

SEMANARIO **MINAS** *y petróleo*

Primeros en informar sobre minas y energía

ISSN 1814-4209 AÑO 22 Nº 965 - I&L EDITORES - LIMA, 12 DE SEPTIEMBRE DEL 2016

WWW.MINASYPETROLEO.COM.PE

PRECIO EN QUIOSCOS

LIMA: S/. 1.00

PROVINCIAS: S/. 1.00

VÍA AÉREA: S/. 1.50

CARTERA DE PROYECTOS: US\$ 44 MIL MILLONES

- EXPORTACIONES
CRECE 13%
EN JULIO

- NOMBRAN
NUEVO GERENTE
EN PETROPERÚ

- MEM INVOCA
TRANSPARENCIA
EN INFORMACIÓN

Exportaciones crecen 13% en julio



Matarani: primer puerto minero del país

En el mes de julio del 2016 las exportaciones sumaron 3,144 millones de dólares valor FOB. Con este resultado, entre enero y julio del presente año las ventas al exterior sumaron 18,731 millones de dólares,

que representan un ligero descenso de 0.5% con relación a igual periodo del 2015.

Las exportaciones peruanas crecieron 13% en julio, respecto al mismo mes del 2015. "Este incremento se explica por el aumento de las exportaciones de productos tradicionales, principalmente cobre, plomo, oro y derivados de petróleo", informó la Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria (Sunat).

• TRADICIONALES

Al desagregar el monto total de julio, las exportaciones tradicionales sumaron 2,271 millones de dólares, un crecimiento de 20.5% respecto al mismo mes de 2015. La Sunat precisó que este incremento se debió a las mayores ventas de productos mineros (29.7%) y de pe-

trolé y gas natural (10.8%), pero reducido por menores exportaciones de productos pesqueros en 31.1% y agrícolas en 10.6%.

En el caso, de la producción minera, las exportaciones alcanzaron un valor de 1,875 millones de dólares; y respecto a los productos, aumentaron los envíos de plomo (69.5%), cobre (50.1%), oro (14.7%), hierro (21.6%) y estaño (33.8%) y disminuyeron los de zinc (-38.2%) y plata (-21.0%).

Asimismo, las ventas externas de gas natural aumentaron 47.3% y de derivados de petróleo 3.3%.

• NO TRADICIONALES

En julio último, el valor FOB de las exportaciones no tradicionales disminuyó 2.9%. A nivel de sectores, se contrajeron las ventas al exterior de casi todos los sub-sectores a excepción del siderúrgico-metalúrgico.

Nombran nuevo Gerente de Petroperú



Luis García Rosell, nuevo gerente general de Petroperú

La designación de García Rosell como gerente general es un reflejo del mandato gubernamental que hemos asumido con mucho entusiasmo y que es continuar el proceso de modernización de la Empresa y, además, constituye un reconocimiento a su trayectoria profesional y capacidad de gestión en grandes empresas y corporaciones multinacionales", señaló el Presidente del Directorio.

Asimismo, Baertl saludó el nombramiento de Aurelio Loret de Mola como Vicepresidente del Directorio de Petroperú, quien junto a Rafael Venegas, Juan Asseretto y Roxana Barrantes conforman el nuevo Directorio de la emblemática empresa petrolera. "Hemos llegado para sumar y aportar todo lo posible y, para ello, queremos escuchar a todos. Aquí tenemos las puertas

El Presidente del Directorio de Petroperú, Augusto Baertl Montori anunció el nombramiento de Luis Eduardo García Rosell Artola, como gerente general de la Empresa, al concluir la primera sesión del Directorio que preside.

abiertas para conversar y mantener espacios de una consulta permanente que generen eficiencia y eficacia en la gestión", añadió el ejecutivo.

Anteriormente García Rosell se desempeñó como CEO del Grupo Wiese y ocupó diversos cargos en el Grupo Backus, entre ellos, Vicepresidente de Ventas, VP Finanzas y Contralor General Corporativo. Asimismo, fue miembro del Directorio de dicha compañía. "Vengo a trabajar juntos para hacer que Petroperú nuevamente sea reconocida como una empresa sólida y recuperar la confianza de todos los peruanos", señaló García Rosell.

Estos nombramientos demuestran la gran capacidad profesional y personal del capital humano que se suma a la Empresa y compromete a su talento profesional a seguir actuando con

suma responsabilidad, ofreciendo al Perú lo mejor de cada uno, trabajando juntos para distribuir al mercado combustibles de la mejor calidad y amigables con el ambiente, con un fuerte enfoque al mercado y ratificando su compromiso con el Perú y su crecimiento económico y social.

Gas: US\$ 106 millones de regalías



Presidente de Perupetro, Rafael Zoeger

Perupetro informó que, en representación del Estado peruano, realiza una estricta supervisión del Contrato de Licencia del Lote 56, lo que ha permitido exigir al Consorcio Camisea el pago de 106 millones de dólares de regalías diferenciales por la reexportación de gas natural.

Señaló que 66.5 millones de dólares corresponden a los 10 embarques que fueron motivo de arbitraje ante el Centro Internacional para el Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (CIADI), cuyo laudo arbitral favoreció al Perú en el año 2015.

Agregó que 39.3 millones de dólares corresponden al pago de regalías diferenciales como resultado de una exhaustiva revisión efectuada en fecha posterior al Laudo, de todos los embarques realizados desde el 2010, año en que se inició la exportación de gas natural, hasta abril de 2016.

"Realizamos una exhaustiva supervisión del contrato de acuerdo a la ley y en representación de los intereses del Estado Peruano", afirmó el presidente de Perupetro, Rafael Zoeger, ante la Comisión de Energía

Perupetro informó que las regalías por reexportación de gas natural ascienden a US\$ 106 millones. Estas han sido logradas por una estricta supervisión del contrato durante período 2010-2016

y Minas del Congreso de la República. Respecto a la exportación de gas, Zoeger indicó que se está coordinando a nivel de gobierno una estrategia que permita al Perú recibir mayores regalías por el gas exportado.

Precisó que con la voluntad política expresada por el nuevo gobierno será posible lograr este objetivo

• LOTES PETROLEROS

Zoeger expresó la necesidad de impulsar una nueva estrategia y política energética de Estado para impulsar la competitividad del sector y reactivar las inversiones en exploración y explotación de hidrocarburos, considerando que las regiones financian más del 60% de sus ingresos con el canon, sobre canon petrolero y canon gasífero. Indicó que se requiere modificaciones puntuales a la Ley Orgánica de Hidrocarburos para lograr un marco legal más competitivo.

Sostuvo que Perupetro está trabajando para reactivar la producción y hay varios proyectos de perforación que en el corto y mediano plazo deberían implementarse, pero que la situación del Oleoducto Nor Peruano genera incertidumbre.

Zoeger también informó que Perupetro tendrá los resultados del Estudio de Competitividad y del estudio contratado para identificar el real potencial hidrocarbúfero del Lote 192 y proponer las

condiciones de contratación para la óptima explotación sostenible de dicho lote, a finales de setiembre. Destacó que las inversiones en el sector hidrocarburos generaron 15,600

millones de dólares, regalías por 15,300 millones de dólares y 7,500 millones de dólares en canon y sobre canon (fuente: agencia Andina).



CAPITAL INTELECTUAL S.A.

Servicios de Contabilidad, Consultoría, Auditoría y Gestión Empresarial

CINTE S.A. PROPUESTA DE VALOR PARA EMPRESAS DEL SECTOR

- ◆ Asesoría, supervisión y gestión contable
- ◆ Auditorías financiera, laboral y tributaria
- ◆ Asesoría a empresas extranjeras de exploración minera
- ◆ Consultoría en Sistemas Integrados de Gestión y Gobierno Corporativo
- ◆ Conocimiento tributario del sector minero
- ◆ Elaboración de estados financieros de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, de aplicación obligatoria en el país
- ◆ Control interno y controles presupuestarios

Oficina LIMA: Calle Dean Valdivia 148, Edificio Platinum Plaza I, Piso 11, San Isidro, Teléfono (51 1) 7118329

Oficina AREQUIPA: Urb. Santo Domingo 2a. etapa F-4, José Luis Bustamante y Rivero, Teléfono (51 54) 463 527

vrojas@cintesa.com.pe

Tamayo se reunió con 6 gobernadores

En el marco del Primer Gore Ejecutivo, el ministro de Energía y Minas, Gonzalo Tamayo Flores, se reunió con los Gobernadores Regionales de Tacna, Junín, Apurímac, Madre de Dios, Ayacucho y Cusco.

La inauguración del Gore estuvo a cargo del presidente del Consejo de Ministros, Fernando Zavala Lombardi, y lo acompañaron todos los integrantes del Gabinete Ministerial. El propósito de la reunión de los gobernadores con el ministro Tamayo fue definir una agenda de trabajo conjunta sobre el sector. Tamayo Flores, y los

directores de las diferentes áreas del MEM, atendieron las inquietudes y necesidades de los gobernadores antes citados en materia de energía y minería. "De esta manera, el Gobierno busca dar impulso a las regiones a través de la ejecución de acciones concretas para potenciar su desarrollo económico y social", destacó el titular del sector. Asimismo, el MEM instaló un stand en el Centro de Convenciones de Lima, donde brindó información a las diferentes autoridades regionales sobre los proyectos de inversión de electrificación rural, que actualmente viene impulsando el sector en cada una de las regiones del país.



Ministro Tamayo en reunión con gobernadores regionales



- Perforaciones diamantinas.
- Perforaciones de aire reverso (RC).
- Perforaciones y pruebas geotécnicas.
- Perforaciones y pruebas hidrogeológicas.
- Monitoreo e Instalaciones de instrumentaciones geotécnicas e hidrogeológicas.
- Anclajes e inyección de cemento.
- Mediciones de desviaciones de taladros.



www.gyexploraciones.pe



L & L EDITORES SRL

Calle J.S. Wagner 1780 (antes Torre Tagle), Pueblo Libre - Telefax 262 8670
E-mail: info@minasypetroleo.com.pe
minasypetroleo@telefonica.net.pe

Hecho el Depósito Legal N° de Registro 99-2938
ISSN 1814-4209 Norma Internacional ISO 3297

DIRECTOR Luis Vargas Barbieri	EDITORA Responsabilidad Social Liliana Noriega	DIAGRAMACIÓN Rodolfo Vargas Delgado
PRESIDENTE DEL CONSEJO EDITORIAL Rómulo Mucho Mamani	EDITOR DE NOTICIAS Juan Ochoa	EDICIÓN DIGITAL / DISTRIBUCIÓN L & L Editores S.R.L.
COORDINACIÓN Carmen Rosa Pérez Jiménez	MARKETING Y VENTAS Liliana Noriega	IMPRESIÓN Letra Gráfica
LOGÍSTICA Santiago Bada	CORRESPONSAL EN CAJAMARCA Rafael F. Morales Sierra	

www.minasypetroleo.com.pe N° 965 - 12 de Setiembre del 2016

PRECIOS SUSCRIPCIÓN

(incluyen IGV)

En Lima, un año	US\$ 50.00	<input type="checkbox"/>	Provincias, un año	US\$ 65.00	<input type="checkbox"/>
Seis meses	US\$ 30.00	<input type="checkbox"/>	Seis meses	US\$ 38.00	<input type="checkbox"/>
Provincias, un año	US\$ 65.00	<input type="checkbox"/>	Extranjero, un año	US\$ 170.00	<input type="checkbox"/>
Seis meses	US\$ 38.00	<input type="checkbox"/>	Seis meses	US\$ 90.00	<input type="checkbox"/>
			Suscripción digital	US\$ 40.00	<input type="checkbox"/>

L & L EDITORES SRL
Calle J.S. Wagner 1780 (antes Torre Tagle), Pueblo Libre - Telefax 262 8670
email: minasypetroleo@telefonica.net.pe
editoresminasypetroleo@hotmail.com

LLAME O ENVIE POR FAX SU ORDEN DE SUSCRIPCIÓN

EXCLUYENDO LA AMPLIACIÓN DE CERRO VERDE Y LAS BAMBAS:

Cartera de Inversión en Minería asciende a US\$ 43,746 millones

Cuadro No. 1 NUEVOS PROYECTOS CON EIA APROBADOS

Empresa	Nombre del proyecto	Región	Fecha de inicio de operación	Inversión MM de dólares	Cobre Miles de onzas	Oro Miles de onzas	Plata MM de onzas	Otros
Southern Peru Copper Corporation	Tia Maria	Arequipa	jun-18	1,400	120			
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	Tambomayo	Arequipa	dic-16	340		150	3	
Jinzhao Mining Peru S.A.	Pampa de Pongo	Arequipa	ene-21	1,500				Hierro 15 MM de TM
Compañía Minera Milpo S.A.A.	Pukaqaqa	Huancavelica	2018	706	40			
Anglo American Quellaveco S.A.	Quellaveco	Moquegua	ene-19	3,300	225			
Minera Yanacocha S.R.L.	Minas Conga	Cajamarca	dic-20	4,800	54	680		
Reliant Ventures S.A.C.	San Luis	Ancash	por definir	por definir		144		
Compañía Minera Ares S.A.C.	Crespo	Cuzco	2020	110		28	2.7	
Minera Shouxin Peru S.A.	Explotación de relaves	Marcona	2016	239	19			30 mil TM zinc
Shahuindo S.A.C.	Shahuindo	Cajamarca	dic-16	132		84	0.2	
Bear Creek Mining Company	Corani	Puno	dic-18	664			8	
Compañía Minera Kuri Kullu S.A.	Ollachea	Puno	abr-17	180		113		
Fosfatos del Pacífico S.A.	Proyecto Fosfatos	Piura	2019	500				Fosfatos 0,5 MM de TM
TOTAL				13,871	458	1,199	13.9	

El monto de inversión, actualizado hasta marzo del 2016, de la Cartera Estimada de Proyectos Mineros - CEPM, de acuerdo con la información del Ministerio de Energía y Minas - MEM, asciende a US\$ 58,346 millones.

La CEPM se encuentra compuesta por 50 principales proyectos, clasificados en cuatro grupos: ampliación en unidades mineras en operación (7), proyectos con EIA aprobado en construcción (14), proyectos con EIA presentado en proceso de evaluación (3) y proyectos con exploración avanzada (26).

El informe del MEM incluye dos megaproyectos que en la actualidad ya están en operación: la ampliación de Cerro Verde con una inversión de US\$ 4,600 millones y Las Bambas con US\$ 10,000 millones. Sin estos proyectos la CEPM asciende a US\$ 43,746 millones (ver Gráfico N° 1).

En el presente informe periodístico presentaremos el ámbito de CEPM del MEM, detallaremos los proyectos de ampliación y presentaremos un cuadro resumen con los que ya cuentan con EIA aprobado.



proyecto postergado por varios años, ante la intransigencia de las autoridades y líderes locales. Dicho proyecto estuvo programado para incrementar desde el 2011, con una inversión de US\$ mil millones, la producción de cobre y molibdeno en 100 mil y 3,100 toneladas, respectivamente. Actualmente, el monto de la inversión requerida se ha incrementado a US\$ 1,200 millones.

En el reporte de resultados del segundo trimestre del presente año, que Southern Copper Corporation publicó el 25 de julio se señala que "este proyecto incluye una nueva concentradora con tecnología de avanzada, que incrementará la capacidad de producción en 100 mil toneladas de cobre a 235 mil toneladas y también que aumentará la producción de molibdeno en 3,100 toneladas a un costo de capital estimado de US\$ 1,200 millones".

Al 30 de junio de 2016, se habían invertido US\$ 431.1 millones en el proyecto, que se espera que esté terminado en el segundo trimestre del 2018.



Lagunas Norte: la implementación de un circuito para tratar material refractario le dará una segunda vida a este yacimiento

1,350 millones y una producción anual del orden de las 25 mil TMF de cobre.

Sin embargo, esta información de una ampliación de 25 mil TMF es contradictoria con información más confiable del exterior, en que se estima una producción de 300 mil TMF anuales cuando se termine la ampliación y asignándole a la misma un 45% de incremento sobre la producción inicial.

Cabe señalar que la producción de Toromocho en el periodo de 12 meses, comprendido entre julio del 2015 y junio 2016 fue de 174 mil TMF, con una producción mensual muy irregular, debido a las dificultades metalúrgicas que tiene la operación, por los elevados contenidos de arsénico del mineral. Si se tiene en cuenta que el proyecto ha superado en tres oportunidades las 18 mil TMF de cobre de producción, es posible esperar que en algún momento el tratamiento metalúrgico se pueda

por onza durante los primeros cinco años será de US\$ 640 millones.

La empresa ya ha terminado el estudio de prefactibilidad para el minado del material refractario ubicado debajo del cuerpo de óxidos, extraído actualmente del tajo abierto. El material refractario no puede ser procesado económicamente usando el método de lixiviación en pilas, debido a las bajas recuperaciones.

La inversión estimada en US\$ 640 millones incluye la instalación de una planta de molienda, flotación y autoclave, de 6 mil toneladas diarias; así como un circuito de lixiviación con carbón para tratar el material refractario.

Como resultado del estudio de prefactibilidad fueron elevados (el 31 de diciembre del 2015), a la categoría de reservas probadas y probables, 2.1 millones de recursos medidos e indicados.

La obtención de los permisos y la realización de los estudios detallados de ingeniería se ha planificado culminarlos en el 2019; mientras que la construcción del nuevo circuito tomaría 2 años más.

Hacia el 2018 se espera haber culminado la extracción de los óxidos, pero se continuará con la lixiviación secundaria hasta el 2021. Barrick estima que podrían existir mayores recursos de mineral refractario en la zona y que al existir una planta disponible para procesarlos podría incentivarse su exploración.

HIERRO

• MARCONA

Según información de la agencia Andina, del 12 de agosto de este año, el viceministro de Minas Guillermo Shinno anunció que la primera etapa de la Ampliación de Marcona (Ica), proyecto operado por Shougang Hierro Perú y que está en plena construcción, empezará a producir desde noviembre próximo.

Toquepala: histórica audiencia pública que aprobó la ampliación de la concentradora



No obstante los bajos precios del mineral de hierro, Shougang Hierro Perú continúa con la ampliación programada

En el primer semestre del 2016 la producción alcanzó los 4.2 millones de toneladas de contenido fino de hierro, lo que permite esperar que este año se supere los 7.3 millones de contenido fino de hierro del 2015. En consecuencia es posible esperar que en el 2018 la producción de Marcona superó los 10 millones de TM de producción de hierro.

FOSFATOS

• BAYÓVAR

La mina Bayóvar, cuya puesta en operación requirió una inversión de US\$ 556 millones, es operada por Compañía Minera Miski Mayo, subsidiaria de Vale.

El Porvenir: la integración de esta unidad minera con la de Atacocha reducirá los costos



Bayóvar: la culminación de la ampliación del 50% se ha retrasado un año

Bayóvar está ubicada en el desierto de Sechura en el distrito y provincia del mismo nombre de la región Piura. La mina es operada a tajo abierto y cuenta con más de 200 millones de toneladas de roca fosfórica de reservas.

Su capacidad nominal de producción de concentrado de roca fosfórica es de 3.96 millones anuales. En el 2014 alcanzó una producción de 3.800 millones de toneladas y en el 2015 fue ligeramente mayor.

era julio del 2016, pero ha sufrido un retraso y ahora se espera que entre en operación en el segundo semestre del 2017.

• AMPLIACIÓN PLANTA EL PORVENIR

La Compañía Minera Milpo tiene programada la ampliación de su planta El Porvenir en el distrito de Yanacancha, de la provincia y departamento de Pasco. La inversión programada es de US\$ 45 millones y se espera que esté concluida el 2016. Este es un proyecto que está relacionado con las inversiones que se están llevando a cabo para la integración de la Unidad El Porvenir y la mina Atacocha.

Toda la explotación futura de la zona baja de Atacocha va a ser preparada y explotada vía túneles, para ser integrada a El Porvenir. Es decir que, en los próximos 3 o 4 años, mientras existan reservas importantes en los actuales niveles de explotación de Atacocha, se va a operar con dos plantas y una sola relavera. Posteriormente, cuando la explotación de Atacocha vaya migrando hacia la parte más profunda, toda la producción sería enviada vía túneles hacia la zona del Sistema de Izaje Picasso de El Porvenir el cual actualmente se está modernizando a fin de que pueda tener suficiente capacidad para llevar los minerales de Atacocha y El Porvenir conjuntamente.



• ÁMBITO DE LA CEPM DEL MEM:

La CEPM abarca:

6 proyectos de ampliación (excluyendo Cerro Verde), con una inversión total estimada de US\$ 5,255 millones. De estos proyectos de ampliación, 2 representan incrementos en la capacidad de producción de cobre, con un total de 175 mil toneladas anuales; uno un incremento en la de oro de 240 mil onzas; uno un incremento en la capacidad de producción de hierro de 3.5 millones de toneladas, uno un incremento de 1.9 millones en la capacidad de producción de fosfatos y aún está por definir el incremento en el volumen de producción del proyecto de ampliación de la planta de El Porvenir de Milpo. Adicionalmente, uno de los proyectos de ampliación de cobre representará un incremento de 3,100 TM de molibdeno.

- 13 proyectos que cuentan con un EIA aprobado (se ha excluido a Las Bambas). La inversión total estimada es de US\$ 13, 871 millones, para los 12 proyectos para los cuales se proporcionan cifras de inversión. De estos proyectos, 5 representan incrementos en la capacidad de producción anual de cobre, con un total de 458 mil TM anuales, de los cuales adicionalmente uno de ellos producirá 30 mil TM de zinc; otro proyecto de este grupo incrementaría la producción de hierro 15 millones de toneladas; 6 representan incrementos en la capacidad de producción de oro (incluyendo uno de los que producirá cobre), con un total de 1.2 millones de onzas; cuatro (incluyendo tres de los que producirán oro) proporcionarán incrementos en la producción de plata, con un total de 13.9 millones de onzas y un último proyecto incrementará

la producción de fosfatos con 500 mil toneladas.

- 3 proyectos con EIA en evaluación, con una inversión total estimada de US\$ 891 millones. De estos proyectos, la producción estimada para uno de ellos es de 60 mil TM de cobre, la del segundo es de 220 mil onzas de oro y la del tercero de 5 millones de onzas de plata.

- 26 proyectos en etapa de exploración, cuya inversión la CEPM del MEM estima en US\$ 23,729 millones. Los principales incrementos en producción con estos proyectos serían: 4.2 millones de TM de cobre, 15 millones de TM de hierro y 112 mil onzas de oro por año.

PROYECTOS DE AMPLIACIÓN

COBRE

• TOQUEPALA

La ampliación en la capacidad de producción de la mina Toquepala, ubicada en el distrito de Ilabaya, provincia de Jorge Basadre en la Región Tacna, involucra un

Toromocho: Los contenidos de arsénico impiden alcanzar la capacidad de producción

• TOROMOCHO

La Cartera del MEM incluye la ampliación del proyecto Toromocho de Chinalco Perú, para iniciar operaciones a inicios del 2018, con una inversión de US\$

ORO

• LAGUNAS NORTE

Barrick tiene proyectada la instalación de un circuito para el procesamiento de mineral refractario, con la finalidad de extender la vida de la mina en nueve años.

El capital que se estima necesario para una producción anual de 240 mil onzas, al costo de US\$ 625



Toquepala: histórica audiencia pública que aprobó la ampliación de la concentradora

MEM invoca transparencia en información



Ministro de Energía y Minas, Gonzalo Tamayo durante la presentación del proceso de implementación del EITI

El ministro de Energía y Minas, Gonzalo Tamayo, recomendó informar "de manera muy clara" a la población, el uso de los recursos provenientes de las actividades mineras, petroleras y gasíferas, porque contribuye al fortalecimiento del sector.

“No hay nada mejor que la transparencia para informar a la población de qué se está haciendo con los beneficios que se obtienen de las actividades extractivas en el Perú, de manera muy clara”, subrayó.

Tamayo Flores presidió la presentación del documento denominado “Sistematización del proceso de implementación de la Iniciativa para la Transparencia en las Industrias Extractivas” (EITI, sus siglas en inglés).

Este informe muestra la transparencia y rendición de cuentas de los pagos efectuados al Estado por las empresas vinculadas a las actividades mineras, petroleras y gasíferas en el Perú. “El EITI nos ayuda a fortalecer la gestión pública, a través de los aportes al gobierno abierto y el acceso a la

información”, afirmó. Asimismo, indicó que “contribuye con la vigilancia a los ingresos públicos y el uso responsable” de los recursos provenientes de la explotación de los recursos naturales.

• INICIATIVA VOLUNTARIA

El titular del Ministerio de Energía y Minas (MEM), refirió que esta iniciativa es apoyada de manera voluntaria por las empresas extractivas y las distintas entidades del Estado, y se ha generado mecanismos de difusión a nivel nacional, incluso, regional. Señaló que el Perú ha desarrollado cinco estudios de conciliación nacional y dos estudios de transparencia regional.

En tal sentido agradeció el apoyo de Australia, Canadá, Alemania, Reino Unido, Estados Unidos, Suiza, España, Bélgica, Dinamarca, Francia, Japón y Holanda. “Países que a través del Banco Mundial han permitido contar con los recursos para que el proceso siga avanzando en nuestro país”, subrayó. Antes de culminar su participación, mencionó algunos hitos logrados en este proceso de sistematización del EITI, entre ellos: la permanencia de la Comisión Permanente Multisectorial de la EITI Perú (empresa, estado y sociedad civil).

También, la implementación pionera a nivel mundial de los procesos subnacionales, los cuales informan las transferencias por canon y regalías, así como el destino de estos recursos; siendo estos procesos una innovación y un aporte peruano a la iniciativa mundial. “Hemos logrado reconocimientos a nivel internacional, como el ser ‘País Cumplidor’. Esto nos ayuda en el objetivo del Gobierno que es el aprovechamiento de los recursos naturales de forma sostenible y ambientalmente responsable”, puntualizó.

Petroperú busca mejorar eficiencia



Congresista de Peruanos por el Cambio, Pedro Olaechea (foto de Andina)

Tras los derrames de petróleo en la selva, la reorganización de Petroperú busca mejorar su eficiencia, señala el congresista de Peruanos por el Cambio, Pedro Olaechea.

distribución y comercialización de combustibles y otros productos derivados del petróleo. La industria del petróleo y sus derivados está compuesta por actividades de muy alta especialización, como la refinación del crudo para obtener los derivados utilizados como combustibles.

Olaechea, asimismo, remarcó que la citada reorganización no constituye un paso previo para una eventual privatización de la compañía estatal, pues indicó que, de momento, ese tema no ha sido planteado ni discutido en el ámbito del Poder Ejecutivo.

“En este momento no hay nada de eso que se haya hablado, pero esta empresa pública tiene que reorganizarse porque en este momento la situación en la que está Petroperú no se sabe cuál es. Tiene que mejorar su eficiencia al servicio de todos nosotros”, refirió.

• AUGUSTO BAERTL: “UN HOMBRE MUY COMPETENTE”

Asimismo, el parlamentario de Peruanos por el Cambio (PPK) saludó la designación de Augusto Baertl Montori, como nuevo presidente de Petroperú, de quien dijo es “un hombre muy competente”. La novedad en el paquete de facultades legislativas que el Poder Ejecutivo pedirá es la reorganización de Petroperú, según informó el titular del Consejo de Ministros, Fernando Zavala.

Economía crece impulsada por Minería

Economía peruana creció 3.7 % en segundo trimestre por buen avance de minería.

La extracción de minerales, petróleo y gas aumentó en el periodo abril, mayo y junio en 23.7 %, como resultado de la mayor producción de minerales y servicios conexos (29 %), debido a los mayores volúmenes de cobre (54.1 %), molibdeno (28.9 %), plata (17.5 %), oro (7 %) y hierro (8.6 %), y a pesar de los menores niveles de producción de zinc (-9.1 %) y estaño (-5.1 %).

Asimismo, la extracción de petróleo crudo, gas natural y servicios conexos se incrementó en 1.7 % como resultado de los mayores niveles de producción de líquido de gas natural (17.9 %) y gas natural (15.9 %) que contrarrestaron la menor producción de petróleo crudo (-30.1 %).



Al 2 de Setiembre del 2016

Oro
El 31 de agosto, el precio del oro fue de US\$/oz.tr. 1 309,3 bajando 1,2 por ciento respecto a la semana pasada. Este comportamiento se sustentó en el avance global del dólar en un contexto de mayor probabilidad de alza de tasas de interés de la Fed. La cotización del oro se redujo 1,5 por ciento en agosto.



Cobre
El cobre cotizó US\$/lb. 2,09 el 31 de agosto, menor en 1,2 por ciento respecto a la semana anterior. En este resultado influyó el dato de menor importación de cobre refinado de China en julio y el aumento de los inventarios en la Bolsa de Metales de Londres. La cotización del cobre cayó 5,5 por ciento en el mes.



Zinc
Del 24 al 31 de agosto el precio del zinc subió 0,6 por ciento a US\$/lb. 1,06. La subida reflejó el dato de mayor demanda del metal en China durante el primer semestre, así como la reducción de los inventarios globales. En agosto el precio del zinc aumentó 5,2 por ciento.



Petróleo
El precio del petróleo WTI cayó 3,8 por ciento entre el 24 y el 31 de agosto, alcanzando US\$/bl. 44,7. Este resultado se asoció a temores de exceso de oferta por el inesperado aumento de los inventarios de crudo y gasolina en Estados Unidos. El precio del petróleo WTI subió 6,6 por ciento en el mes.



Fuente: BCRP, Nota semanal No. 33, 2 de setiembre de 2016

Avance de 45% en Refinería de Talara

La construcción de la nueva Refinería Talara de Petroperú avanza a buen ritmo y a la fecha presenta un avance de 45%, porcentaje superior al programado para este periodo (43.9%), señaló la empresa estatal.

Como parte de los trabajos que se vienen ejecutando se encuentra la instalación de los equipos que formarán parte de las modernas unidades de procesos, las cuales permitirán reducir los niveles de azufre en combustibles como diésel, gasolinas y GLP a un contenido máximo de 50 partes por millón de azufre, contribuyendo a

Petroperú estima cerrar el 2016 con avance superior al 50% en la Construcción de la Nueva Refinería de Talara

mejorar la calidad del aire en el país. De acuerdo a lo programado la nueva Refinería Talara iniciará su funcionamiento en junio del 2019 y estará lista para procesar crudos pesados, como los que se extraen de la selva peruana.

Asimismo, estará lista para realizar la conversión profunda de residuales a productos valiosos (diésel, naftas y GLP) y de gasolinas de bajo octanaje a gasolinas de alto octanaje, gracias a sus nuevas unidades de flexicoking y reformación catalítica, licenciadas por Exxon Mobil y Axens, respectivamente (fuente: Andina).



Vista nocturna de la Refinería de Talara

PROCESADORA SUDAMERICANA

Tecnología en refinación y eficiencia en comercialización

- Tratamiento de precipitación Merrill-Crowe.
- Refinación de Amalgamas y Doré.
- Desorción y reactivación térmica de Carbón activado.
- Opciones de Swap de Oro.
- Comercialización de Oro y Plata en el mercado nacional e internacional.

Luis Galvani No. 165 Urb. Ind. Santa Rosa - Ate, Lima 03 - Perú
 Telfs: (511) 326-1421 / 326-1414 Telfs ventas: (511) 326-4655 / 326-4664
 Web: psa.com.pe email: psa@psa.com.pe

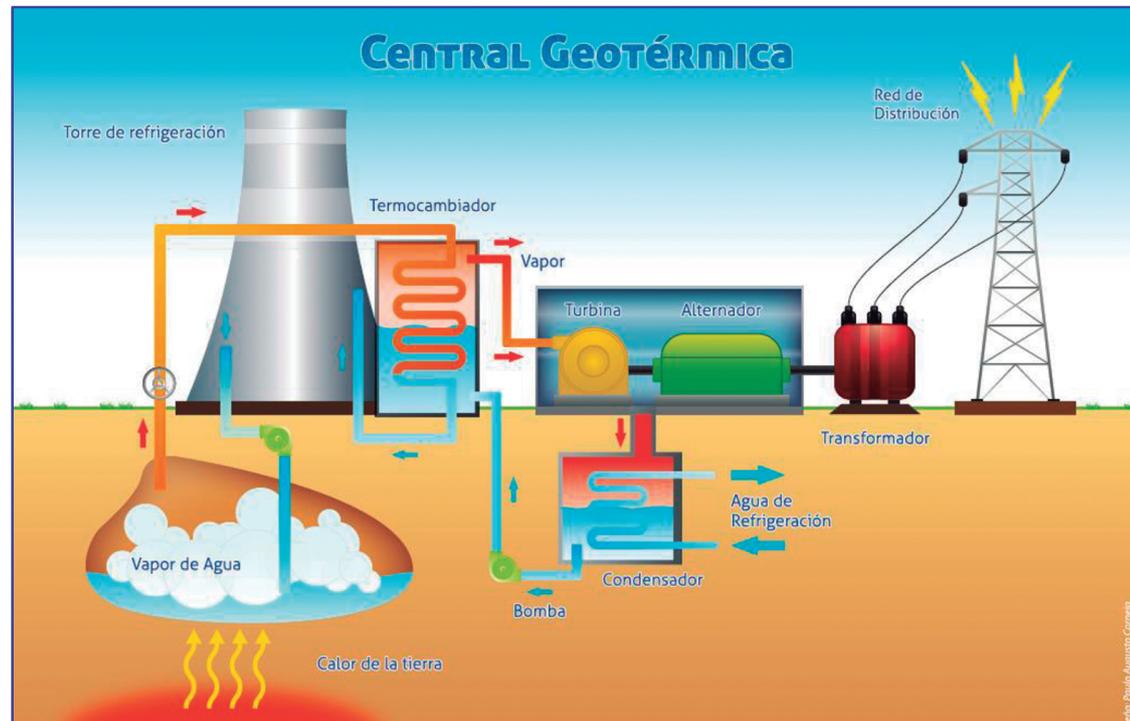
La Página de LAMPADIA

La energía geotérmica: Un potencial por desarrollar

Otra reserva productiva para crear riqueza

A pesar de los avances alcanzados a la fecha en el desarrollo de la energía geotérmica, esta es aún incipiente en América Latina. Aunque en la actualidad hay un gran número de proyectos de energías renovables, estos se centran principalmente en las hidroeléctricas, eólicas y solares. La energía geotérmica parece ser una opción olvidada.

La energía geotérmica es una forma de energía que proviene del calor interno de la Tierra. Se encuentra en el subsuelo, en lugares conocidos como reservorios geotermales, que pueden ser aprovechados para usos productivos y domésticos. Actualmente, los recursos geotérmicos mundiales proveen energía eléctrica y de uso directo equivalente a 167 TeraWattios h/ año.

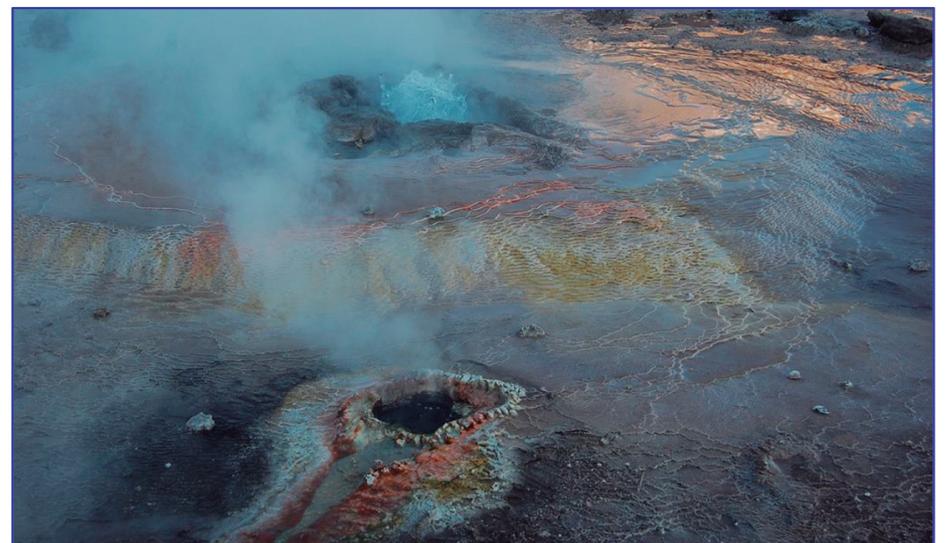


Es importante entender que el desarrollo de proyectos geotérmicos involucra un alto riesgo exploratorio que normalmente puede implicar entre 5 a 7 años de inversiones y actividades previas a su puesta en marcha, incluidos períodos de hasta 5 años en exploración, perforaciones, muestreos y en el desarrollo del campo previos a la instalación misma de la planta de generación. Además, es importante remarcar que el costo inicial de la exploración de entre tres y cinco pozos geotérmicos oscila entre 20 y 30 millones de dólares.

Según el estudio "Análisis Comparativo de Estrategias para Mitigar los Riesgos Asociados con los Recursos Geotérmicos", de ESMAP, un fondo global de asistencia en proyectos energéticos administrado por el Banco Mundial, el costo de iniciar las operaciones son grandes, por lo que el sector privado puede y debe involucrarse más, para lo cual se necesitan mecanismos atractivos de financiamiento para las empresas.

Esto también se recalcó en el Congreso Geotérmico de Centroamérica y el Caribe, donde la CAF afirmó que las empresas privadas deberían asociarse con los gobiernos para aprovechar esta oportunidad de aumentar la generación geotérmica en la región a gran escala.

Entre las ventajas del uso de este tipo de tecnología está el impacto al medio ambiente, que es mínimo. La utilización de esta fuente energética no sólo no produce prácticamente residuos sino que, además, reduce drásticamente el consumo de combustibles fósiles y, por tanto, de emisiones de CO₂. Por otro lado, el costo de producción de electricidad es menor que el de las plantas de carbón e, incluso, que el de las centrales nucleares.



Presumiblemente, los recursos más viables, se encuentran a lo largo de la costa del Pacífico, desde México hasta Chile. Varios países sudamericanos desarrollan una política de incentivos para impulsar el desarrollo de esta energía renovable, principalmente, Argentina y Chile.

Argentina implementó un sistema de primas (FIT) para el plan de proyectos de energía geotérmica, con un período de disfrute de quince años después de que la planta se conecte a la red. El plan incluye la meta de alcanzar energías renovables del 8 % de la matriz para fines de 2016.

Con un potencial geotérmico de hasta 16,000 MW, el Gobierno chileno también se está preparando para aprovechar esta fuente de energía. La Comisión Nacional Energía de Chile, asociada con el Departamento de Energía de Estados Unidos, ha creado el Centro de Energías Renovables en Chile, que servirá como un centro de intercambio de información y herramientas de análisis, así como una fuente principal de conocimientos especializados en tecnologías de energías renovables y políticas. También servirá para investigar, desarrollar y promover proyectos no convencionales de energías renovables.

Además, el año pasado, la Empresa Nacional del Petróleo de Chile (ENAP) inició la construcción, junto a la italiana Enel Green Power, de la primera central geotérmica de América del Sur, se espera que sea el inicio de la geotermia al sistema eléctrico chileno.

En el Perú, se estima (creemos que muy 'conservadoramente') un potencial geotérmico de cerca de 3,000 MW, de los cuales 600 MW se encuentran en el sur del país, en Salinas de Maras y Aguas Calientes en Cuzco, Andagua y Borateros en Arequipa, Tutupaca y Challapalca en Tacna. Hace unos meses, la empresa de origen filipino, EDC Perú Holdings, anunció que tiene planificado desarrollar proyectos de generación eléctrica con recursos geotérmicos en Tacna.

Según Carlos Niño Neira Ramos, el Country Manager de EDC Perú Holdings, que tiene operaciones en Tacna, dice "Según el Plan Maestro para el Desarrollo de la Energía Geotérmica en el Perú, Tacna tiene el mayor potencial para generar electricidad con energía geotérmica. A pesar de eso, no existen autorizaciones de exploración para confirmar la existencia de estos recursos en Tacna, como sí hay en otras regiones (Arequipa y Moquegua)".

Entre nuestras, prácticamente infinitas reservas productivas, está también el potencial de desarrollo energético, tanto con instalaciones hidro-energéticas en la vertiente oriental de los Andes, gas, energía solar, eólica y geotérmica. Así es nuestro país, pródigo en capacidades productivas, pero limitado en el liderazgo que tenga la visión de desarrollo y las capacidades de gestión para convertir nuestro potencial en realizaciones. **Lampadia**