET asociadas en los distritos de Cerro Colorado y Uchumayo de la provincia de Arequipa - departamento de Arequipa.	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE SEAL
	Creación de la Subestación Picota en el tramo LT 138 kV Bellavista-Picota, distrito Picota, provincia Picota, región San Martín.	ELECTRO ORIENTE
GRUPO 4	Ampliación de la SET Bellavista - implementación de nueva bahía en 60 kV, celdas en 60 kV y 10 kV, distrito de Puno - provincia de Puno - departamento de Puno.	ELECTROPUNO
	Creación Línea en 138 kV Base Islay - Matarani y SET Matarani en los distritos de Mollendo e Islay de la provincia de Islay - departamento de Arequipa.	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE SEAL
	CREACIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN 60 KV SET ORCOTUNA - SET PARQUE INDUSTRIAL Y CELDAS CONEXAS (N° L-6058) DISTRITOS VARIOS - PROVINCIA DE CONCEPCIÓN Y 4 DISTRITOS DE LA PROVINCIA DE HUANCAYO - DEPARTAMENTO DE JUNÍN.	ELECTROCENTRO
	CREACIÓN NUEVA SET HUARMEY 220/60 kV - 25 MVA Y CELDAS CONEXAS (INCLUYE TRAMOS DE LÍNEA 220 KV PARA SU INTERCONEXIÓN) DISTRITO DE HUARMEY - PROVINCIA DE HUARMEY - DEPARTAMENTO DE ÁNCASH.	HIDRANDINA
	AMPLIACIÓN DE LA SET PACHACHACA, TRANSFORMADOR 50/10 KV, 5 MVA Y CELDAS CONEXAS DISTRITO DE YAULI - PROVINCIA DE YAULI - DEPARTAMENTO DE JUNÍN.	ELECTROCENTRO



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



MARCO REGULATORIO PENDIENTE DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD

Propuesta de modificación de la Ley 28832 presentada al Congreso (PL 4565/2022-PE) Aprobado por mayoría a través del Dictamen 30

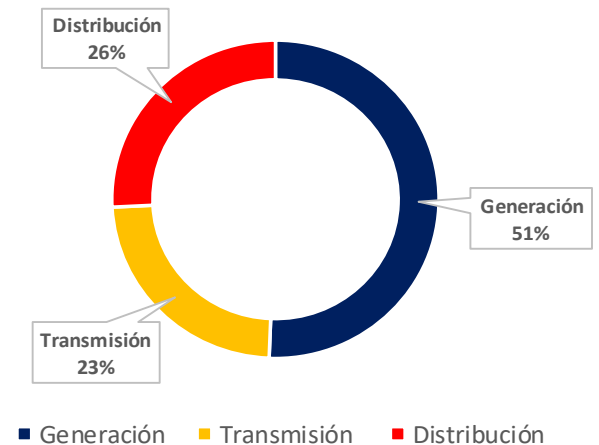
Objetivo del P.L.:

Incrementar la competencia en la actividad de generación de energía eléctrica y promover una mayor participación de energías renovables, a fin de contar con energía eléctrica de menor costo y menos contaminante, lo que contribuirá a reducir las tarifas eléctricas de más de 31 millones de usuarios a nivel nacional.

Beneficios esperados del P.L.:

1. Reducción de las tarifas eléctricas
2. Predictibilidad y transparencia
3. Compra de potencia y energía de forma separada o conjunta o a través de bloques de energía
4. Facilitar la construcción de nuevas centrales de generación de electricidad
5. Impulso a nuevas inversiones en renovables no convencionales

Costos considerados en las tarifas eléctricas

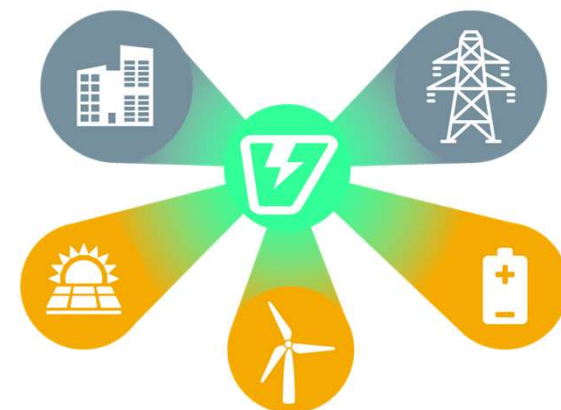


Estado situacional del Proyecto de Ley

Se espera su pronto debate y aprobación en el Pleno del Congreso, pendiente desde 06/2023

AVANCES DEL REGLAMENTO DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA

- ✓ El MINEM tiene una **propuesta de Reglamento de Generación Distribuida** que permitiría en el corto plazo su implementación en beneficio de los usuarios.
- ✓ El BID, a través de cooperación técnica no reembolsable, apoyará al MINEM en el **análisis de impacto regulatorio de la propuesta de Reglamento**, esto para sustentar su viabilidad y determinar los impactos que pueda generar la normativa en el sector eléctrico.
- ✓ **En un plazo de 120 días se publicaría la propuesta de reglamento**, con el sustento de las medidas regulatorias, a fin de que los interesados (agentes del sector, usuarios y ciudadanos en general) puedan presentar sus recomendaciones y aportes de mejora.





SUBSECTOR HIDROCARBUROS



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

OBJETIVOS SUBSECTOR HIDROCARBUROS 2024

1

Incrementar reservas de petróleo y gas natural.

2

Masificar el gas natural a nivel nacional

3

Empezar la instalación de la primera Planta Petroquímica en Marcona.

4

Impulsar el Gas Natural Licuado (GNL) y el Gas Natural Vehicular (GNV).

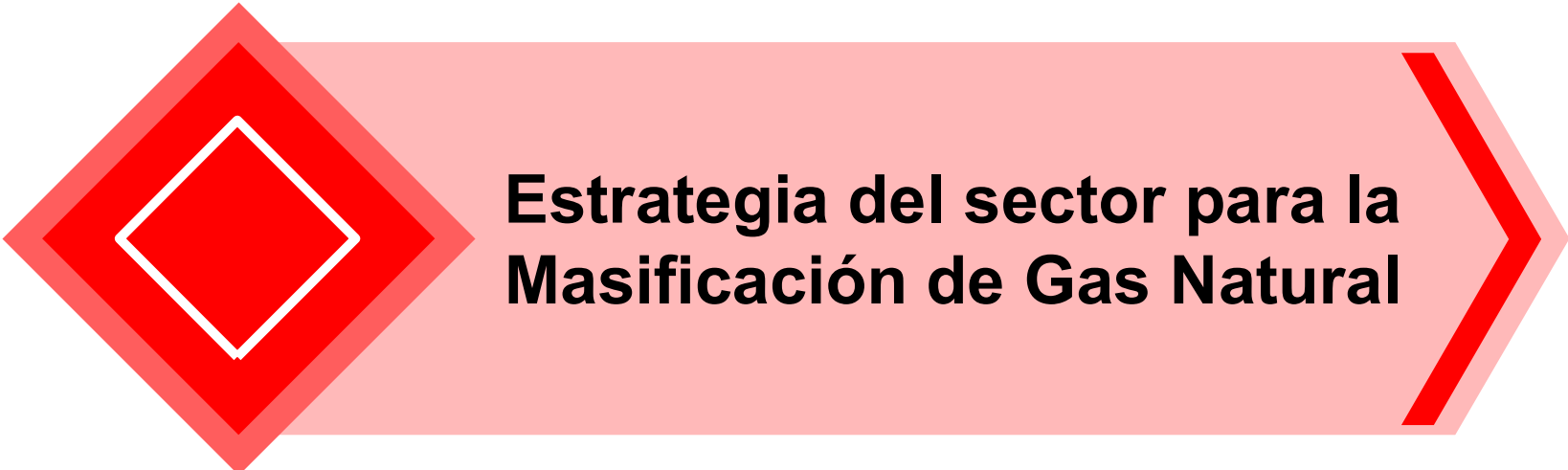


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Estrategia del sector para la Masificación de Gas Natural

FONDO DE INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICA - FISE

EJECUCIÓN DE LOS RECURSOS DEL FISE (Millones de soles)

PROGRAMA	2022	2023	2024/*
Masificación de Gas Natural	S/ 736.8	S/ 706.9	S/ 1,493.4
BonoGas	S/ 494.1	S/ 547.8	S/ 1,072.2
Ahorro GNV	S/ 242.7	S/ 159.1	S/ 221.2
Regiones	S/ -	S/ -	S/ 200.0
Compensación y Promoción de acceso al GLP	S/ 241.6	S/ 378.2	S/ 486.7
Programa Masivo Fotovoltaico	S/ 71.2	S/ 77.0	S/ 96.0
Mecanismo de Compensación de la Tarifa Eléctrica Residencial	S/ 180.0	S/ 180.0	S/ 180.0
Electricidad al Toque	S/ 4.3	S/ 3.3	S/ 16.0
Sol para Todos - Centrales Fotovoltaicas			S/ 42.4
GLP Automotriz			S/ 5.0
TOTAL INVERSIÓN PROGRAMAS	S/ 1,235	S/ 1,346	S/ 2,320

/*Proyectado 2024

Ley N° 29852
Fondo de Inclusión Social Energético - FISE:
financia mecanismos de acceso universal a la energía

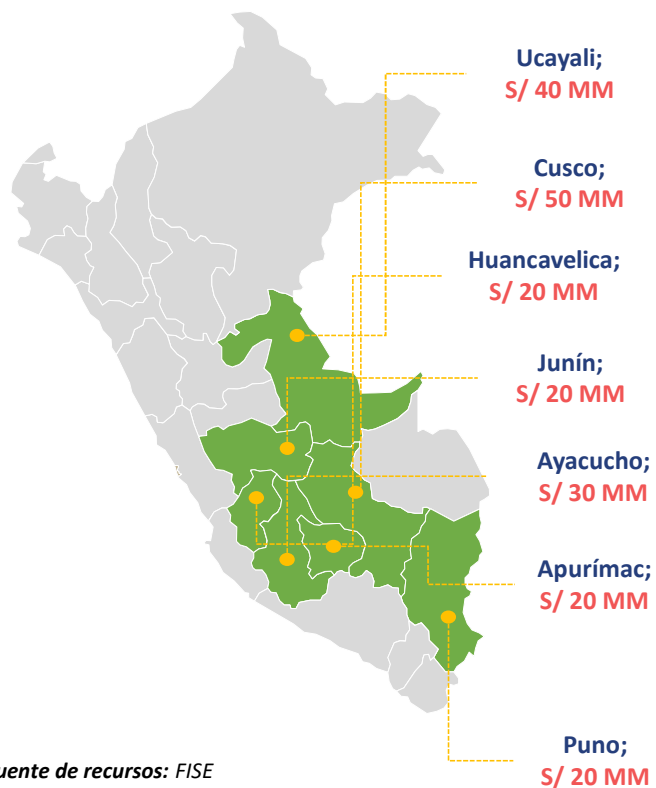
Para el 2024, se ha presupuestado liquidar los trabajos que se realizaron el 2023 para la construcción de redes (700 MM soles)

PROYECTO ESPECIAL DE INFRAESTRUCTURA PARA MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL EN LAS REGIONES DEL INTERIOR DEL PAÍS



Inversión Total: 800 MM Soles*
(2023-2026)

Inversión 2024: 200 MM Soles*



Región	Entidad / Institución	Fecha Suscripción de Convenio de Cooperación Institucional	Fecha de convocatoria de Licitación	Estado de Licitación
Huancavelica	Gobierno Regional	12/07/2023	6/12/2023	En Proceso
Junín	Gobierno Regional	28/09/2023	-	En desarrollo
Ayacucho	Gobierno Regional	18/10/2023	-	En desarrollo
Cusco	Gobierno Regional	15/11/2023	29/12/2023	En Proceso
Apurímac	Gobierno Regional	23/11/2023	-	En desarrollo
Ucayali	Gobierno Regional	14/12/2023	-	En desarrollo
Puno	Gobierno Regional	15/12/2023	-	En desarrollo

- ✓ Durante el 2024 se publicarán los procesos de Licitación para las demás regiones, comenzando con la provincia de Quillabamba – Cusco.

(*) Fuente de recursos: FISE



Tiene como objetivo promover el uso de GLP para la cocción de alimentos mediante la entrega de Vales de descuento FISE a beneficiarios ubicados en zonas sin acceso al gas natural



 **Vale S/ 25**

- Familias vulnerables a nivel nacional.

 **Vale S/ 43**

- Cusco, Ucayali, Cajamarca, Ayacucho, La Libertad, Huancavelica, Áncash, Pasco, Piura, Tumbes, Loreto, Huánuco, Ucayali y Puno.
- Comedores Populares, IEP Qali Warma y Ollas Comunes a nivel nacional.

 **Vale S/ 63**

- La Convención – Cusco.

 **Vale S/ 80**

- En el distrito de Megantoni, La Convención, Cusco.



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

OLEODUCTO NOR PERUANO - ONP



El estado de los tramos del ONP es el siguiente:

- Ramal Norte II: Operación suspendida, desde el 21.02.20 debido a que el Lote 192 no produce.
- Tramo I: Operativo.
- Tramo II: Operativo.

Decreto de Urgencia N° 004-2024: Medidas para fortalecer Petroperú

- 1. Reconponer transitoriamente el directorio de la empresa en un plazo máximo de 15 días hábiles (hasta el 19.03.24)**
- 2. El directorio transitorio en un plazo de 20 días hábiles:**
 - a) Aprueba las acciones de restructuración de Petroperú que se realizarán el 2024. FONAFE supervisa la implementación de dichas acciones. (Toma como referencia el Plan elaborado en el marco del DU 023-2022)**
 - b) Aprueba disposiciones de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingreso de personal.**
- 3. FONAFE participa en la selección de los directores, quienes empiezan su mandato el 01.01.25.**
- 4. FONAFE evalúa la situación financiera de la empresa e informa al Directorio y JGA**
- 5. El directorio transitorio aprueba en un plazo máximo de 60 días un Programa de Retiro Voluntario.**



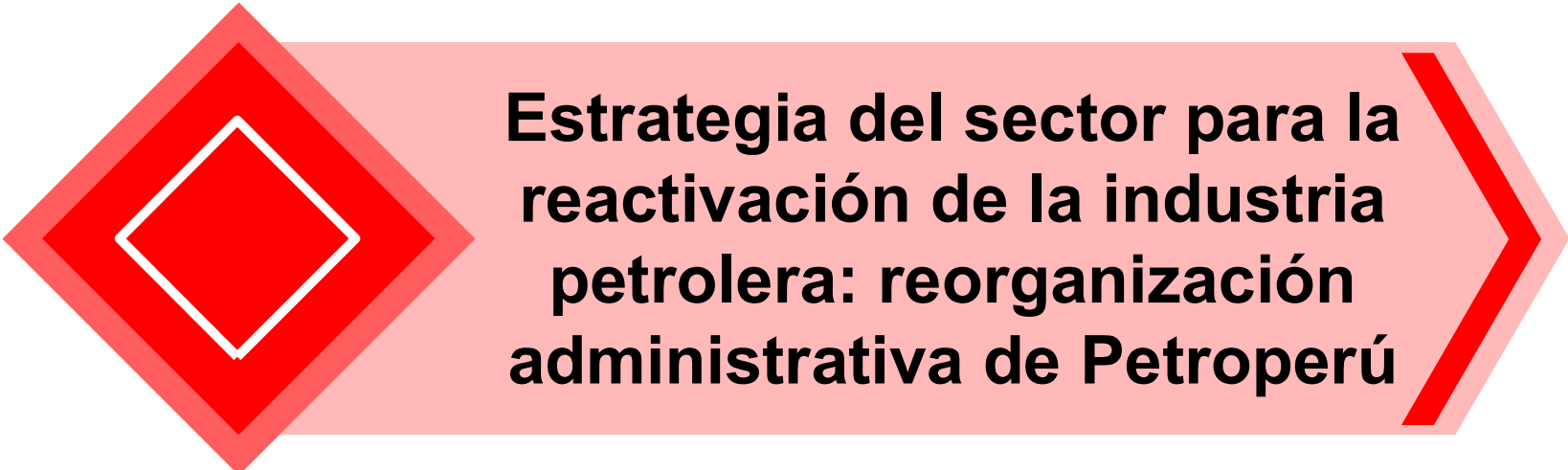


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

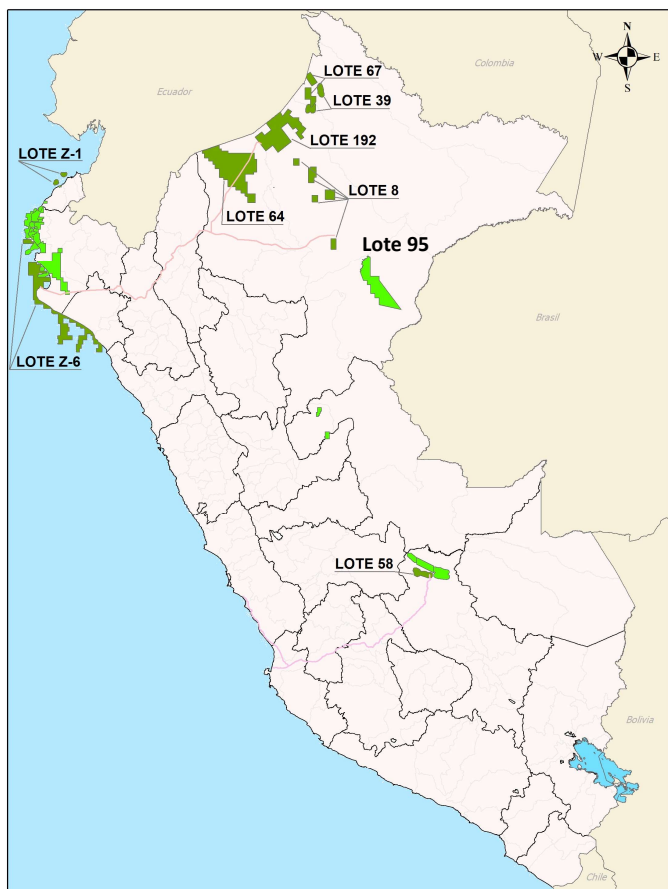


BICENTENARIO
PERÚ
2024



Estrategia del sector para la reactivación de la industria petrolera: reorganización administrativa de Petroperú

REACTIVACIÓN DE LOTES – FASE EXPLOTACIÓN



LOTES A REACTIVAR	ACCIONES
67 y 39	Ejecución del Plan de Cierre de Brechas.
	Atención de Conflictos Sociales.
	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en zonas de Reservas PIACI (Pueblos Indígenas en Situación de Aislamiento y Contacto Inicial).
	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en Áreas Naturales Protegidas (ANP).
	Garantizar la integridad del Oleoducto Nor Peruano (ONP).
192 y 8	Ejecución del Plan de Cierre de Brechas.
	Atención de Conflictos Sociales.
	Asegurar integridad de instalaciones de los lotes afectados por vandalismos.
	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en Áreas Naturales Protegidas (ANP).
	Garantizar la integridad del Oleoducto Nor Peruano (ONP).
8	Ejecutar la remediación de sitios impactados por hidrocarburos (Selva Norte).
64	Culminar con el Proceso de Consulta Previa.
	Ejecución del Plan de Cierre de Brechas.
	Atención de Conflictos Sociales.
	Garantizar cumplimiento de plazos para aprobación de permisos ambientales.
95	Garantizar la integridad del Oleoducto Nor Peruano (ONP).
	Asegurar integridad de instalaciones de los lotes afectados por vandalismos.
	Garantizar cumplimiento de plazos para aprobación de permisos ambientales.
	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en Áreas Naturales Protegidas (ANP).
58	Garantizar la integridad del Oleoducto Nor Peruano (ONP).
	Garantizar cumplimiento de plazos para aprobación de permisos ambientales.
Z-1	Reinicio de la producción de los pozos productores de la plataforma CX11 del Lote Z-1.
Z-6	Atención de Conflictos Sociales.



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

REACTIVACIÓN DE LOTES – FASE EXPLORACIÓN

LOTES A REACTIVAR	ACCIONES
XXVII	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en Áreas Naturales Protegidas (ANP).
Z-61, Z-62 y Z-63	Garantizar la oportuna atención de las entidades para la obtención de permisos y autorizaciones para la ejecución de las actividades exploratorias.
107	Garantizar cumplimiento de plazos para aprobación de permisos ambientales.
	Garantizar el desarrollo de actividades de hidrocarburos en Áreas Naturales Protegidas (ANP).



CONVOCATORIA Y ADJUDICACIÓN DE LOTES PETROLEROS

Aprobado por Licitación

Suscripción del Lote V con la empresa:



Suscripción del Lote VII con la empresa:



En Proceso



Se encuentra realizando las gestiones para realizar la adjudicación al próximo Contratista del lote X.

09/10/2023

21/10/2023

15/11/2023

Fecha Termino Contrato Lote X:

19/05/2024

Suscripción de los Lote I y VI

Suscripción del Lote Z-69

Con la empresa:



Aprobado por Negociación Directa

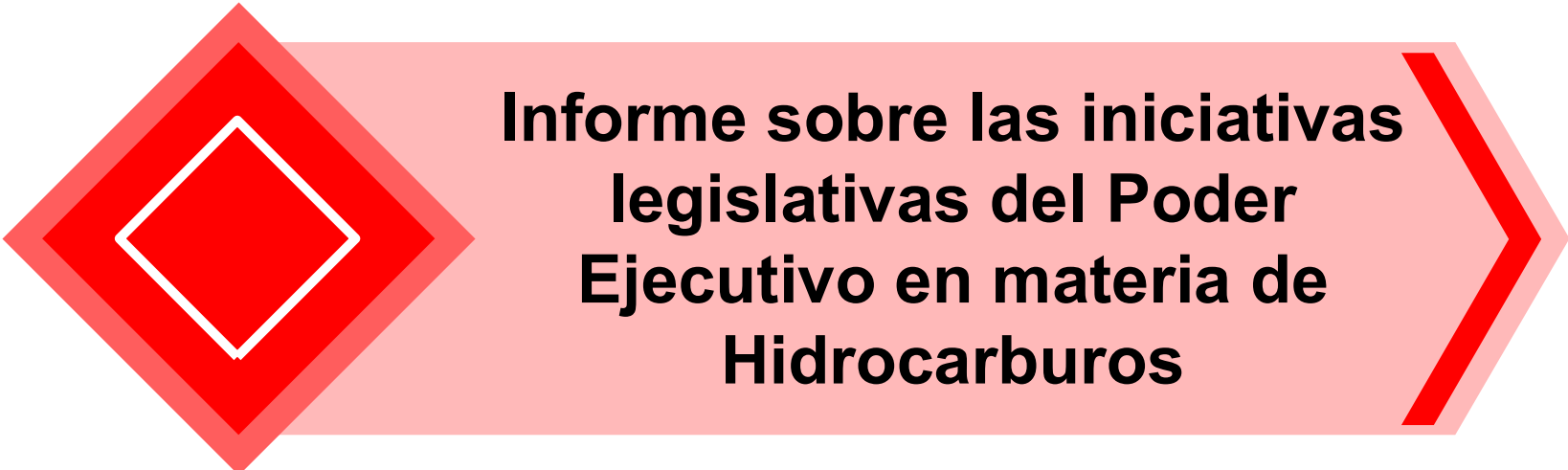


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Informe sobre las iniciativas legislativas del Poder Ejecutivo en materia de Hidrocarburos

PROYECTOS DE LEY

- El Proyecto 679 busca impulsar la masificación del Gas natural a través de un mecanismo de compensación, permitiendo que las tarifas en las regiones sean similares a las de Lima y Callao; asimismo crea la Agencia de Inventarios de Combustibles y establece la gobernanza del FISE.



- El Proyecto 5898 busca impulsar la inversión para la construcción de industrias petroquímicas a partir del gas natural que incluyan la producción de urea y fertilizantes, en beneficio de la agricultura nacional.






PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Remediación de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos

Objetivos de la Dirección General de Asuntos Ambientales Hidrocarburos- 2024

1

Evaluar Instrumentos de Gestión Ambiental, a fin de promover mayores inversiones sostenibles.

2

Ejecutar el abandono permanente de 5 pozos identificados como Pasivos ambientales del subsector Hidrocarburos (PASH) de alto riesgo, ubicados en Talara (3 en Lobitos y 2 en Negritos).

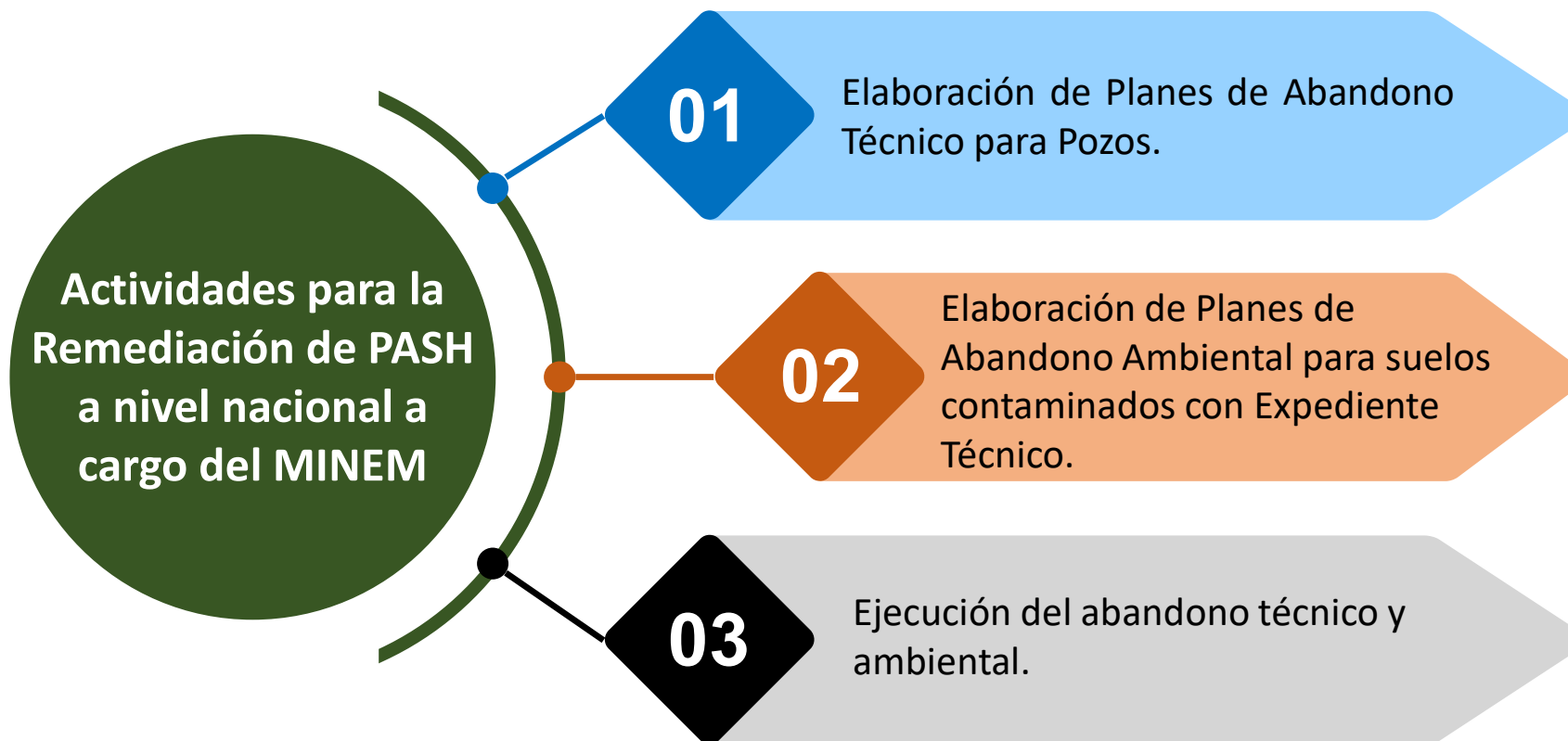
3

Elaborar los planes de abandono permanente de 83 pozos identificados como Pasivos ambientales del subsector Hidrocarburos (PASH) de alto riesgo, ubicados en: Talara (79), Tumbes (3) y Loreto (1).

4

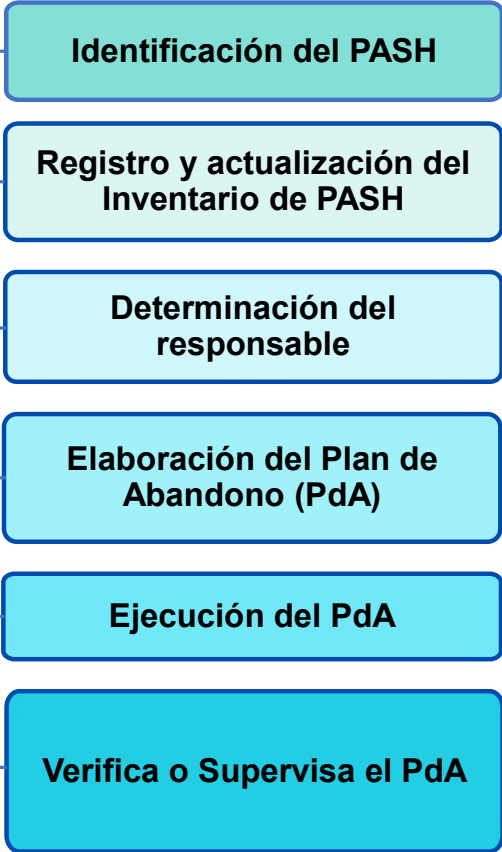
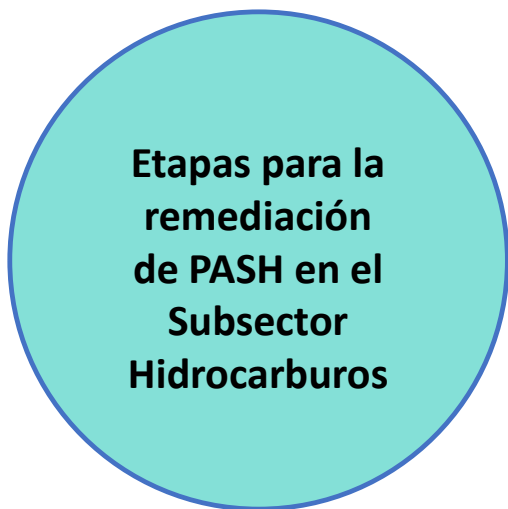
Elaborar Estudios de Preinversión y Planes de Abandono de 61 Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos con suelos contaminados, ubicados en: Talara (59), Tumbes (1) y Loreto (1).

Actividades para la remediación de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos (PASH)



Etapas para la remediación de (PASH) en el subsector hidrocarburos

PASH-MINEM



 Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental **DEAM**

 **PERÚ** Ministerio de Energía y Minas

 **PERÚ** Ministerio de Energía y Minas

Empresa responsable o Estado a través de una consultora

Empresa responsable o Estado a través de una consultora

Fiscalización Ambiental
 Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental **DSEM**

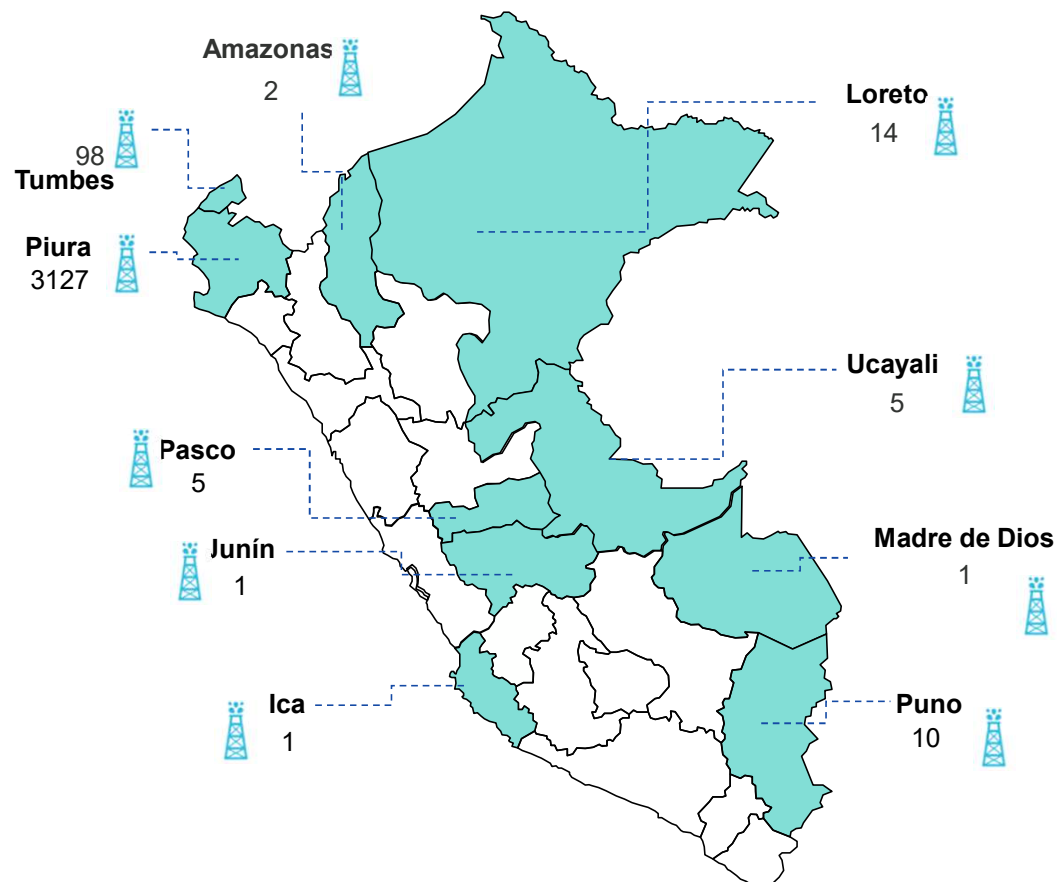
Seguridad Técnica (pozos)

 **Osinergmin**
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos identificados

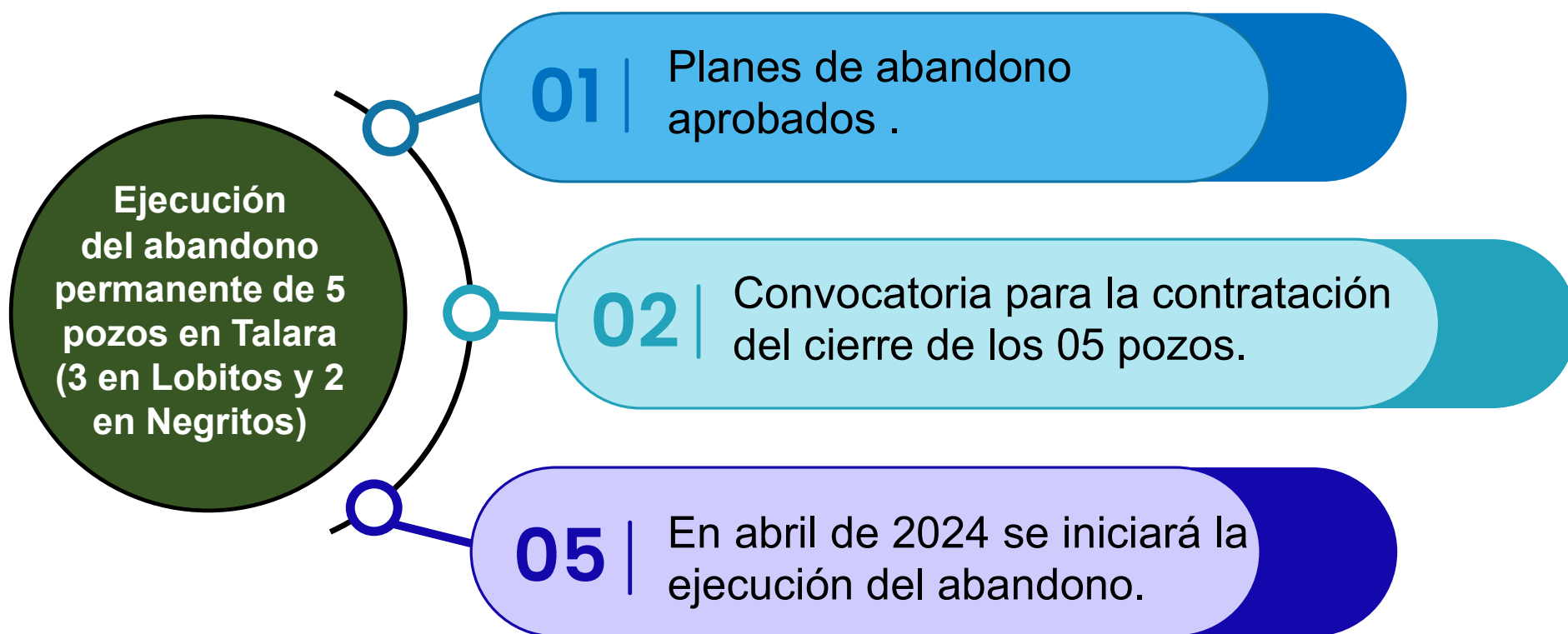
Existen 3264 pasivos identificados por el OEFA, los cuales se encuentran incluidos en el Inventario del MINEM

Departamento	Cantidad de PASH	Porcentaje	
Piura	3127	96%	
Tumbes	98	3%	
Loreto	14	0.4%	
Puno	10	0.3%	
Pasco	5	0.2%	
Ucayali	5	0.2%	
Amazonas	2	0.06%	
Ica	1	0.03%	
Madre de Dios	1	0.03%	
Junín	1	0.03%	
Total	3264	100%	
PASH A NIVEL NACIONAL			
PASH ALTO RIESGO	PASH MEDIO RIESGO	PASH BAJO RIESGO	Total PASH
174	1948	1142	3264



Fuente: DGAH -R.M. N° 498-2023-MINEM/DM

Plan piloto de abandono permanente de 5 pozos en Talara





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

Elaboración de planes de abandono permanente de 83 pozos

Elaboración de planes de abandono permanente de 83 pozos ubicados en: Talara (79), Tumbes (3) y Loreto (1)

01

Se gestionó presupuesto, elaboró términos de referencia y se convocó el proceso de selección.

02

Se presentaron 4 postores, el 27 de octubre de 2023 se adjudicó la *buena pro*.

03

El 21 de noviembre de 2023 se suscribió el contrato y se inició el servicio.

04

A la fecha, se tiene 53 planes aprobados y 30 en revisión. Se tiene previsto iniciar la ejecución del abandono de pozos en el segundo semestre del 2024.



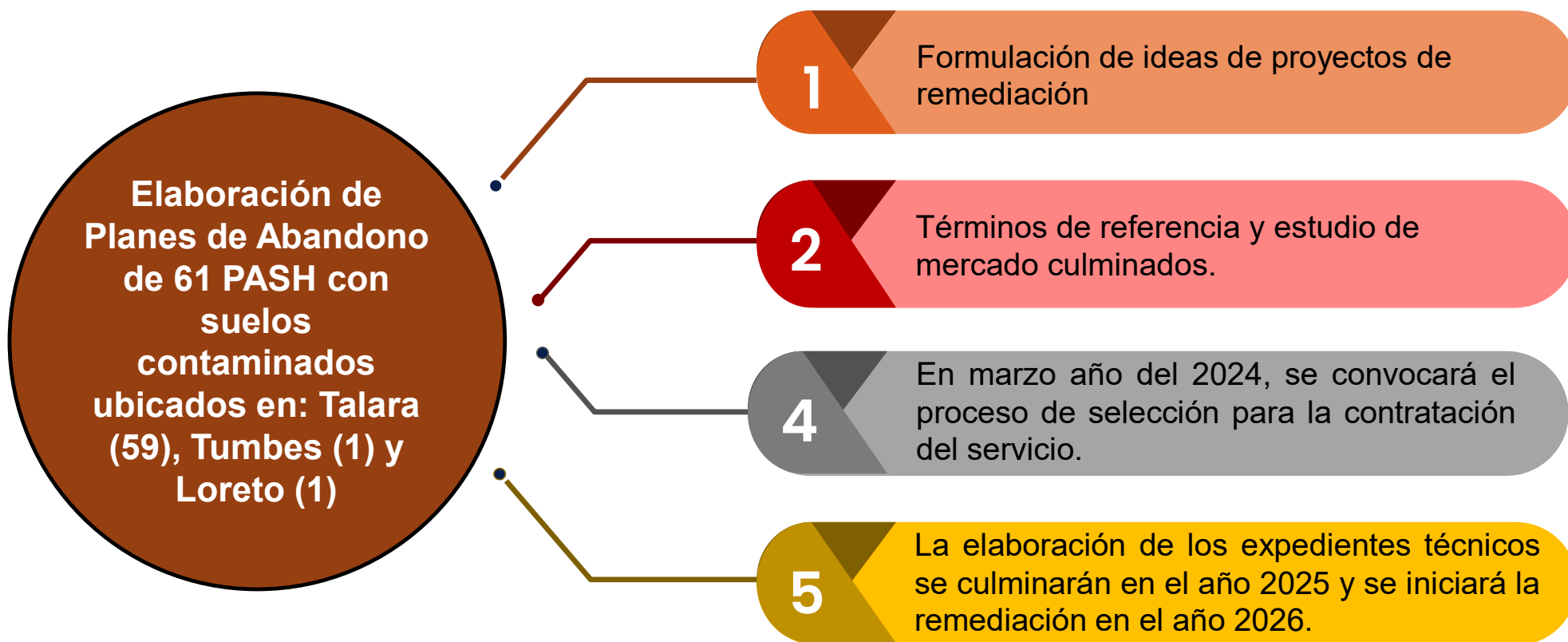
PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

Elaboración de Planes de Abandono de 61 PASH con suelos contaminados



**PERÚ**Ministerio
de Energía y MinasBICENTENARIO
PERÚ
2024

Actividades principales para remediación de PASH en el 2024

N°	Actividades principales	Monto	Estado
1	Elaboración Estudio a nivel de perfil de 60 Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos (PASH) de Alto Riesgo ubicados en Talara (58), Tumbes (1) y Loreto (1).	S/ 3,626,846	En proceso de contratación
2	Elaboración Estudio a nivel de perfil de 01 Pasivo Ambiental del Subsector Hidrocarburos (PASH) de Alto Riesgo ubicado en (Talara).	S/ 365,723	En proceso de contratación
3	Ejecución de Abandono Permanente de 05 Pozos identificados como Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos (PASH) de Alto Riesgo ubicados en Talara (3 en Lobitos y 2 en Negritos)	S/ 2,798,662	En proceso de contratación
4	Elaboración de Plan de Abandono Permanente de 83 Pozos identificados como Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos (PASH) de Alto Riesgo ubicados en: Talara (79), Tumbes (3) y Loreto (1).	S/ 1,016,352	En ejecución (culmina en marzo)
5	Ejecución del abandono permanente de 57 pozos identificados como PASH de alto riesgo ubicados en Piura.	S/ 30,542,323	En proceso de contratación
TOTAL		S/ 38,349,906	

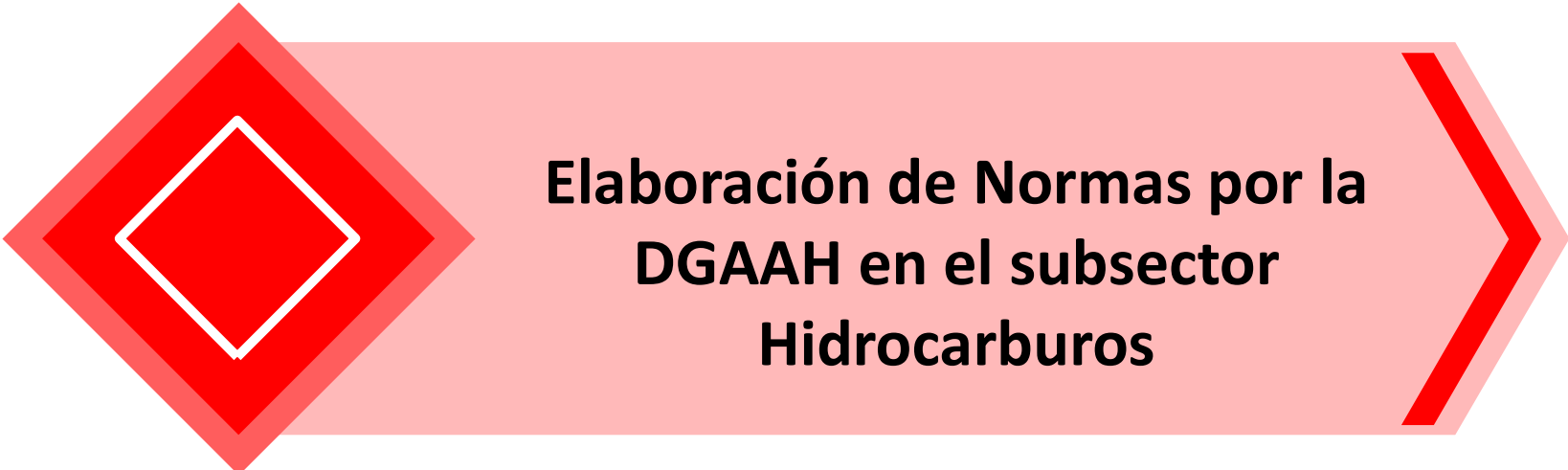


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Elaboración de Normas por la DGAAH en el subsector Hidrocarburos

Elaboración de Normas de la DGAAH en el año 2023

Nº	Proyecto Normativo	Beneficio
	D.S. que amplía el listado de acciones que no requieren modificación del EA o IGA complementario.	Simplificación administrativa los cual optimizará las gestión para el desarrollo de las actividades de Hidrocarburos.
	D.S. que establece nuevo plazo para la presentación del Plan de Abandono y del Plan Ambiental Detallado.	Brindar un marco legal para la adecuación ambiental de aquellos proyectos que no cuentan con Certificación Ambiental o IGA complementario aprobado.
	Lineamientos para el proceso de acompañamiento en la remediación ambiental	Detallar los aspectos para el acompañamiento en la etapa de elaboración y ejecución del Plan de Rehabilitación.
	Términos de Referencia de la DIA para la Actividad de Exploración Sísmica en Tierra.	Determinará los aspectos técnicos que debe contener la DIA, lo cual genera predictibilidad en la elaboración y presentación.



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

Proyectos normativos DGAAH 2024

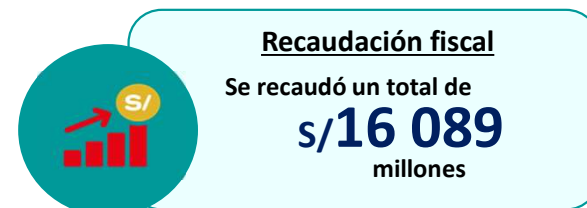
1. Proyectos normativos que aprueban los Términos de Referencia del Informe Técnico Sustentatorio (ITS) para Actividades de los hidrocarburos.
2. Proyecto normativo de modificación del Decreto Supremo N° 039-2014-EM – Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos.
3. Proyecto normativo para la aprobación del Régimen de Incentivos en la certificación ambiental para las actividades de hidrocarburos.



SUBSECTOR MINERÍA



Resultados de la actividad minera a diciembre del 2023:

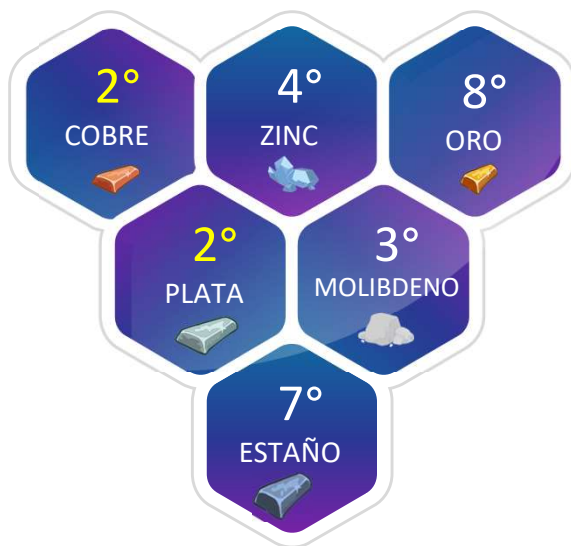


PERÚ: LÍDER MUNDIAL EN PRODUCCIÓN Y RESERVAS MINERAS



PERÚ: RÁNKING MUNDIAL DE RESERVAS MINERAS

Somos un país **polimetálico** y ocupamos el **2do. puesto** en reservas de **Cu y Ag** a nivel mundial.

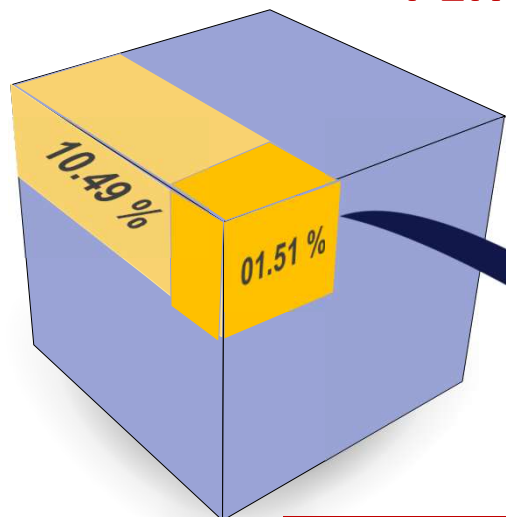


PERÚ: RÁNKING MUNDIAL DE PRODUCCIÓN MINERA

Nos posicionamos como el **2do. productor de Cu y Zn** en el mundo.



PERÚ: EL POTENCIAL GEOLÓGICO ES INMENSO

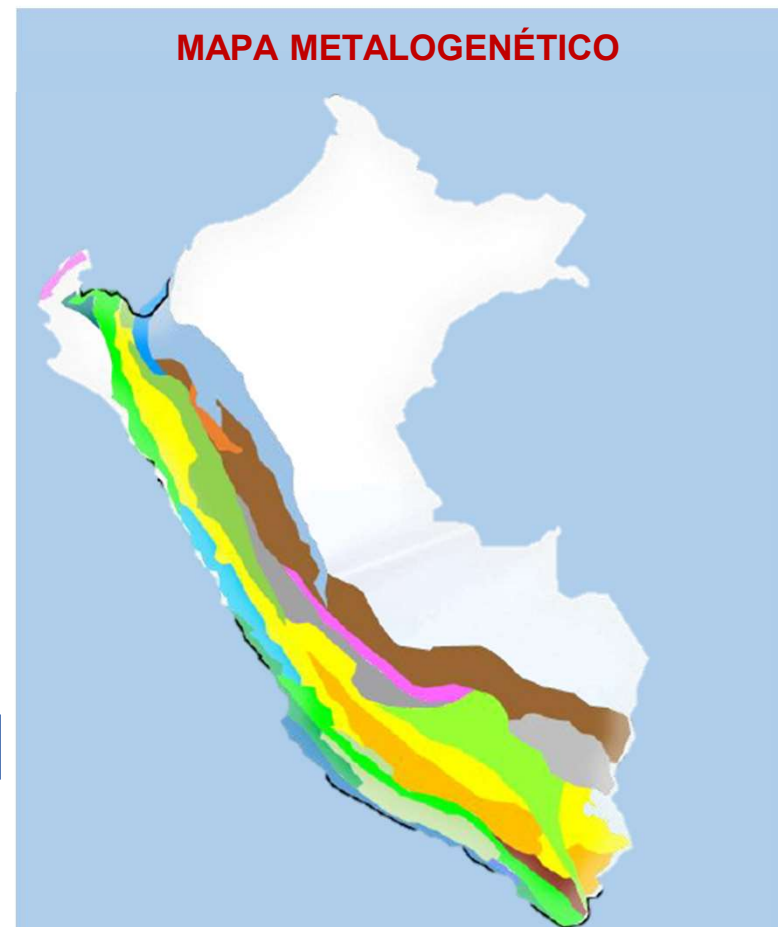


✓ Los tajos y operaciones ocupan el **0.05 %** del territorio nacional



✓ Solo en el **1.51%** de concesiones mineras hay actividad minera

Territorio total del Perú (1.285.220 Km ²)	100 %
Concesiones Mineras	10.49 %
Concesiones Mineras otorgadas	12.00 %
- Concesiones Mineras en Exploración	0.30 %
- Concesiones Mineras en Explotación	1.25 %
Concesiones con Actividad Minera	1.51 %



OBJETIVOS DEL SUBSECTOR MINERÍA

Promoción de las inversiones mineras en exploración

El MINEM a través de la DGAAM está trabajando en la simplificación de requisitos exigidos para la evaluación de los estudios ambientales para el desarrollo de proyectos de exploración minera.

Trabajo articulado del MINEM con PROINVERSION para la reactivación de proyectos mineros

El MINEM con iniciativa de PROINVERSIÓN busca la reactivación de proyectos como: La Granja, Michiquillay y Magistral.



Garantizar la continuidad de las operaciones y acompañar los proyectos en construcción

Se cuenta con proyectos normativos para reactivar la actividad minera en las etapas de exploración, construcción y explotación.

Ventanilla única Digital (VUD): Interconectividad que permita optimizar los trámites de autorizaciones

Implementación de una modalidad de servicios integrados que permitirá a través de una plataforma tecnológica, atender los servicios y procedimientos administrativos de manera articulada con otras entidades.



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

PROYECTOS NORMATIVOS PARA IMPULSAR LA ACTIVIDAD MINERA

Proyecto normativo	Objeto	Estado
<p>Simplificación de los TDR de las FTA</p> <p>FTA: IGA para proyectos que comprenden hasta 20 plataformas</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Eliminar requisitos para la FTA 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Se envió al MINAM para su opinión.
<p>Simplificación de los TDR de las DIA y EIAsd</p> <p>DIA: IGA para proyectos que comprenden hasta 40 plataformas; y, EIAsd de 40 a 700 plataformas</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Eliminar requisitos para la DIA y EIAsd. 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ En proceso de elaborar propuesta.
<p>Modificación del Reglamento de Exploración Minera</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Modificar la Clasificación Anticipada: DIA pasa de 40 a 80 plataformas. ✓ FTA de menor complejidad de aprobación automática. ✓ DIA con Silencio Positivo. 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ En proceso de contratar consultor.
<p>Incremento de la capacidad de planta de beneficio</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Elevar el margen de tolerancia a 10% para que los titulares de concesión de beneficio puedan incrementar la capacidad de procesamiento de planta sin iniciar un procedimiento de modificación de la concesión de beneficio. 	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Para prepublicación y consulta ciudadana en el mes de marzo 2024.

VENTANILLA ÚNICA DIGITAL PARA DESTRABAR LA INVERSIÓN MINERA

VUD
Permite la Interconectividad para optimizar los trámites de autorizaciones

10 entidades públicas permitiendo la simplificación administrativa.
Bajo el liderazgo del MINEM.





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

VENTANILLA ÚNICA DIGITAL DEL SECTOR MINERÍA



Permite al inversionista acceder en línea con entidades vinculadas sobre trámites de exploración, explotación y beneficio requeridos para el ejercicio de la actividad minera en el Perú.

VENTANILLA ÚNICA INFORMATIVA
MINERA (Implementado)



Análisis técnico legal integral de todos los procesos con la finalidad de simplificarlos, desde la solicitud de la concesión hasta la autorización de inicio de actividades de: Exploración, Explotación y Beneficio



Desarrollo de la plataforma tecnológica que integrará los servicios entre las entidades participantes: VUD transaccional.

CARTERA DE PROYECTOS DE INVERSIÓN MINERA 2024



 **51** proyectos

 Monto de inversión conjunta de **US\$ 54 556 millones**



Ranking de departamentos
según monto de inversión acumulada en proyectos de la

Cartera
(en US\$ millones)

N.º proyectos	Departamento	Monto de inversión (en US\$ millones)
7	Cajamarca	16,425
8	Apurímac	12,017
4	Arequipa	5,044
4	Moquegua	3,350
2	Piura	3,242
6	Áncash	3,234
2	Cusco	2,790
1	La Libertad	1,364
1	Ayacucho	1,319
3	Junín	1,046
13	Otros	4,725

Principales proyectos

- Zafranal (US\$ 1263 millones)
- Int. Corocohuayco (US\$ 1500 millones)
- Los Chancas (US\$ 2600 millones)
- Michiquillay (US\$ 2500 millones)
- Yanacocha Sulfuros (US\$ 2500 millones)



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

INVERSIONES 2024

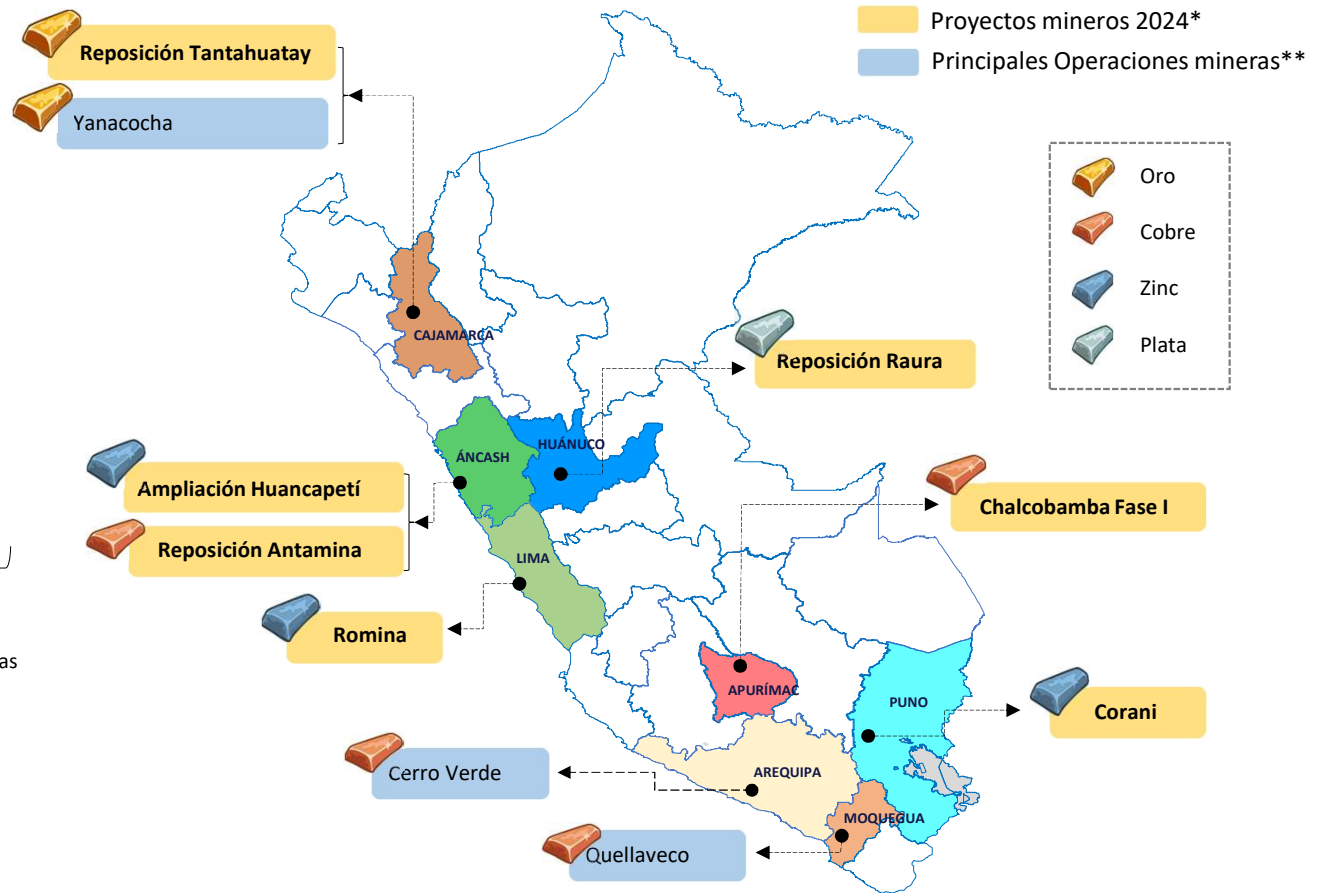


Año 2024

US\$ 4600 millones

Inversión minera "ejecutada"

- Ingreso de 7 nuevos proyectos mineros
- Condiciones normales en las operaciones mineras



* Proyectos mineros con inicio de construcción estimada para el 2024

** Principales unidades mineras en operación



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

CARTERA DE PROYECTOS DE EXPLORACIÓN MINERA



70 proyectos

Inversión minera total

US\$ 521 millones



Ranking de departamentos según monto de inversión acumulada en proyectos de la Cartera (en US\$ millones)

Nº proyectos	Departamento	Monto de inversión (US\$ millones)
3	Cajamarca	124
10	Arequipa	73
10	Áncash	68
4	Pasco	39
3	Moquegua	31
4	Apurímac	28
5	Tacna	27
7	Ayacucho	20.9
5	Puno	20.8
5	Lima	20.78
14	Otros	69

Principales proyectos

- La Zanja (US\$ 114.3 millones)
- Quicay II (US\$ 28.5 millones)
- Picha (US\$ 25.0 millones)
- Tambomayo (US\$ 23.9 millones)
- Soledad (US\$ 23.0 millones)



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

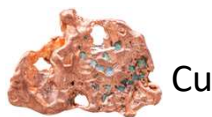


BICENTENARIO
PERÚ
2024



**Seguimiento de proyectos
mineros del proceso de
promoción de la inversión
privada del Estado**

LA GRANJA



Inversión
US\$ 2400 millones



Producción anual
máxima esperada
500 mil
TMF de cobre



Vida útil
40
años



ETAPA:
Conceptual

Actualmente, el titular minero viene realizando actividades de exploración y desarrollando estudios a fin de definir sus recursos minerales y demás aspectos del proyecto.

Minera La Granja S.A.C cuenta con la 13ra MEIA-sd* aprobada mediante R.D. N° 236-2023/MINEM-DGAAM el 27 de setiembre de 2023.

*13ra MEIA-sd: Décimo Tercera Modificación del Estudio de Impacto Ambiental semidetallado.



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



MICHIQUILLAY



Inversión
US\$ 2500 millones



Producción anual
máxima esperada

225 mil

TMF de cobre

Vida útil



25 años



ETAPA:
Conceptual

Actualmente, el titular minero viene realizando actividades de exploración y desarrollando estudios a fin de definir sus recursos minerales y demás aspectos del proyecto.

En junio del 2018, PROINVERSIÓN adjudicó la buena pro.

MAGISTRAL



Inversión **US\$ 493 millones**



Producción anual máxima esperada **55 mil TMF de cobre**

Generará **1183 Puestos de trabajo** En etapa de construcción

Vida útil **15 años**



ETAPA: Factibilidad

Actualmente, la Modificatoria del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto, continúa en evaluación por el SENACE.

El objetivo del proyecto consiste en la producción de concentrados de cobre y concentrado de molibdeno, se plantea la explotación de un tajo abierto bajo un diseño de 3 áreas operativas (Sur, Centro y Norte).



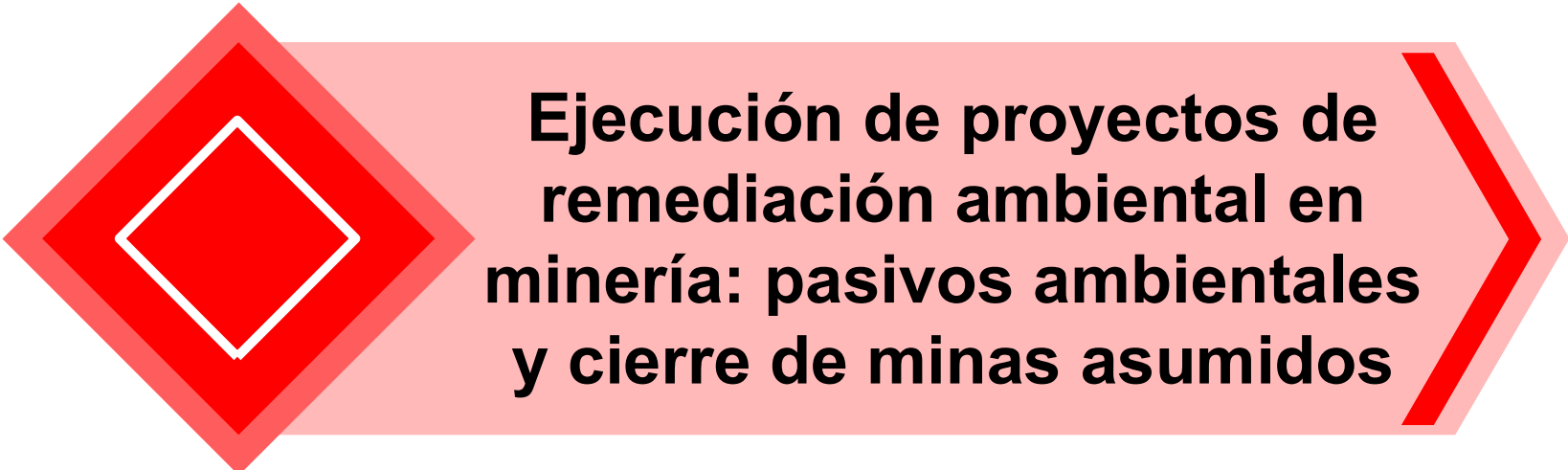


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Ejecución de proyectos de remediación ambiental en minería: pasivos ambientales y cierre de minas asumidos

Inventario de Pasivos Ambientales Mineros (PAM)

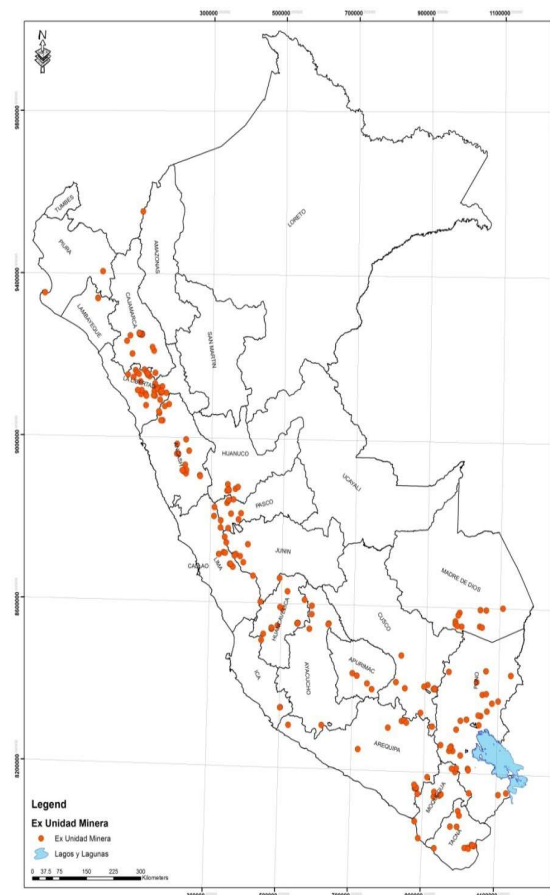
RESOLUCIÓN MINISTERIAL N° 510-2023-MINEM/DM publicada en el diario Oficial El Peruano el 21 de diciembre de 2023

579 Ex Unidades Mineras

6,128 Pasivos Ambientales Mineros

En 6 Regiones:
Ancash, Cajamarca, Puno, Huancavelica, Lima y Junín se encuentran el 71.3% de los PAM a nivel nacional.

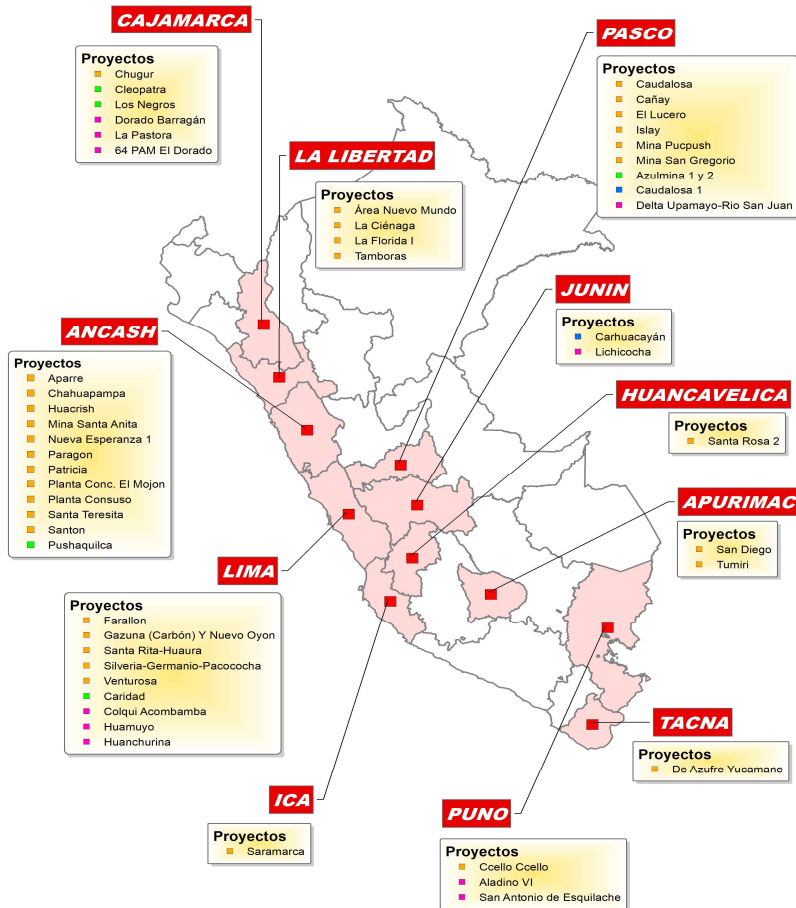
REGIÓN	Ex. U.M.	TOTAL DE PAM
ANCASH	80	1,051
CAJAMARCA	31	893
PUNO	45	733
HUANCAVELICA	55	694
LIMA	66	552
JUNIN	45	448
PASCO	65	379
HUANUCO	14	222
AREQUIPA	25	221
CUSCO	27	191
TACNA	27	164
AMAZONAS	3	156
LA LIBERTAD	21	137
MOQUEGUA	24	107
APURIMAC	15	67
AYACUCHO	14	49
ICA	17	47
PIURA	2	12
LAMBAYEQUE	2	4
SAN MARTIN	1	1
MADRE DE DIOS	0	0
Total general	579	6,128





ESTADO SITUACIONAL

- Diagnóstico Técnico Social
- Ejecución de obra
- Estudio
- Post Cierre



Proyectos de remediación de pasivos ambientales mineros encargados a AMSAC

- ✓ Remediación de 1077 PAM
- ✓ 51 proyectos
- ✓ 11 regiones del país

Etapa de Proyecto	N° de proyectos	Avance físico de los proyectos por etapa %	Monto Transferido (S/)	Monto Ejecutado (S/)	Avance financiero de la transferencia por etapa %
Diagnostico Técnico Social	32	90%	9,725,550	7,226,403	74%
Estudio	2	50%	100,421,153	14,182,907	14%
Ejecución de obra	6	40%	395,479,923	276,783,442	70%
Post Cierre	11	70%	255,012,385	220,091,017	86%
Total	51		760,639,010	518,283,769	

* Se transfirió recién en nov 2023- Proyecto Carhuacayán.



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



**Componentes de Cierre de
Minas incumplidos de las
unidades mineras “Quiruvilca”,
“Florenxia-Tucari” y “Arasi”**

ENCARGO ESPECIAL A ACTIVOS MINEROS SAC PARA LA EJECUCIÓN DE OBRAS DEL PLAN DE CIERRE DE MINAS INCUMPLIDO DE ARASI, TUCARI Y QUIRUVILCA

D.S. N° 020-2022-EM
(30.12.2022)

- 1** **OBJETO**
MINEM otorga encargo especial a AMSAC para la ejecución de obras de los Planes de Cierre de Minas incumplidos de las U.M. Arasi, Florencia-Tucari y Quiruvilca
- 2** **TEMPORALIDAD**
52 meses
(a partir de la transferencia financiera)
- 3** **RECURSOS**
S/ 30 millones
Ley de Equilibrio Financiero Año Fiscal 2022 – Ley 31366
Ley de Presupuesto Año Fiscal 2022 – Ley 31365

CONVENIO DE TRANSFERENCIA
(31.12.2022)

Objeto del Encargo Especial



(*) De acuerdo a la Fase de Evaluación y Formulación del Ciclo de Inversiones del Invierte.Pe



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

UM QUIRUVILCA

- **Ubicación:** Distrito de Quiruvilca, provincia Santiago de Chuco, región de La Libertad.
- **Avance de ejecución física de 5.0 %,**
- **Avance de ejecución financiera de 7.8 %**
- **Ejecución total acumulada de S/ 103,953**

El Diagnóstico Social se encuentra en desarrollo a cargo de la empresa FOM PER, el cual viene realizando actividades en la zona. Asimismo, el Diagnóstico Técnico se encuentra en proceso de licitación.

UM FLORENCIA - TUCARI

- **Ubicación:** Distrito de Carumas, provincia de Mariscal Nieto, región Moquegua.
- **Avance de ejecución física de 5.0 %,**
- **Avance de ejecución financiera de 30.2 %**
- **Ejecución total acumulada de S/ 753,955**

El Diagnóstico Técnico se encuentra en desarrollo a cargo de la empresa CESEL, el cual viene realizando actividades en la unidad minera. Asimismo, se vienen realizando las gestiones para el inicio del Diagnóstico Social.

Nota: Respecto al avance de ejecución financiera, se precisa que, se han otorgado los Adelantos Directos para el inicio de los estudios de las unidades mineras "Arasi" y "Floresncia Tucari" de acuerdo al artículo 181 de la Ley de Contrataciones del Estado.

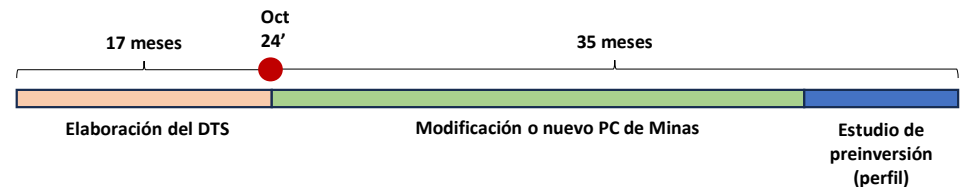


AVANCE DEL DIAGNÓSTICO TÉCNICO - SOCIAL

UM ARASI

- **Ubicación:** distrito de Ocuvi, provincia de Mariscal Lampa, región Puno.
- **Avance de ejecución física de 5.0 %,**
- **Avance de ejecución financiera de 30.7 %**
- **Ejecución total acumulada de S/ 879,597**

El Diagnóstico Técnico se encuentra en desarrollo a cargo de la empresa CESEL, el cual viene realizando actividades en la unidad minera. Asimismo, se vienen realizando las gestiones para el inicio del Diagnóstico Social.



Fuente: AMSAC

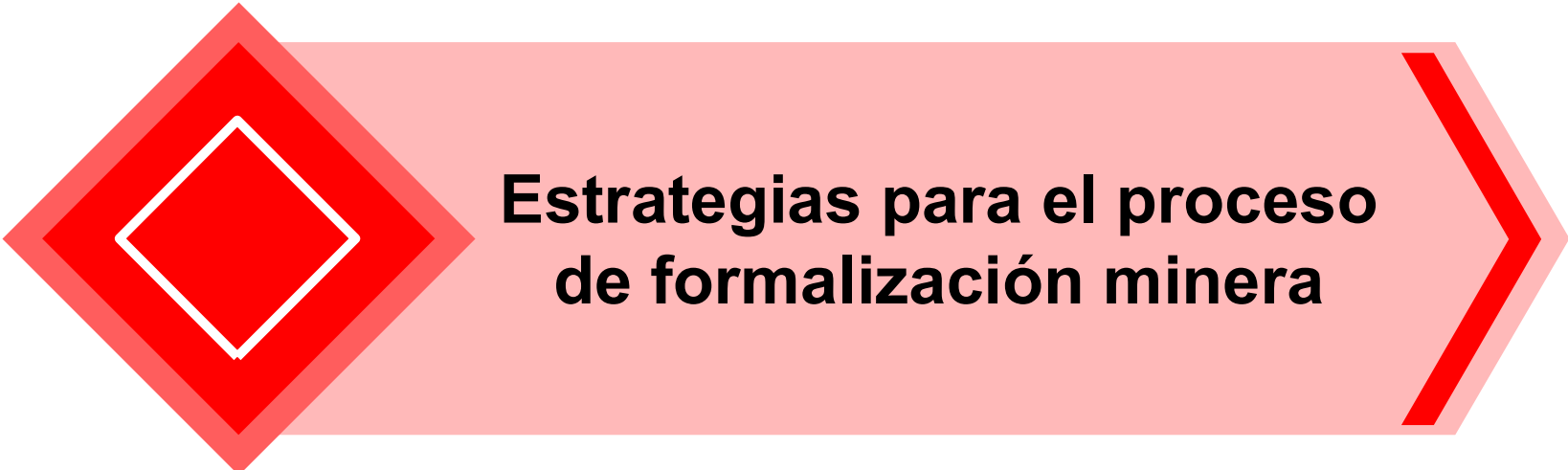


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024



Estrategias para el proceso de formalización minera



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



BICENTENARIO PERÚ 2024

Acciones en el marco del Proceso de Formalización Minera Integral



¡Gracias!

[f](#) [@](#) [X](#) [in](#) [d](#) [You Tube](#) /@MINEMPERU

WWW.GOB.PE/MINEM

Av. Las Artes Sur N° 260, San Borja / T.: (01) 5100300

Información Adicional



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

La aprobación de la MEIA de Antamina

Objetivo: ampliar la vida útil de la operación desde **2028 hasta 2036**, manteniendo el área actual de la mina.

Consideraciones

- Servicio Nacional de Certificación Ambiental para las Inversiones Sostenibles (SENACE) aprobó el **15 de febrero de 2024¹**.
- **No supone un aumento en la capacidad de producción**, sino en la optimización de la eficiencia y la sostenibilidad operativa y ambiental de componentes actuales.
- Las mejoras se realizarán dentro la actual huella de operación, **sin cambios ni afectaciones en el mineroducto ni el puerto de embarque en Huarmey**.

TRANSFERENCIAS DE CANON Y REGALÍAS A ANCASH

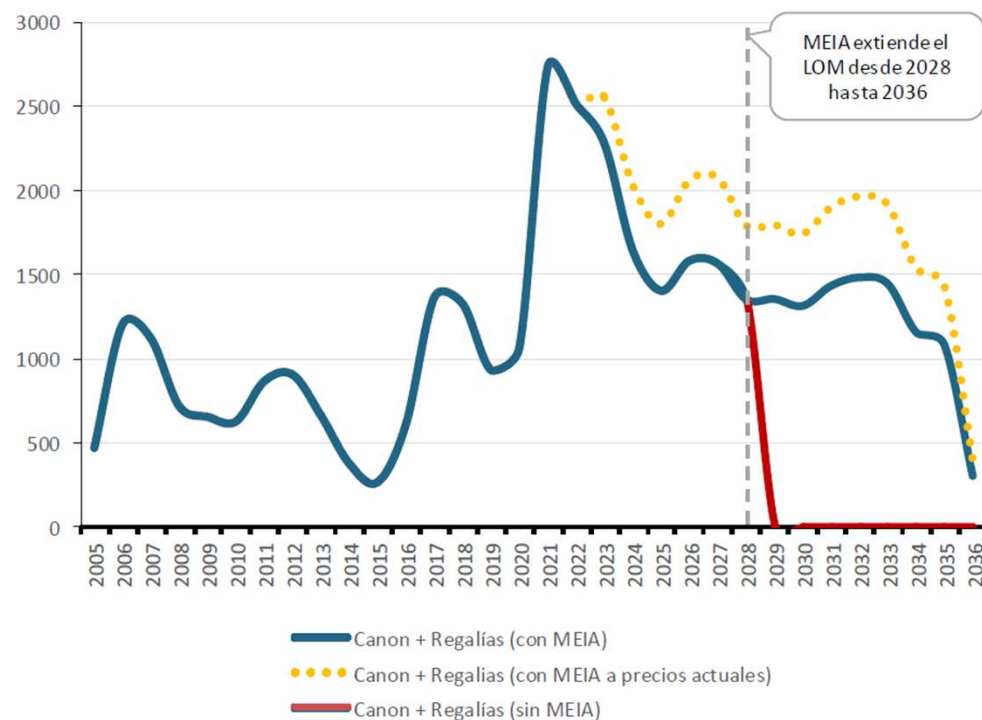
- Entre 2005 y 2021, casi S/ 16,000 MM han sido transferidos a Áncash a través del canon y regalías.
- Sin la MEIA de Antamina, Áncash dejaría de recibir entre S/ 9,000 y 13,000 MM de recursos de canon y regalías en el período 2029-2036.

Este monto equivale a:

- + 7000 km de carreteras pavimentadas
- 13 hospitales de nivel II
- 8 años de gasto público del Gobierno Regional de Áncash.

A NIVEL REGIONAL

S/ Millones





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



BICENTENARIO
PERÚ
2024

La aprobación de la MEIA para Antamina

- Habilitará una inversión de US\$ 2,000 millones aproximadamente, a partir de la aprobación del expediente y la obtención de permisos sectoriales específicos.
- La MEIA se desarrolló en cumplimiento de los requerimientos del SENACE. Se realizaron procesos participativos en 100% de localidades de la AID.
- Permitirá: Mayor predictibilidad de financiamiento en el tiempo (8 años) para el desarrollo de Ancash y el país.
- Permitirá el fortalecimiento institucional, de la mano de las autoridades, orientado al cierre de brechas de servicios públicos.