



MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Informe de Rendición de Cuentas 2018

Carlos Pérez
MINISTRO



PRINCIPIOS DE GESTIÓN



Transparencia y lucha contra la corrupción en los sectores hidrocarburífero, minero y eléctrico.



Privilegiar los intereses del Estado, **fomentando negociaciones transparentes** y el aprovechamiento de sinergias con el sector privado.



Eficiencia institucional, optimización, **reestructuración del sector y ahorro de recursos públicos.**



Apertura a la **inversión privada responsable** que dinamicen la economía nacional.



Sostenibilidad ambiental y social en todos los proyectos petroleros, mineros y eléctricos en el país de la mano de empresas sólidas.



NUEVO MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES



Se creó el **15 de septiembre de 2018**, una vez que finalizó el proceso de fusión de los ministerios de Minería, Electricidad e Hidrocarburos.



El nuevo ministerio **tiene la misión de impulsar el desarrollo sostenible y responsable** de los sectores hidrocarburífero, eléctrico y minero del Ecuador.



Planificación estratégica sólida construida con el aporte de la cooperación internacional, a través del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

BENEFICIOS

- Estructura organizacional fortalecida para la gestión pública de la actividad hidrocarburífera, minera y eléctrica.
- Nómina óptima acorde a las funciones y necesidades de la institución que garantice la eficiencia.
- Optimización del gasto público, en el marco de una política de austeridad.
- Se aprovecharán las sinergias entre los sectores hidrocarburífero, eléctrico y minero para cumplir con los desafíos de un Estado moderno.



MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

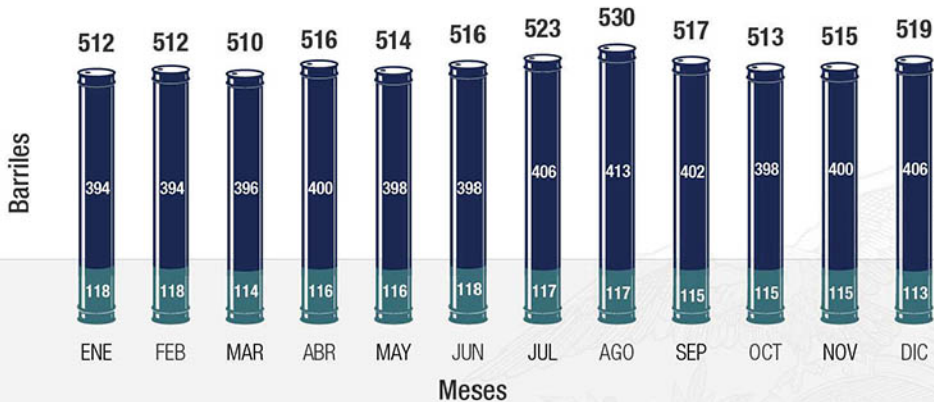
SECTOR **HIDROCARBUROS**





PRODUCCIÓN PETROLERA

Miles de barriles promedio por día





Ecuador incrementó su producción de petróleo en el segundo semestre de 2018, como parte de la resolución adoptada por la OPEP. En junio anterior, para alcanzar una producción total del organismo, de un millón de barriles de crudo diarios.



En la última reunión del 7 de diciembre, los países miembros y no miembros de la OPEP acordaron una reducción de su producción de 1,2 millones de barriles diarios para **estabilizar los precios del crudo en el mercado mundial** y buscar un balance entre la oferta y demanda en 2019.



- Las metas **serán ajustadas** según acuerdos políticos y socioambientales.
- En 2018, el país cerró con una **producción de petróleo de 517 mil barriles**.

PRODUCCIÓN PETROLERA

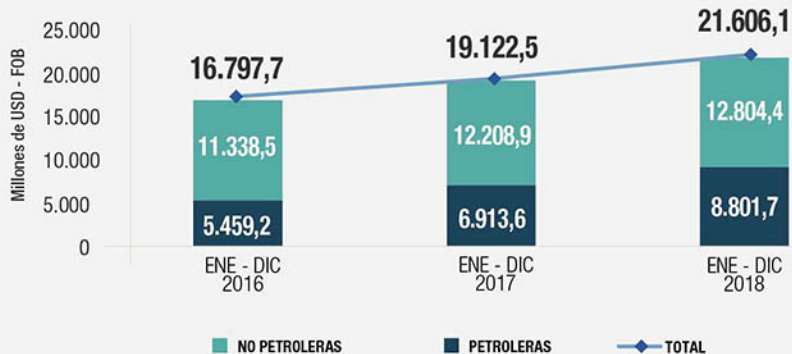


PRECIO WTI





EXPORTACIONES PETROLERAS Y NO PETROLERAS

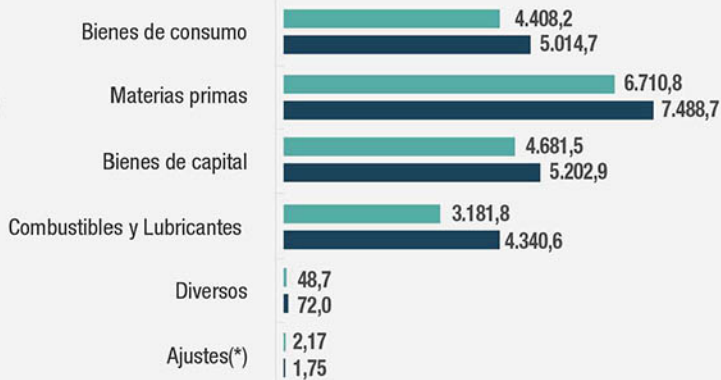




IMPORTACIONES EN VALORES FOB DE PARTICIPACIÓN DE BIENES IMPORTADOS POR COUDE

Millones de dólares

(*)Correspondientes a las importaciones del Ministerio de Defensa Nacional



■ 2017 ■ 2018



POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO DEL ECUADOR

8 mil millones de barriles de reservas recuperables, según el informe de British Petroleum (2016)

Millones de barriles





ACUERDO CON EL PROGRAMA DE LAS NACIONES UNIDAS PARA EL DESARROLLO (PNUD)



Se **suscribió un acuerdo con el PNUD** para realizar la evaluación técnica a cinco obras petroleras.



En enero de 2019, se **presentaron oficialmente las conclusiones de la evaluación** realizada por tres empresas internacionales especializadas.

- Fallas estructurales de diseño, construcción y fiscalización.
- Sobreprecio.
- Obras inconclusas o fuera de servicio.



Se establecieron necesidades y recomendaciones para que estas obras cumplan con estándares internacionales de operación.



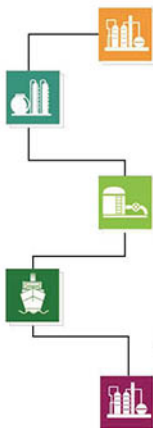
ACCIONES INMEDIATAS

Inversión de al menos USD 650 millones para la operación adecuada

- **Planta de Licuefacción de gas Bajo Alto**
Ejecución de obras civiles de estabilización de suelos.
Costo: USD 8 MM.
- Estudios de pre-factibilidad y adquisición de turbinas a gas para producción de la planta. **Costo: USD 8 MM.**

Terminal de Despacho, Recepción y Almacenamiento de GLP Monteverde

- Licitación para adquisición de protección catódica.
▪ **Costo: USD 9 MM.**



Refinería de Esmeraldas

- Paro programado, previsto para marzo de 2019. **Costo: USD 18 MM.**
- **Se ha iniciado el proceso precontractual de la nueva planta de azufre**, la exportación de la sosa cáustica y poner en marcha la planta para su tratamiento. **Costo total USD 172 MM (estimado PNUD).**

Poliducto Pascuales – Cuenca

- **Declaración en emergencia** por deslizamiento de los taludes, para atender riesgos presentados por deficiencia en tratamiento de suelos y construcción de infraestructura.
- **Costo: USD 48 millones** (mejoramiento)
- **Costo: USD 201 millones** (terminal nueva)

Refinería del Pacífico

- Se recomendó reevaluar el proyecto

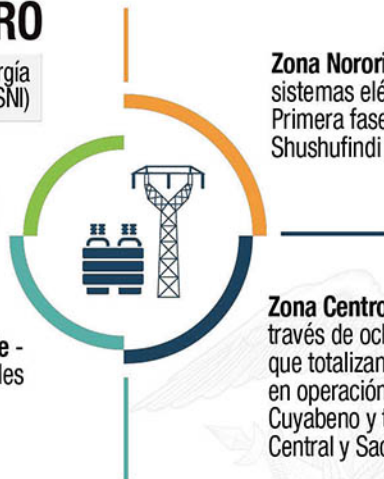


EFICIENCIA ENERGÉTICA EN EL SECTOR PETROLERO

Por primera vez el sistema petrolero utiliza energía del Sistema Nacional Interconectado (SNI)

Zona Este - Interconexión del
Bloque 43 – ITT

Zona Suroeste -
Optimización de facilidades



Zona Nororiente – Interconexión de sistemas eléctricos petrolero y nacional
Primera fase: Interconexión de los campos Shushufindi y Sacha (400 MW potencia)

Zona Centro – Generación mediante gas asociado, a través de ocho proyectos para el período 2018-2020 que totalizan 60 MW de potencia. En 2018 entraron en operación cuatro centrales, una en el campo Cuyabeno y tres en Sacha (Sacha Norte 2, Sacha Central y Sacha Sur).



INICIATIVA DEL BANCO MUNDIAL “CERO QUEMA REGULAR DE GAS PARA 2030”

- El 23 de enero de 2019 se firmó la carta de adhesión del Ecuador a la iniciativa mundial “Cero quema regular de gas para 2030”.
 - La empresa pública **Petroamazonas EP** fue **pionera en sumarse a la Iniciativa** ha recibido reconocimientos por su Plan de Eficiencia Energética.

BENEFICIOS

- Reducción de la quema de gas** en mecheros, sustitución de diésel en la generación eléctrica, ahorro de recursos.
- Operaciones más limpias** con menor huella de carbono e impacto ambiental.
- Posicionamiento internacional** como productor de petróleo responsable.
- Promoción de la **innovación tecnológica** en la reducción de la quema de gas asociado.
- Contribución al **cumplimiento de los compromisos** derivados del Acuerdo de París.
- Para esta iniciativa se ha logrado una **cooperación no reembolsable del Banco Mundial** por USD 500 mil y de USD 1 millón del Gobierno alemán.



INVERSIÓN PRIVADA PARA EL DESARROLLO PETROLERO

INVERSIÓN TOTAL USD 2.383 MM

Rondas Oil & Gas 2018

Inversión de USD 727 millones
Desarrollo para los campos Cuyabeno/Sansahuari;
Oso, Yuralpa y Blanca/Vinita, ubicados en las
provincias de Orellana, Sucumbíos y Napo.



Campos menores

Inversión de USD 696 millones para actividades de perforación y
completación de pozos, reactivación de pozos cerrados; y,
construcción y ampliación de facilidades en cuatro campos
petroleros ubicados en las provincias de Orellana y Sucumbíos.

Renegociación de Contratos (Shushufindi y Pardaliservices)

Inversión adicional de USD 895 millones y reducción de
tarifa de servicio. Los acuerdos permitirán una
producción incremental de 89 millones de barriles de
petróleo, durante los 15 años de vigencia del contrato.

ENAP - SIPEC

Inversión de USD 65 millones para
desarrollo de 10.3 millones de
barriles de reservas de petróleo
hasta 2024.



ECUADOR RETOMÓ LA VENTA SPOT DESPUÉS DE TRES AÑOS

PRIMERA VENTA



Exportación de **2'160.000** barriles de Crudo Oriente de 24° API.

Empresa ganadora: **GLENCORE LTD.** Ofertó un diferencial de **+0,51 USD por barril, superior al marcador WTI.**

SEGUNDA VENTA



Primera venta spot de 2018 **3,6 millones de barriles de crudo Oriente**

en el mercado spot. 10 cargamentos de 360 mil barriles cada uno. Empresa ganador: a **Repsol Trading S.A. con un diferencial de -0.18 por barril.**

TERCERA VENTA



3'240.000 barriles ofertados en el mercado Spot.

Empresa ganadora: **Tesoro Refining & Marketing Company LLC., que ofertó un diferencial de USD - 0,61.**

CUARTA VENTA



3'960.000 barriles de crudo Oriente.

Empresa ganadora: **Glencore LTD. Ofertó un diferencial de USD + 1.08 por barril.**

QUINTA VENTA



1'080.000 barriles de Crudo Oriente de 24° API.

Adjudicada a la empresa **Tesoro Refining and Marketing Company LLC.** Ofreció un premio de **USD + 2.11 por barril, a más del valor WTI.** Con este premio se proyecta un ingreso total de USD 58 millones.



USD 102 MILLONES PARA PROYECTOS DE INVERSIÓN Y REACTIVACIÓN ECONÓMICA EN LA AMAZONÍA



Servicios generales: alimentación, limpieza, mejoras de campamentos, confección de ropa de trabajo.



Logística y transporte: transporte de personal, transporte fluvial de personal, transporte de carga, transporte fluvial de materiales.



Mediana industria: reparación de cables, plantas de tratamiento, inspecciones de cable, equipo de soldas de materiales y equipos de soldas de facilidades en los campos petroleros.



Proyectos sociales: compensación, brigadas médicas, compras locales y proyectos productivos.



Amazonía Viva: proyecto insigne de la empresa que busca limpiar pasivos dejados desde hace décadas atrás. Para este año se ha previsto intervenir 120 fuentes de contaminación.



Chatarrización: chatarra ferrosa y no ferrosa, con un total de 4.798 ítems, cable electrosumergible, tubería no operativa, entre otros bienes de chatarra de diferentes tipos.



RENEGOCIACIÓN DE CONTRATOS DE VENTAS A FUTURO DE PETRÓLEO

Culminó la primera fase de renegociación con las empresas Petrochina, Petrotailandia y Unipet. Se modificaron cinco condiciones.



Fórmula de facturación: precio publicado tres días alrededor de carga de crudo.



Ajuste de calidad: coque 40 más un premio aplicado según índice de toneladas métricas.



Incremento de premios vigentes: representan una mejora del ingreso aproximado.



Reprogramación de volúmenes y contratos: liberación de volúmenes hasta 2020. Un total de 137 cargamentos, esto es 49.3 millones de barriles, que comenzaron a ser comercializados por EP PETROECUADOR en el mercado spot desde septiembre 2017.



Factor flete: Se mejoraron las tarifas aplicadas en la fórmula de facturación y se actualizaron valores determinados para buques de mayor capacidad Aframax en lugar de Panamax.



AHORRO PARA EL ESTADO USD 560 MM



PROYECTOS FUTUROS

RONDA INTRACAMPOS

- Se presentó en septiembre de 2018 para el desarrollo de ocho bloques en la provincia de Sucumbíos: Iguana, Perico, Arazá Este, Pañayacu Norte, Espejo, Shaino, Charapa y Chanangue).
- Captará inversiones por **USD 1.000 millones de dólares**.
- Se estiman **171 millones de barriles de recursos prospectivos** ya que algunos campos tienen pozos perforados con producción acumulada.
- Tras un proceso de licitación transparente, los **contratos bajo la modalidad de Participación** se firmarán en mayo 2019.
- Se prevé el lanzamiento de la **Ronda Intracampos II**

ISHPINGO AY B - BLOQUE 43 - ITT

- En el último trimestre de 2019 entrarán en operación **dos plataformas en el Bloque 43 ITT**.
- Se estima contar con las **licencias ambientales** en marzo – abril para la construcción de las plataformas, facilidades y la ejecución del plan de manejo ambiental.
- **Meta de producción ITT 2019:** 125.000 barriles de crudo al día.
- **Operación Ishpingo A:** Octubre - 15.000 barriles diarios.
- **Operación Ishpingo B:** Diciembre - 15.000 barriles diarios.
- **2019: Incrementará la capacidad de procesamiento de la Central de Procesamiento Temporal Tiputini (CPT)** de 400.000 a 700.000 barriles.



Finalidad del proyecto

- Satisfacer la **demanda interna** de combustibles y exportación de excedentes.
- **Reducir la importación de derivados, evitando** la salida de divisas y fortaleciendo la Balanza de Pagos.

La iniciativa del gobierno **planea licitar el proyecto bajo la modalidad Construcción - Operación - Transferencia (BOT)**. 20 años de concesión.



Especificaciones

- **Refinería de alta** conversión.
- Calidad del petróleo ecuatoriano (**13-18 API**).
- **300.000 barriles** de capacidad de procesamiento.
- Productos bajo la norma **Euro 5**.
- Generación de energía de **500 MW**.

NUEVA REFINERÍA

Proyecto depende de interés de inversionistas y solución de asuntos relacionados con PDVSA.



IMPORTACIÓN DE GAS NATURAL

Propósito del proyecto

- Diversificar la **matriz** energética de Ecuador con la introducción de Gas Natural.
 - Proporcionar a los consumidores **combustible de alta calidad**.
- **Menor cantidad** de emisiones de CO2 al medio ambiente.
 - El Ministerio está elaborando actualmente un estudio integral sobre posible uso de gas en generación, transporte e industria.

Esquema operativo

- El inversionista construye y opera el sistema por un período de tiempo, luego de lo cual la planta se transfiere a EP Petroecuador sin costos adicionales.
- EP Petroecuador pagará al inversionista una tarifa por el servicio de transporte de gas natural hasta la recuperación de la inversión en costos de construcción, operación y mantenimiento, con un rendimiento razonable.



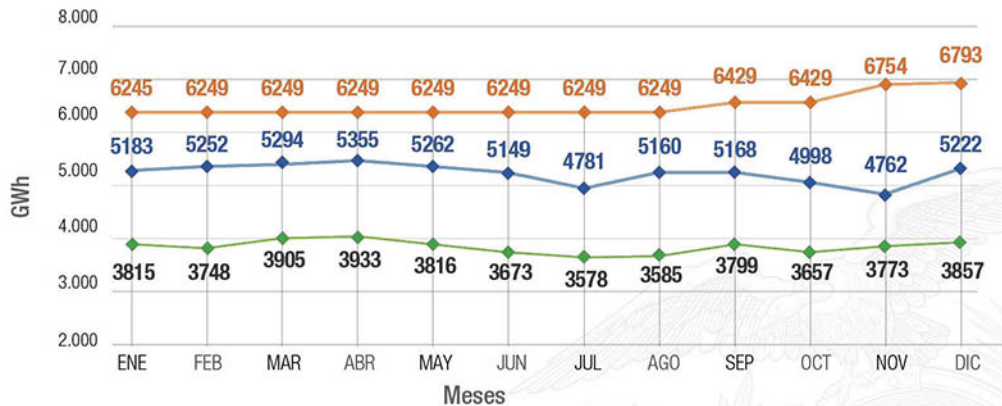
MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

SECTOR ELÉCTRICO





DEMANDA Y DISPONIBILIDAD DE ENERGÍA 2018



Fuente:
* Informe operativo anual 2018
CENACE

** Informe Potencia Disponible
Promedio Mensual 2018
CENACE

— POTENCIA INSTALADA **

— POTENCIA DISPONIBLE**

— DEMANDA DE POTENCIA MÁXIMA*





Se incorporaron 450 MW de potencia al Sistema Nacional Interconectado con dos nuevas centrales hidroeléctricas recuperadas por el Gobierno Nacional, tras superar obstáculos que las mantuvieron paralizadas.



Delsitanisagua (180 MW)

- Se ubica en la provincia de Zamora Chinchipe.
- El proyecto se inauguró el 21 de diciembre de 2018.
- Evita la generación termoeléctrica y reduce la emisión de 480 mil toneladas de CO2 al año.
- Beneficia directamente a 557.504 habitantes de las provincias del sur del país.



Minas San Francisco (270 MW)

- Se ubica en las provincias de Azuay y El Oro, cantones Pucará, Zaruma y Pasaje.
- Inició su operación a partir del uno de noviembre de 2018.
- Evitará la emisión de 0.51 millones de toneladas de CO2, equivalente a 180 mil vehículos livianos por año.

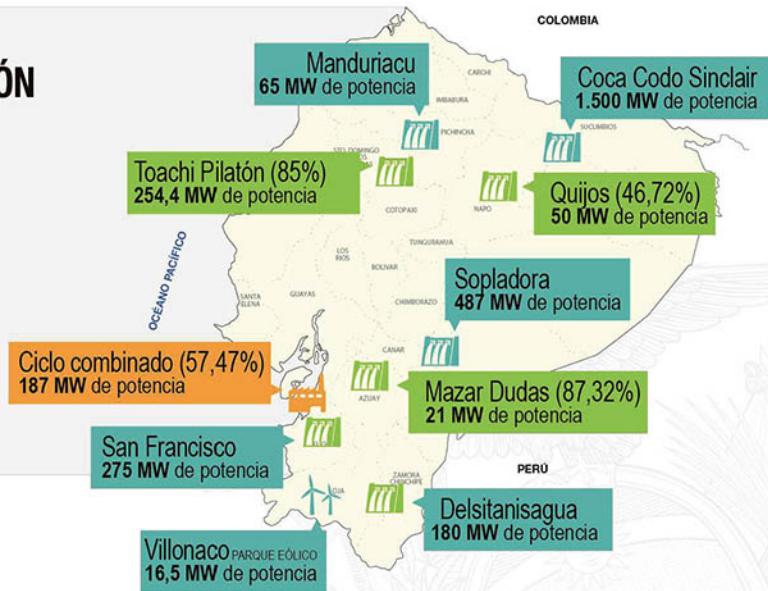


GENERACIÓN DE ENERGÍA LIMPIA



CENTRALES DE GENERACIÓN

- Centrales en operación
- Hidráulica construcción
- Térmica construcción





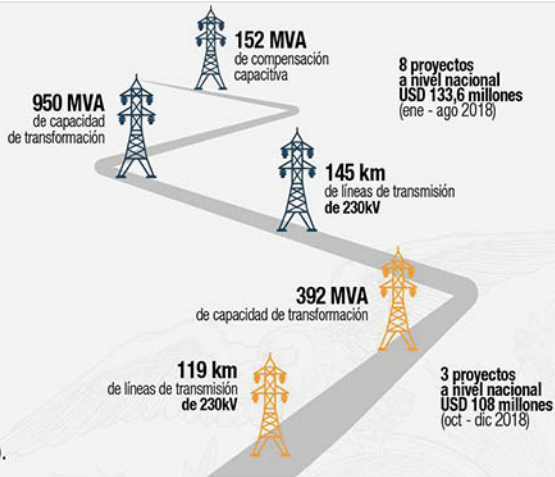
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES ELÉCTRICAS

En 2018 entraron en operación ocho proyectos para mejorar la seguridad, la confiabilidad y la calidad de servicio en las provincias de El Oro, Tungurahua, Sucumbíos, Napo, Manabí, Guayas, Orellana, Morona Santiago, Esmeraldas y en el sector petrolero. Estas obras permitieron incorporar al Sistema Nacional Interconectado:

- 423 km de líneas de transmisión de 230 kV.
- 1.375 MVA de capacidad de transformación.
- 152,24 MVA de compensación capacitiva.

BENEFICIOS

Mejorar la seguridad, la confiabilidad y la calidad de servicio en las provincias de El Oro, Tungurahua, Sucumbíos, Napo, Manabí, Esmeraldas, Guayas, Orellana, Morona Santiago y en el sector petrolero.





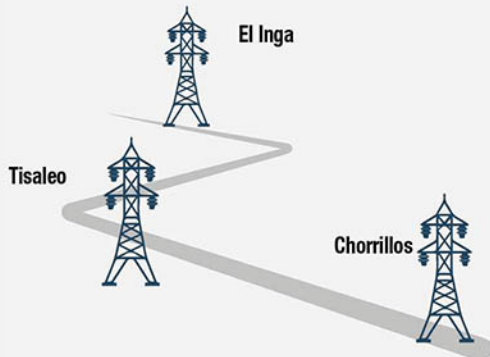
LÍNEA DE TRANSMISIÓN EL INGA – TISALEO (500 KV)

Se lograron acuerdos con las comunidades de la provincia de Cotopaxi tras dos años de paralización.

En febrero 2019 se retomaron los trabajos para finalizar un tramo de seis kilómetros de la línea de transmisión El Inga - Tisaleo en la parroquia Toacaso.

La obra concluirá en junio 2019, conectando Coca Codo Sinclair con Guayaquil, a través de las subestaciones El Inga – Tisaleo – Chorrillos.

- Empresa a cargo: Harbin Electric International
- Inversión: USD 1'938.000 (valores considerados en el monto total de la obra).
- Obra: 13 torres metálicas en las comunidades: La Mónica, Wintza, San Carlos y Patria Nueva





INICIATIVA CERO COMBUSTIBLES FÓSILES EN GALÁPAGOS

- Busca erradicar del archipiélago, el uso de combustibles derivados del petróleo.
- Las acciones emprendidas han permitido un ahorro de más de 3,5 millones de galones de diésel en el Archipiélago.



Proyecto Fotovoltaico San Cristóbal

Agosto 2018: Se firmó el Memorando de Entendimiento con El Instituto Coreano De Desarrollo y Tecnología KIAT para la construcción un sistema fotovoltaico de 1 MW, con un sistema de almacenamiento en baterías de 1,4 MWh de energía en la isla.

Se inauguró el Sistema Híbrido de Generación Dual Isabela

Consta de 2,54 MW de capacidad instalada, combina energía fotovoltaica y térmica a partir de aceite de piñón, asegurando el suministro de energía limpia para más de 2.300 habitantes de la Isla.

Con este proyecto, cuya inversión fue de USD 14,4 millones, se evitará la emisión anual de aproximadamente 1.400 toneladas de CO₂ al ambiente.



Ocho centrales de generación eléctrica lograrán incrementar el **aprovechamiento de gas asociado al petróleo en un volumen de 3,6 millones de pies cúbicos.**



Centrales inauguradas 2018 (15 MW)

- Campo Cuyabeno.
- Sacha Norte 2.
- Sacha Central .
- Sacha Sur.



Beneficios

- Sustitución de **8,7 millones de galones de diésel** importado al año.
- Ahorro: **USD 19 millones.**



PROYECTOS DE GAS ASOCIADO 2018 - 2020 (60 MW)



ELECTRIFICACIÓN DEL SECTOR CAMARONERO

Inversión planificada de USD 200 millones para la construcción de redes eléctricas.

Cobertura planificada: 100.000 hectáreas de camaroneras (70% de un total de 150 mil) en cuatro años.

BENEFICIOS

- Tecnificar las fincas productoras.
- Aumentar la productividad por automatización de procesos.
- Aprovechar las tarifas nocturnas.
- Crear nuevas plazas de trabajo en las áreas de empaclado.
- Dejar de utilizar 1,44 millones de barriles de diésel para la generación de energía.
- Reducir costos en un 30%.
- Evitar la emisión de 800.000 toneladas de CO2 anuales al ambiente.



Capacidad de hasta 500kw.



- Aplica a clientes del sector residencial, comercial e industrial.



- Arconel aprobó la regulación para microgeneración fotovoltaica que permitirá a los usuarios finales autoabastecerse y entregar excedentes al Sistema Nacional Interconectado (SNI).

MICROGENERACIÓN FOTOVOLTAICA



AUDITORÍA DEL SECTOR ELÉCTRICO

Solicitada a la Contraloría General del Estado
para transparentar la situación real de ocho
proyectos del sector eléctrico y trazar una hoja de
trabajo para precautelar y fortalecer la capacidad
de gestión y recursos institucionales.



- Central Coca Codo Sinclair.
- Central Delsitanisagua.
- Central Manduriacu.
- Central Mazar Dudas.
- Central Minas San Francisco.
- Central Quijos.
- Central Sopladora.
- Central Toachi Pilatón.



Actividades de mantenimiento importantes

- Programa de Mantenimiento preventivo planificado para el año 2018.
- Cambio del transformador de reserva de la Unidad 4.
- Inspección de las tuberías de presión TP1 y TP2.
- Corrección de fuga SF6 en Unidad 7.
- Reparación del teleférico, programación del variador de velocidad.
- Actividades de mantenimiento del patio de salida de 500 kV, con Transelectric.

Trabajos pendientes

- Reparación GIS.
- Trabajos técnicos para resolver los problemas con el sistema SCADA.
- Funcionamiento del sistema de generación.

Acciones ejecutadas en 2018 y 2019

- Inspección y reparación de los distribuidores.
- Invitación a presentar ofertas para el concurso internacional para inspección, análisis y reparación de los distribuidores.
- Se adjudica el contrato a la empresa alemana TÜV SÜD quien actualmente trabaja en el análisis de los distribuidores por elementos finitos.
- Ejecución de la garantía con la empresa constructora.



COCA CODO SINCLAIR



PROYECTOS FUTUROS

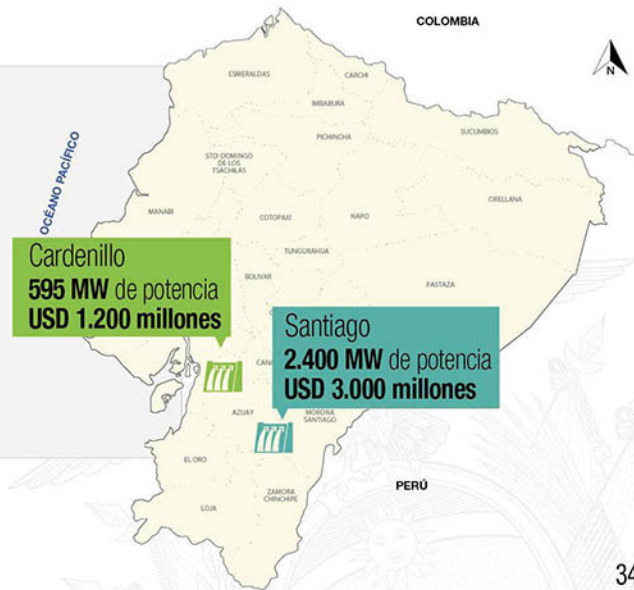
HIDROELÉCTRICAS

PROYECTO HIDROELÉCTRICO CARDENILLO

- Su construcción tomaría un **tiempo estimado de 75 meses**.
- En proceso de estructuración para alianza **público-privada**.

PROYECTO HIDROELÉCTRICO SANTIAGO

- Su construcción tomaría un **tiempo estimado de 67 meses**.
- Proyectos de inversión **público-privada**.





El proyecto se suspendió en el 2017 con un avance del 85%, en la implementación de los componentes electromecánicos. Se reactivará la construcción del proyecto para su entrada en operación en el año 2021.

- Por su ubicación en la vertiente del Pacífico, **contribuirá al abastecimiento del país especialmente en períodos de estiaje de la vertiente Amazónica**, que es en donde se encuentran actualmente los grandes proyectos hidroeléctricos en operación.



- **Inversión para terminar la obra:** USD 138.8 millones.
- **Empresa:** TYAZHMASH.
- **Plazo:** 880 días (30 meses), que incluye un acompañamiento técnico.
- A los 23 meses de iniciado el plazo contractual estarían operando los **aprovechamientos de Sarapullo (49 MW) y Alluriquín (204 MW)**.
- Toachi Pilatón también aprovechará el **caudal ecológico de la presa Toachi** instalando una mini central de 1,4 MW.

PROYECTO HIDROELÉCTRICO TOACHI PILATÓN (254 MW)



NUEVOS PROYECTOS TÉRMICOS, FOTOVOLTAICOS Y EÓLICOS

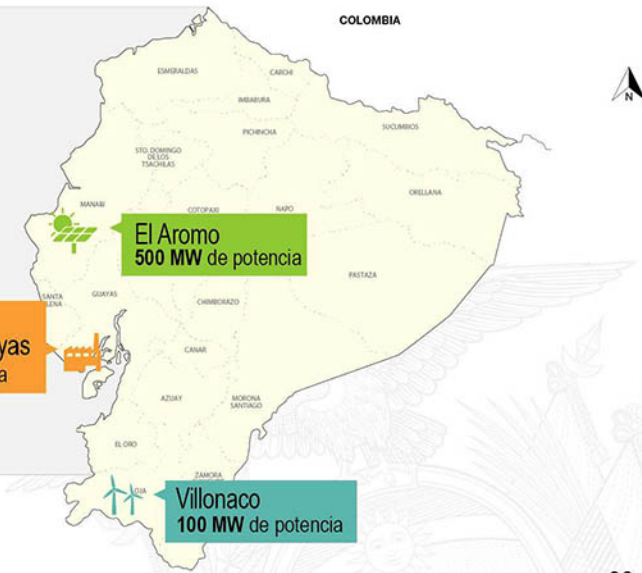
Permitirán fortalecer el abastecimiento de la demanda del país y de las industrias básicas.

-  Eólico
-  Fotovoltaico
-  Gas Natural

Ciclo combinado
Monteverde - Guayas
1000 MW de potencia

El Aromo
500 MW de potencia

Villonaco
100 MW de potencia





Es interés del Estado ecuatoriano promover el desarrollo de las energías renovables no convencionales, a través de la inversión privada como eje dinamizador de la economía para la generación de electricidad.

Los Proyectos Eólicos Villonaco II y III (Emplazamientos Ducal – Membrillo y Huayrapamba)

- Ubicados en la provincia de Loja, a una altura promedio de 2.900 metros sobre el nivel del mar.
- Aprovecharán el recurso eólico de la zona, con una potencia total estimada de 100 Megavatios (MW), convirtiéndose en el desarrollo eólico de mayor envergadura en el país.
- La inversión sobrepasará los 180 millones de dólares, (financiados a través de la inversión privada).



Beneficios para el país:

- A través de este proyecto, se prevé incorporar al Sistema Nacional Interconectado 385,32 GWh/año de energía limpia.
- Generará 342 empleos de mano de obra calificada y 290 no calificada.
- Con este proyecto, también se realizará la transferencia de conocimientos a nuestros técnicos; acciones que nos permiten soñar en el Ecuador que todos merecemos.

CENTRALES EÓLICAS VILLONACO II Y III



MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

SECTOR MINERO





PROYECCIONES MINERÍA 2018 - 2021



Alrededor de
USD 3.805 millones
de inversión
comprometida.

USD 1.639 millones

5 proyectos mineros en ejecución.

USD 754 millones

Proyectos de segunda generación.

USD 162 millones

Pequeña minería y artesanal.

USD 1.250 millones

Proceso de Subasta y Remate.



Las recaudaciones mineras
(impuestos, regalías,
patentes y utilidades)
alcanzarían los
USD 836,7 millones.

Regalías mineras
2017 -2018: USD 69,5 millones .



Aproximadamente
USD 3.600 millones
de dólares ingresarían
por exportaciones.



NUEVA POLÍTICA PÚBLICA MINERA DEL ECUADOR

Se actualizó a través de un trabajo intersectorial que contó con el apoyo del BID.

En noviembre de 2018 se entregó a la Presidencia de la República para su aprobación.

Este documento orienta la gestión minera del país, afianza las inversiones, regulariza y controla el sector, garantiza la planificación sectorial, genera procesos de transparencia y fomenta un modelo de gestión eficiente y sostenible, en un marco de diálogo y veeduría.

Para su implementación se ha solicitado el apoyo del BID.



Seis ejes

- Desarrollo Económico.
- Sostenibilidad Ambiental y Social.
- Investigación y Desarrollo.
- Gestión y Administración.
- Regulación, control y combate a la minería ilegal.
- Normativa minera.



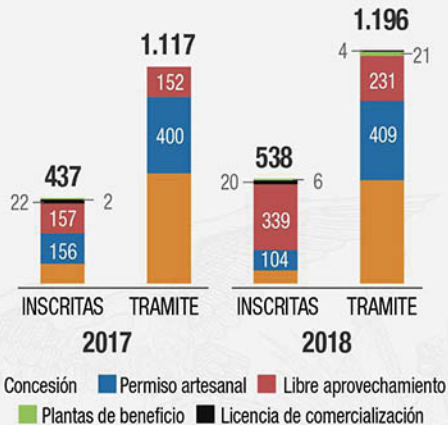
DEPURACIÓN DEL CATASTRO MINERO NACIONAL

Ordenamiento histórico del sector evitando la entrega indiscriminada de concesiones y ordenando todos los regímenes de esta actividad.

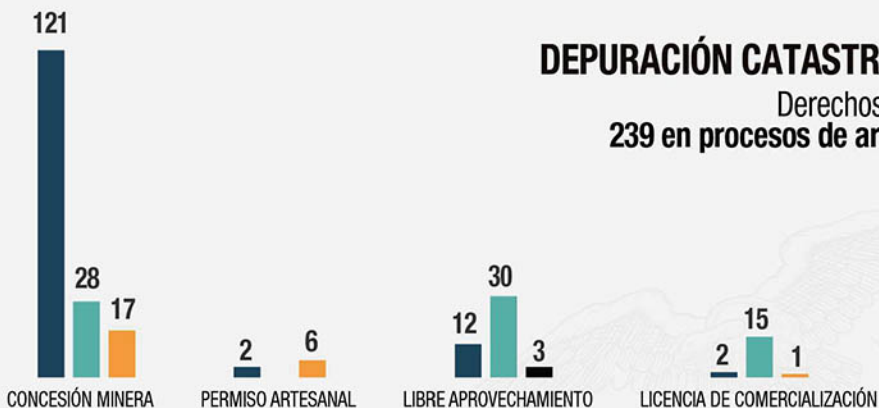
Desde diciembre de 2017, por disposición presidencial, se encuentra cerrado y no se han entregado nuevas concesiones mineras.

El **catastro minero es una plataforma informática**, a través de la cual se registran y grafican todos los derechos mineros otorgados por el Estado. Aporta con información valiosa para la toma de decisiones, en la planificación y distribución del territorio.

Se contará con el apoyo del Banco Mundial para el fortalecimiento del catastro minero.



Derechos mineros archivados 3.288





ARTICULACIÓN INTERSECTORIAL PARA EL DESARROLLO MINERO

Se desarrolla trabajo coordinado con el Ministerio del Ambiente (MAE) y la Secretaría del Agua (SENAGUA) para darle celeridad a los trámites de permisos y licencias necesarios para el normal avance de los proyectos mineros en todos los regímenes.

Acuerdos

- Apoyar la designación de Áreas de Interés Hídrico, que no comprometan zonas ya asignadas y coordinar esfuerzos para su definición.
- Priorizar Actos Administrativos Previos (permisos uso agua y licencias ambientales) para no frenar la inversión.



15 proyectos mineros y los incentivos para las nuevas inversiones se presentaron a nivel internacional.



Convención Anual de Ministros de Minería de las Américas (CAMMA)

- Ecuador fue seleccionado como la sede de la reunión CAMMA 2019 que se realizará en noviembre, para discutir y consensuar el desarrollo de políticas que favorezcan la promoción de la actividad minera y que las autoridades de cada país de las Américas se comprometan en el desarrollo sostenible de la minería.



Quinta edición de la International Mining and Resources Conference (IMARC, por sus siglas en inglés), en Melbourne (Australia).

- Empresas del top mundial como Newcrest Mining, BHP Bilinton, Fortescue Metals y Oceana Gold manifestaron su interés para ampliar su participación e inversiones en Ecuador.



**PROMOCIÓN INTERNACIONAL
DEL PORTAFOLIO MINERO
ECUATORIANO**



SCOUT DRILLING

Se reformó el **instructivo para las etapas de exploración y explotación de las concesiones mineras**, que permite a los concesionarios mineros realizar scout drilling o perforación de prueba en la etapa de exploración inicial.

Plataformas permitidas

Máximo 30 plataformas, de 10 metros por lado, por concesión minera.

20 plataformas de 6 metros por lado en concesiones que intersecten de forma parcial o total con bosque y vegetación protectores.

Beneficios

- Contar con mayor certeza de la información geológica del subsuelo
- Incrementar el empleo e inversión en los primeros cuatro años de las actividades mineras.
- Acelerar el cambio de fase a exploración avanzada.
- Obtener mayor inversión para el desarrollo del proyecto minero.



PROYECTOS MINEROS EN EJECUCIÓN





PROYECTOS MINEROS DE SEGUNDA GENERACIÓN

Cu Mo

PROYECTO LLURIMAGUA

Operado por la empresaCorporación del Cobre de Chile y
Empresa Nacional Minera de Ecuador**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

5,98 millones de dólares

Cu Au Ag Zn Pb

PROYECTO LA PLATA

Operado por la empresaLa Plata S. A.
(parte de Toachi Mining Inc.)**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

0,20 millones de dólares

Cu Au Ag Mo

PROYECTO CANGREJOS

Operado por la empresaOdin Mining del Ecuador S. A.
(parte de Lumina Gold Corp)**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

0,91 millones de dólares

Cu Au

PROYECTO CASCABEL

Operado por la empresaExploraciones Novomining S. A.
(parte de SolGold PLC)**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

22,15 millones de dólares

Cu Au Ag Zn Pb

PROYECTO CURIPAMBA

Operado por la empresaCurimining S. A.
(parte de Salazar Resources Limited)**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

0,62 millones de dólares

Cu

PROYECTO RUTA DEL COBRE

Operado por la empresaRuta del Cobre
(parte de Southern Copper Corp)**Fase de Explotación**

Avanzada

Inversión ejecutada en 2018

0,41 millones de dólares



CONSULTA PREVIA LIBRE E INFORMADA

Es un **derecho colectivo que garantiza la información y participación social respecto de planes y programas de prospección, explotación y comercialización** de recursos no renovables que se encuentren en territorios y tierras, comunas, comunidades, pueblos y nacionalidades indígenas, pueblos afroecuatorianos y montubios.

Hitos

- Se desarrolló y socializó el instructivo de **Consulta Previa libre e informada** en la que participaron, instituciones de la Función Ejecutiva, organizaciones sociales y representantes de pueblos y nacionalidades indígenas, afroecuatorianos y montubios.
- En 2019 se aprobará e **iniciará la implementación de este instrumento en los proyectos del país**, según establece la Constitución, así como los instrumentos internacionales ratificados por el Estado ecuatoriano.
- El reglamento establece el proceso de **Consulta Previa** por una sola vez durante la fase de exploración.
- **Temas:** Ambiental, Social, Gobernanza, Económico.



- El 31 de enero se publicó en el Registro Oficial el Decreto Ejecutivo 649 que **reforma el Reglamento General** de la Ley de Minería.
- **Plazo: 90 días.** Arcom y Ministerio de Finanzas trabajan en la definición de normativa y mecanismos de aplicación.

BENEFICIO, PROCESAMIENTO Y COMERCIALIZACIÓN DE MATERIAL MINERO INCAUTADO



- **La Arcom será propietaria del material mineralizado** y de los bienes decomisados por utilización en minería ilegal. (Al finalizar los procesos judiciales).
- La Arcom **entregará el material a la ENAMI** para que realice el procesamiento y comercialización de los productos resultantes.
- El dinero obtenido de estas ventas **pasarán a la Cuenta Única del Tesoro Nacional.**
- **La maquinaria o bienes incautados** serán rematados y/o transferidos a entidades públicas de acuerdo a la normativa vigente.



ASPECTOS NORMATIVOS Y SOCIOPOLÍTICOS NECESARIOS EN MINERÍA



- Aprobación de la política pública minera.
- Aprobación e implementación del instructivo de Consulta Previa.
- Resultados de acciones judiciales en proyectos a nivel nacional (Loma Larga, Río Blanco).
- Licencias ambientales y permisos de agua.
- Avances en solución de conflictividad social y política en zonas de influencia de los proyectos en todos los regímenes.
- Acciones intersectoriales frente a la minería ilegal.
- Normativa secundaria minera, ambiental, social y de agua.



MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Síguenos en:

