

desde adentro

REVISTA DE LA SOCIEDAD NACIONAL DE MINERÍA PETRÓLEO Y ENERGÍA

ESPECIAL

**Retos y perspectivas
de la industria de
hidrocarburos**



 **El sector minero-energético
y el cambio climático**

OCTUBRE 2014

NUM 134



MÁXIMO DESEMPEÑO QUE APORTA AL CRECIMIENTO DE LA INDUSTRIA Y DEL PAÍS

Un desempeño sólido es lo que más se valora en este rubro y es lo que ofrecemos en cada uno de nuestros vuelos. Año tras año, nuestros sistemas de gestión, transporte y mantenimiento integral son acreditados internacionalmente, superando los más altos estándares del mercado. Y seguimos innovando. Somos conscientes de que el desarrollo de la industria demanda una participación efectiva y decidida, es por ello que venimos implementando el próximo servicio de Vuelos Instrumentales (IFR), que nos permitirá realizar vuelos nocturnos con la misma seguridad y calidad para nuestros clientes.

HELISUR.COM.PE

LLEVAMOS DESARROLLO

 **HELISUR**

Para recuperar ritmo de inversiones hay que dar señales inequívocas

Desde hace unos meses, el Poder Ejecutivo ha dado muestras de preocupación por el cambio de la tendencia en el ritmo de crecimiento económico que registra el país.

En ese contexto, ha constituido y empoderado al Equipo Especializado de Seguimiento de la Inversión del Ministerio de Economía y Finanzas (MEF), una comisión de diversificación productiva, y en particular en el Ministerio de Energía y Minas (MEM) se ha formado un grupo de trabajo para impulsar la inversión en su sector. A ello, se suma la labor de las Oficinas de Promoción de cada portafolio y, por supuesto, de ProInversión y PROMPERÚ.

Todos estos esfuerzos son válidos e indispensables, pues buscan atraer más inversión y resolver las trabas burocráticas que detienen el inicio y/o avance de muchos proyectos en el sector minero-energético y en otras actividades productivas. No obstante, en forma paralela, encontramos preocupantes señales que contradicen este mensaje.

Nos referimos a la creación de tributos encubiertos, a la extensión de impuestos temporales, al cambio de las reglas de juego para la inversión y, por lo tanto, a la afectación de los resultados del capital privado que apuesta por el país.

Los aportes por regulación al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) y al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN) son claras muestras de querer obtener recursos de las empresas de manera irracional y sin proporción con el costo real de los servicios por la fiscalización ambiental y en seguridad.

Por otro lado, determinar ex post la fecha o plazo de un tributo temporal a los activos aun cuando no se genere renta, como es el caso del impuesto temporal a los activos netos (ITAN), es otra medida que significa un reprobable cambio de las reglas de juego para los inversionistas.

Pero uno de los más graves despropósitos es la modificación de las condiciones para garantizar las inversiones en el país. Los contratos de estabilidad tributaria son herramientas que se utilizan en forma generalizada en muchos países para garantizar el marco tributario de las inversiones por un periodo determinado. Sin ellos, la suerte de los inversionistas es la que decida cada gobierno de turno.

De esta manera se perturba la estabilidad jurídica, cuando, por ejemplo, se decide cambiar el marco normativo para los nuevos contratos, en los montos requeridos y en sus alcances, quebrando la predictibilidad natural que requieren los proyectos e inversiones de largo desarrollo y maduración.

En el Perú hemos logrado importantes avances en la lucha contra la pobreza, y esto ha sido posible porque los peruanos hemos defendido el círculo virtuoso de la inversión que genera producción, empleo, tributos y bienestar para la población.

No podemos darnos el lujo de ahuyentar las inversiones, que hoy más que nunca son necesarias para contrarrestar la desaceleración económica que afronta el Perú. Esperamos que el Gobierno encuentre la visión de largo plazo y sepa rectificar y tomar las medidas más acertadas para asegurar el crecimiento sostenido del país. ●●



Acceda vía el código QR
a la versión digital
de la revista desde **dentro**

desdeadentro

OCTUBRE 2014 | NUM 134

Comité Editorial:

Hans Flury
Pedro Martínez

Directora:

Caterina Podestá

Gerente Legal:

Guillermo Albareda

Gerente del Sector Eléctrico:

Tatiana Lozada

Gerente de Estudios

Económicos y Sociales:
Carmen Mendoza

Gerente de Marketing y Comunicaciones:

Humberto Arnillas

Sub Gerente Minero:

Ángel Murillo

Editor:

Walter Carrillo Sánchez

Redacción:

Pablo Villanueva

Investigación y análisis:

Sofía Piqué Cebrecos
José Roca Serkovic
Julio Luján Rojas

Prensa:

Samuel Ramón

Diagramación:

Pablo Peña
Rosario Alejandro

Publicidad:

Mariela Lira
Cristina de López

Carátula:

Pluspetrol Perú Corporation

Pre-prensa e impresión:

Industria Gráfica Cimagraf S.A.C.

Documento elaborado por:

**Sociedad Nacional de Minería,
Petróleo y Energía**
Jirón Francisco Graña 671
Magdalena del Mar
Teléfono: (51-1) 2159250
Telefax: (51-1) 4601616
www.snmpc.org.pe
postmaster@snmpc.org.pe

Depósito legal

1501052003-4070

El contenido de esta publicación podrá ser
reproducido con autorización de los editores.

Se solicita indicar en lugar visible, la autoría y
la fuente de la información. La responsabilidad,
así como los derechos sobre el contenido de los
textos, corresponden a cada autor.

1 Editorial

6 Actualidad

Noticias.
Sube&Baja.

20 Entrevista

Dra. Isabel Tafur: "Se busca convertir al Perú en un país competitivo para atraer inversiones".

24 Especial

Retos y perspectivas en la industria de los hidrocarburos.

46 Innovación

Los nuevos desafíos de la industria minero-energética.

55 El sector minero-energético y el cambio climático

64 Entrevista

Justo Villafaña: "Si la reputación es hacer las cosas bien y que te reconozcan por ello, lo primero es hacer las cosas bien".

70 Comunidades

Primera Aula interactiva en Tacna.
Destinan recursos para mejorar la educación de Espinar.
Inauguran cocina-comedor para niños de educación inicial.
Impulsan programa de vigilancia ciudadana.
Internet gratuito en distrito puneño.
Luchan contra la anemia en Chilca.

74 Avances

La facturación electrónica en el Perú.

76 Panorama

Adjudicarán prospecto minero en Cajamarca.
Pozos petroleros abastecen de agua al agro.
Línea de Transmisión Moyobamba - Iquitos.

83 Eventos

85 Imágenes

86 Actividad Gremial

89 Publicaciones

90 Crucigrama



Permisos Ambientales Socioculturales

- . Estudio de Impacto Ambiental (Detallado y Semidetallado).
- . Declaración de Impacto Ambiental.
- . Plan de Manejo Ambiental.
- . Informe Técnico Sustentatorio.
- . Planes de Abandono Total y de Cese.
- . Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos.
- . Autorización de Desbosque.
- . Permisos relacionados al uso de Aguas y Efluentes.

Monitoreo Ambiental y Social

- . Supervisión de Compromisos Ambientales y Sociales.
- . Monitoreo Ambiental (calidad de agua, aire, suelo y ruido ambiental).
- . Supervisión de Desbosque.
- . Monitoreo de Biodiversidad.
- . Informe Ambiental Anual.

Estudios Ambientales Sociales y Especificos

- . Estudio Ambiental de Agua y Fondo Marino.
- . Evaluación de Biodiversidad.
- . Planes de Revegetación y Control de Erosión.
- . Elaboración de Reportes Ambientales.
- . Actualización de Instrumentos de Gestión Ambiental con referencia a los Estándares de Calidad para Suelos.

Domus Consultoría Ambiental S.A.C.

Av. Paseo de la República N° 6010 Of. 501.
Miraflores, Lima - Perú
241-6876 / 242-0687
postmast@domusperu.com
www.domusperu.com



Los puntos sobre las leyes

1 SE REQUIERE NUEVA NORMA TÉCNICA PERUANA PARA EL BIODIÉSEL B100 A FIN DE GARANTIZAR SU USO SIN PROBLEMAS EN TODAS LAS REGIONES DEL PAÍS

Desde el 2009, por norma oficial el diésel que se comercializa a escala nacional debe contener un porcentaje de biodiésel (hoy 5%). Con este fin, los productores de combustibles usan el biodiésel B100, que es un componente (insumo) necesario para elaborar el Diésel B5 y B5S50 y que se utiliza para el transporte y la industria en el mercado nacional.

Sin embargo, se han presentado algunos problemas de orden técnico al cumplir dicha normativa. Veamos por qué. Sucede que al adicionarse el biodiésel B100, producido en el país a partir de la palma aceitera, el combustible resultante no es adecuado para climas fríos, debido a que a bajas temperaturas se forman sólidos que generan la obstrucción de los filtros y sistemas de inyección de los vehículos y maquinarias que lo usan.

No obstante, este problema puede ser solucionado si modifican las características del biodiésel B100 con un proceso adicional en la refinación, como se realiza en otros países usando la misma materia prima (palma) o una combinación con otras. Así, el biodiésel de palma que se produce en el Perú también podría llegar a cumplir estos requerimientos para zonas frías, para lo cual es necesario se implemente este proceso que le permita cumplir las especificaciones requeridas para su uso en cualquier parte del territorio nacional.

En este sentido, se requiere una nueva Norma Técnica Peruana para el biodiésel B100, que incorpore en sus estándares las propiedades en frío, a fin de regular adecuadamente la calidad del biodiésel producido y así no afectar al mercado (transporte, maquinarias, etc.), posibilitando un producto final con características que permitan su adecuado transporte, almacenamiento y consumo.

Esta mejora en la reglamentación facilitará proteger el derecho de los consumidores de diésel a contar con un producto en adecuadas condiciones y que pueda ser usado en cualquier zona del territorio nacional y estación del año (verano/otoño/invierno/primavera). ●●

2 URGE UNA VENTANILLA ÚNICA PARA FOMENTAR LA INVERSIÓN Y LA COMPETITIVIDAD

Nuestro país está en pleno proceso de desaceleración de la economía, luego de estar creciendo a tasas de alrededor del 6% en los últimos años. El Gobierno hace esfuerzos por destrabar las inversiones a fin de retomar los niveles de crecimiento alcanzados.

Un problema identificado como freno a la inversión es la gran cantidad de trámites y permisos que se deben hacer ante muchas autoridades y el largo tiempo que toma obtenerlos.

Ya es momento de establecer la tan ansiada ventanilla única, en la que todas las autoridades competentes involucradas en el procedimiento accedan oportunamente a la información y ejerzan sus funciones de manera coordinada en los tiempos establecidos, simplifiquen y uniformicen criterios y actuaciones, reduciendo así los flujos de información y los tiempos de los trámites para lograr que sean más eficientes.

Así contribuiremos a promover la inversión, la formalidad y la competitividad para el desarrollo del Perú.

Entonces, si la ventanilla única mejora los servicios brindados por el Estado a los que quieren cumplir las normas vigentes, lo que resulta de beneficio para todos, asumamos el reto de contar con una ventanilla única para el desarrollo productivo del país, particularmente de las actividades mineras y energéticas. El Plan Nacional de Simplificación Administrativa 2013-2016, elaborado por la Secretaría de Gestión Pública de la Presidencia del Consejo de Ministros, puede ser una oportunidad para ello. ●●

3 POR FALTA DE INFRAESTRUCTURA SE DESPERDICIA EL 53% DEL AGUA DISPONIBLE EN LA COSTA DEL PERÚ

El Perú ocupa el octavo lugar en el ranking mundial de países con mayor cantidad de agua; dispone anualmente de cerca de 2 billones de metros cúbicos de agua y, de este volumen, aprovecha únicamente el 1%. De esta cantidad aprovechada, el 86% se destina a actividades agrícolas, el 7% a uso poblacional, el 6% a la industria y sólo el 1% a la minería.

El agua en el Perú proviene de tres vertientes (Pacífico, Atlántico y Titicaca), siendo la vertiente del Pacífico la que concentra el 63% de población y en donde se genera el 78% del PBI nacional. Sin embargo, esta vertiente es la que cuenta con la menor cantidad de agua, pues tiene sólo el 2% del agua disponible en el país y, de esa cantidad, únicamente se aprovecha el 47%. ¡El 53% de agua restante retorna al mar sin ser utilizada!

Es nuestra obligación aprovechar al máximo y de manera responsable la riqueza hídrica de nuestro país, y para ello debemos valorar al agua como un bien económico, social y ambiental, comprendiendo que mientras mejor usemos el agua haremos posible que todos podamos acceder a ella.

Es pues imperativo promover inversiones en obras de infraestructura para captar, almacenar y distribuir el agua disponible, así como también educar sobre el uso eficiente y adecuado del agua en nuestra vida cotidiana y en el desarrollo de actividades productivas.

El sector minero energético formal está comprometido con el uso responsable y eficiente del agua a través del uso de tecnología para la recirculación del agua de sus procesos, el tratamiento, recuperación y reutilización de aguas residuales, el uso de fuentes alternativas de agua como la desalinización cuando es viable, entre otros. ●●



© Contugas

EN EL 2015, 17 REGIONES Y 24 CIUDADES TENDRÁN EL SERVICIO **SE MASIFICA EL GAS NATURAL EN EL PAÍS**

El director general de hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas (MEM), Juan Ortiz Guevara, anunció que el próximo año 17 regiones y 24 ciudades del país tendrán acceso al gas natural y que, además, medio millón de familias estarán unidas a la red interconectada de este recurso.

Detalló que en siete regiones del centro sur andino se distribuye actualmente el gas natural en forma comprimida. Precisó que a esas mismas regiones llegarán ductos regionales una vez concluido el Gasoducto Sur Peruano (GSP), de tal manera que en un futuro cercano el suministro se hará mediante el GSP.

Estimó que en el 2015 habrá un incremento de la actual cifra de familias que tienen gas natural (220 000) a 500 000 hogares; y que para el año 2020, el país tendrá un millón y medio de familias

con instalaciones domiciliarias de gas.

Sostuvo que el gas natural es un combustible seguro, más liviano que el aire y que se dispersa en casos de fuga, evitando explosiones. Una segunda ventaja, prosiguió, es que el gas natural resulta más barato. “En promedio, es 40 por ciento más barato que otros combustibles similares de uso comercial o industrial”, dijo.

El funcionario señaló que se ha contratado a concesionarios de distribución para habilitar la infraestructura que lleve el gas natural a Arequipa, Moquegua, Tacna; y en el norte a Áncash, La Libertad, Cajamarca y Lambayeque.

“Son dos empresas concesionarias que han ganado sus respectivos concursos públicos y llevarán el gas natural a todas esas regiones a mediados del próximo año”, sostuvo. ●●

GRAN TIERRA ENERGY: UN EJEMPLO DE CONVIVENCIA ARMONIOSA ENTRE INDUSTRIA Y MEDIO AMBIENTE

La coexistencia entre la industria petrolera y el cuidado del medio ambiente es posible. Un claro ejemplo es el trabajo que realiza Gran Tierra Energy (GTEP), - compañía internacional norteamericana, con sede en Calgary – Canadá, dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas, en favor de las comunidades de su área de influencia y la conservación del medio ambiente.

PAICHES PARA MISTURA

Gran Tierra con el objetivo de contribuir con la estrategia para la comercialización de Paiche de la Reserva Nacional Pacaya Samira y su inserción en el mercado local y nacional, brindó apoyo logístico para la participación de representantes del Grupo de Manejo de la Cocha Yarina de dicha Área Natural Protegida en la Feria Gastronómica Mistura 2014; en la cual mostraron las bondades culinarias de esta especie representativa de la selva.



MANEJO DE NIDADAS DE TARICAYAS

El año 2013 GTEP, realizó un proyecto que tuvo como objetivo contribuir con la reproducción de tortugas Taricaya, especie emblemática de la Reserva Nacional Pacaya Samiria. Éste consistió en la anidación de huevos de Taricaya en el Campamento Base Logístico de la Empresa ubicado en Bretaña (Lote 95), en una playa artificial. Durante el tiempo de incubación recibieron los cuidados necesarios por parte de los trabajadores de GTEP, con la supervisión de los guardaparques de la Reserva Nacional Pacaya Samiria. Luego del tiempo de incubación, en setiembre del año pasado, se lograron liberar 2,800, Taricayas al interior de la Reserva Natural Pacaya Samiria.



IMPUESTO "TEMPORAL" CUMPLE 10 AÑOS

PROYECTO DEL MEF GENERA INCERTIDUMBRE

El Impuesto Temporal a los Activos Netos (ITAN) que se creó en el 2004 para ser aplicado únicamente en el período 2005 – 2006, se ha convertido en un impuesto permanente, lo que resulta inconstitucional afirmó el presidente del Instituto Nacional de Derecho de Minería, Petróleo y Energía, Francisco Tong.

Precisó que ahora, además, se pretende exigir el pago de este impuesto, incluso retroactivamente, a entidades públicas y privadas que no estaban obligadas a pagarlo, pues están liberadas del pago del impuesto a la renta. En esa situación quedarán las fundaciones, centros educativos, asociaciones sin fines de lucro, gremios, sindicatos, partidos políticos, comunidades nativas, beneficencias, instituciones religiosas, culturales, deportivas y científicas, así como colegios profesionales y las empresas que no hubieran iniciado sus operaciones productivas.

En ese sentido, señaló que también se verán perjudicadas las fundaciones y asociaciones sin fines de lucro como la Clínica San Juan de Dios, el Museo de Arte de Lima, la Iglesia Adventista, entre otras instituciones que deberán afrontar un mayor gasto por esta arbitraria medida.

“En el caso de las empresas que se encuentran en la etapa pre operativa se les estaría castigando su inversión, pues se les afecta con un mayor costo financiero y no podrán recuperar o acreditar el ITAN contra el Impuesto a la Renta”, comentó Tong.

Tong manifestó que el problema se origina porque



© Andina

el Poder Ejecutivo, mediante el Proyecto de Ley 3690, convierte las exoneraciones en inafectaciones a partir del año 2015, reconociendo que hubo un vacío legal por los ejercicios fiscales 2013 y 2014. Sin embargo, la Comisión de Economía del Parlamento Nacional en vez de aclarar esta omisión legal, la agrava.

“Este grupo de trabajo parlamentario, en un predictamen, toma la decisión de no extender la exoneración por los años 2013 – 2014, precisando que aquellos sujetos que hayan estado exoneradas del pago del ITAN hasta diciembre del 2012, deberán tributar o pagar este impuesto por los ejercicios fiscales 2013-2014, más los recargos e intereses establecidos por ley”, explicó el presidente del Instituto Nacional de Derecho de Minería, Petróleo y Energía.

Ante este panorama, Tong advirtió que es necesario que el Ministerio de Economía y Finanzas y la Comisión de Economía del Congreso de la República concilien sus posiciones y adopten las medidas apropiadas con el fin de evitar este despropósito, que perjudicará a muchas personas que nunca debieron verse afectadas por este costo fiscal. ●●

PROINVERSIÓN

PROMUEVEN OPORTUNIDADES DE NEGOCIOS

Una delegación comercial del Consejo Británico de Energía mantuvo una reunión el pasado 22 de setiembre con autoridades peruanas para conocer las oportunidades de invertir en el sector eléctrico del Perú. El Director Ejecutivo de ProInversión, Carlos Herrera Perret, resaltó que actualmente existe una cartera de inversión de seis proyectos de energía eléctrica que requerirán en conjunto un monto de inversión de 3247 millones de dólares.

Entre los referidos proyectos están el suministro de energía de Nuevas Centrales Hidroeléctricas (de 1200 Mw), por unos 2700 millones de dólares; la Línea de Transmisión 220 kV Azángaro-Juliaca-Puno, por 69 millones de dólares; Nueva Subestación 220 kV Córpac y Línea de Transmisión 220 kV Industriales-Córpac, por 148 millones de dólares; y la Central Térmica de Quillabamba, por 200 millones de dólares. ●●

SERVIC S.R.L. **CONDOR**



**SOMOS UN FAMILIA
UNA EMPRESA
UN DESTINO**

**ALIADOS ESTRATEGICOS
PARA SU SEGURIDAD**

trabajamos bajos estrictos estándares de calidad y seguridad fundamentados y respaldados en nuestro Sistema de Gestión Integrado:



SERVICIOS DE VIGILANCIA EL CONDOR S.R.L
ZONA INDUSTRIAL A-28 TALARA ALTA - TALARA / TELFS.: 073-386189 | NEXTEL 401*3116 | 829*2678 | RPC 943355053.

WWW.SERVICSR.L.COM

BUSCAN FORMALIZAR A MINEROS ARTESANALES

DIÁLOGOS DE ORO

Representantes de la pequeña y la gran minería peruana se reunieron por primera vez en Lima, para dialogar sobre el actual proceso de formalización de mineros artesanales y de pequeña escala. El evento que se desarrolló el 14 de octubre, fue auspiciado por el Fondo Multilateral de Inversiones del Banco Interamericano de Desarrollo (FOMIN).

El encuentro se caracterizó por una mutua voluntad de dialogar abiertamente sobre puntos en común, como la necesidad de mantener la paz social para operar tanto en la pequeña minería y la gran minería.

Participaron en el evento representantes de la gran, mediana y pequeña minería como la Compañía de Minas Buenaventura, Antamina, Minera Yanacocha; y SOTRAMI y AURELSA, entre otros. Asimismo, asistieron representantes de la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE) y de la Sociedad Nacional de Mineros en Pequeña Escala.

Este primer encuentro, parte del ciclo de eventos denominado Diálogos de Oro, concluyó que los representantes de la minería responsable buscan contribuir al bienestar del Perú, y en particular al desarrollo sostenible de nuestras comunidades y del ambiente.

Los Diálogos de Oro son espacios creados por la Alianza por la Minería Responsable para el diálogo y el debate respetuoso, en que representantes del sector minero se reúnen para abordar los principales retos de la formalización de la minería artesanal y de pequeña escala.

Estos espacios son parte de un proyecto financiado por el FOMIN. El proyecto busca fortalecer la



© Red Social

minería artesanal y de pequeña escala de oro para encaminarla a su certificación de minería justa Fairmined, trazando una ruta ejemplar hacia la formalización mediante incentivos de mercado, que incluyen el pago de un premio por kilo de oro producido y el acceso a mercados internacionales.

Para ser certificados, los mineros tienen que cumplir requisitos estrictos para el progreso social y ambiental, la protección del medio ambiente, las condiciones laborales y el desarrollo económico de las comunidades mineras.

La Alianza por la Minería Responsable es una organización independiente, cuya vocación es promover el desarrollo social, ambiental y económico de comunidades de minería artesanal y de pequeña escala. En el Perú, AMR trabaja de la mano con la organización Red Social. ●●

INEI

MINERÍA E HIDROCARBUROS IMPULSAN ECONOMÍA DE CUSCO

El Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI) informó que la región Cusco, en el año 2013, fue el de mayor crecimiento económico (17,5%), superior al promedio nacional (5,8%).

Este incremento en su Producto Bruto Interno se explica por la actividad minera y de hidrocarburos (33%), como resultado del crecimiento de la producción de plomo (809,1%), cobre (223%), plata (95,3%), oro (47,1%), líquido de gas (22,3%) y gas

natural (4,7%).

El sector construcción también experimentó un crecimiento en esta región (13,9%), impulsado por la construcción de la carretera Cusco – Madre de Dios y las obras de infraestructura de salud, educación y saneamiento. De igual manera, el dinamismo del turismo influyó en el crecimiento de las actividades de telecomunicaciones, comercio, transporte, alojamiento y restaurantes. ●●



SHELL LUBRICANTES DISEÑADOS PARA AUMENTAR LA PRODUCTIVIDAD A TRAVÉS DE UNA MAYOR EFICIENCIA, PROTECCIÓN Y VIDA DEL LUBRICANTE.



NEXO



Macro Distribuidor de
Lubricantes Shell

SHELL LUBRICANTES
DISEÑADOS PARA SUPERAR DESAFÍOS

Teléfono: (01) 201-3200. Servicio al Cliente: 0800-10910
Av. Nicolás Arriola N° 740 - Lima 13

Visite: www.nexo.com.pe | www.shell.com

BANCO MUNDIAL

FIN DE LA BONANZA NO IMPLICA UN AUMENTO DE LA POBREZA

Durante la reciente bonanza de materias primas, América Latina y el Caribe demostraron que el crecimiento podría favorecer a los pobres y estimular un enorme progreso social. Ahora, con la desaceleración en esta y otras regiones, es fundamental que en el impulso del crecimiento se asegure que los pobres no queden atrás.

En su último informe semestral, *Desigualdad en una América Latina con menor crecimiento*, la Oficina del Economista Jefe para América Latina y el Caribe del Banco Mundial pronostica una tasa de 1,2% promedio de crecimiento para el 2014, con un repunte de 2,2% en 2015.

El informe también revela una gran heterogeneidad dentro de la región. Panamá es líder con un impresionante crecimiento de 6,6% para este año, y se espera que Bolivia, Colombia, Ecuador, Guyana, Nicaragua,



© Minera Yanacocha

Paraguay, República Dominicana y Surinam crezcan más de un 4%, muy por encima del promedio regional. Mientras tanto, las grandes economías, Venezuela y Argentina, van a terreno negativo con -2,9% y -1,5%, respectivamente, y el gigante regional, Brasil, se espera que crezca solo un 0,5%.

Con este nivel de crecimiento, los países podrían tener dificultades para mantener las conquistas sociales de la última década. Durante esos años de oro, la región redujo la pobreza extrema a la mitad, al 12% en 2012, y duplicó las filas de la clase media alcanzando un 34% de la población en 2012. ●●

EN EL 2014 SE HAN ADJUDICADO 57 PROYECTOS

INVIERTEN S/. 488 MILLONES MEDIANTE OBRAS POR IMPUESTOS

Desde enero hasta el 10 de octubre de este año, la inversión comprometida mediante el mecanismo de Obras por Impuestos asciende a 488 millones de soles, informó ProInversión. Dicho monto es superior en 81% al comprometido en similar período del 2013, y equivale al 97% de la meta anual prevista para 2014 (500 millones de soles).

ProInversión sostuvo que este año se han adjudicado 57 proyectos, el equivalente a 2.4 veces el número de proyectos entregados en similar período del 2013. De esta manera se calculó que entre el año 2009 y el 10 de octubre de 2014 se han comprometido 1354 millones de soles en 125 proyectos de inversión pública mediante el mecanismo de Obras por Impuestos, beneficiando a más de 7.6 millones de personas en todo el país.

Esto ha sido posible por el compromiso y el trabajo conjunto de ProInversión con 70 gobiernos locales, 12 gobiernos regionales y 49 empresas que

vienen financiando obras públicas a través de esta modalidad.

Las empresas que han generado mayores compromisos de inversión son Southern Perú, Banco de Crédito del Perú, Volcan Compañía Minera, Interbank, Telefónica del Perú y Antamina, concentrando el 77% del monto adjudicado mediante Obras por Impuestos en el periodo 2009-2014. En relación con la cantidad de proyectos (adjudicados de manera individual o a través de consorcios), destacan el Banco de Crédito del Perú, con 23 proyectos; Volcan Compañía Minera, con 16 proyectos; Antamina, con 15 proyectos; y Southern Perú, con 9 proyectos.

Cabe destacar que los departamentos Arequipa, Moquegua, Tacna, La Libertad, Pasco, Piura y Áncash han sido los más activos en usar el mecanismo de Obras por Impuestos, al concentrar el 79% del total de los compromisos de inversión generados en el periodo 2009-2014. ●●



CARO & ASOCIADOS

Especialistas en Derecho Penal Económico y de la Empresa

Hemos sido reconocidos por la prestigiosa publicación Chambers & Partners (Londres/Inglaterra) como la mejor boutique especializada en la defensa penal de empresas y su ejecutivos, y en especial en el sector minero, petrolero y energético. La eficiencia profesional y la satisfacción de nuestros clientes, son nuestra mejor carta de presentación.



Av. Víctor Andrés Belaúnde N° 370, San Isidro, Lima 27
Central + 51 1 5149100, www.ccfirma.com

ACTUALIDAD

OBRAS POR IMPUESTOS

EN PASCO EJECUTAN PROYECTOS POR MÁS DE S/. 8 MILLONES

ProInversión participó en la inauguración de dos proyectos de infraestructura ejecutados mediante Obras por Impuestos por Volcan Compañía Minera, en el distrito de Tinyahuarco, región Pasco, con una inversión de más de 8 millones de soles.

Se trata de los proyectos de mejoramiento y ampliación del sistema de alcantarillado y agua potable por 5.1 millones de soles y la construcción de pistas y veredas y acondicionamiento de áreas verdes por 3 millones de soles en la localidad de Colquijirca, distrito de Tinyahuarco.

Ambos proyectos, que contaron con la asistencia técnica de ProInversión, beneficiarán a 5000 pobladores de dicho distrito. A la fecha, Volcan ha comprometido 110 millones de soles en 16 proyectos de Obras



© Flickr

por Impuestos (ocho de ellos ya concluidos por 46 millones de soles) en educación, agua y saneamiento, gestión de residuos sólidos e infraestructura urbana.

ProInversión informó, además, que con estas obras entregadas en Pasco ya son 30 los proyectos concluidos bajo esta modalidad y 90 los que están en ejecución. Con ello, desde 2008 hasta 2014, la inversión comprometida mediante Obras por Impuestos asciende a 1333 millones en 120 proyectos, lo que evidencia un fuerte dinamismo en la ejecución de proyectos públicos con esta modalidad.

La ceremonia de inauguración realizada el 6 de octubre contó con la presencia de autoridades locales de ProInversión y representantes de la empresa. ●●

RECONOCEN ESFUERZO DE LA MINERÍA ARTESANAL

LUXEMBURGO ACUÑA MONEDAS CONMEMORATIVAS CON ORO PERUANO

Luxemburgo, el segundo país más rico y una de las capitales financieras del mundo, celebró su 175 Aniversario con diversos actos incluyendo la acuñación de monedas conmemorativas hechas con oro certificado de las empresas peruanas de minería en pequeña escala, AURELSA y SOTRAMI.

La gestión se inició hace unos años en colaboración con la organización Fairtrade/Fairmined de Luxemburgo. Las monedas fueron presentadas en actos solemnes que tuvieron difusión mundial, reafirmando el trabajo responsable y socio ambiental de la pequeña minería y minería artesanal en el Perú.

El Banco Central de Reserva de Luxemburgo compró 17 kilos de oro certificado de AURELSA y SOTRAMI para la producción de 2500 monedas de colección. El diseño muestra en una de sus caras, la efigie de Su Alteza Real el Gran Duque Enrique de Luxemburgo.

"En el Perú sí es posible tener una minería artesanal en pequeña escala que cumple con las exigencias ambientales y laborales, señaló Olinda Orozco, Presidenta del Instituto Redes de Desarrollo Social –



© Red Social

RED SOCIAL.

Las organizaciones certificadas AURELSA y SOTRAMI recibieron de pago un premio por 51 000 euros que será destinado a proyectos sociales.

En Perú existen 14 organizaciones mineras artesanales en pequeña escala (OMAPES) que trabajan en su formalización y certificación. RED SOCIAL y sus socios, la ARM y SOLIDARIDAD NETWORK apoyan este proceso que permitirá mejorar la percepción que se tiene de los pequeños productores de minerales. ●●

EN TALARA

PETROPERÚ CONTARÁ CON MODERNO TERMINAL MARÍTIMO

La empresa Técnicas Reunidas –contratista principal del Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT)–, construirá un moderno terminal marítimo para efectuar la descarga de manera eficiente de los equipos principales para la nueva refinería de Talara que tendrán pesos aproximados de 700 toneladas.

Se estima iniciar los trabajos de construcción de este moderno terminal a partir de noviembre de 2014 en los terrenos de propiedad de PETROPERÚ, colindantes con el muelle Jetty y el Club Social Deportivo PETROPERÚ.

Durante la primera etapa del proceso constructivo del PMRT, el terminal servirá solo para la descarga de equipos del proyecto, pero en la fase de operación de la nueva refinería se convertirá en un muelle de carga líquida, permitiendo el despacho y la recepción de



© PETROPERÚ

combustibles de manera más eficiente.

Considerando los cronogramas establecidos entre PETROPERÚ y Técnicas Reunidas, el muelle empezará a funcionar a partir del primer trimestre de 2016, fecha en la que empezarán a llegar los equipos de gran tonelaje.

Por este motivo, el 3 de octubre, PETROPERÚ, en coordinación con la autoridad local, decidió el cierre de la playa "Rompe Olas", luego de obtener todos los permisos de uso de área acuática y franja ribereña por DICAPI y APN; iniciándose así los preparativos para lograr la construcción de esta moderna instalación portuaria. ●●



Nuestras soluciones
son parte del **muro de éxito** de nuestros clientes
Queremos ser parte del tuyo también

ACTUALIDAD

EN SETIEMBRE REGALÍAS DE CAMISEA SUPERARON LOS US\$ 82 MILLONES

El Consorcio Camisea anunció que las regalías pagadas al Estado por la actividad gasífera durante setiembre del 2014 alcanzaron los 82.5 millones de dólares.

Esos recursos son distribuidos por el Estado, de acuerdo con la Ley de Canon vigente, correspondiéndole al Gobierno Regional del Cusco, municipalidades provinciales y distritales el 50% del monto; es decir, 41.2 millones de dólares.

Desde el inicio del proyecto, en el año 2004, el Consorcio Camisea ha entregado al país un acumulado de 7028.4 millones de dólares en regalías. La región Cusco viene recibiendo un aporte que supera los 4 millones de soles diarios por canon de regalías. ●●



© Pluspetrol Perú Corporation

Entrega por años en millones de dólares

Año	Total de regalías	Aporte al Cusco
2004	52.8	26.4
2005	191.1	95.5
2006	244.0	122.0
2007	301.4	150.7
2008	407.4	203.7
2009	472.3	236.1
2010	814.6	407.3
2011	1244.7	622.0
2012	1163.5	581.7
2013	1304.4	652.2
2014*	832.1	416.0

* Hasta setiembre de este año | Fuente: Consorcio Camisea

SUBE

El Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI) informó que, en el octavo mes del presente año, la producción nacional aumentó en 1,24%, tasa ligeramente superior a la de los

meses de junio y julio. De este modo, entre enero y agosto del 2014 la economía peruana acumuló un crecimiento de 2,75%, debido principalmente a la expansión del

sector financiero y seguros y a los rubros de servicios y comercio, mientras que manufactura y minería e hidrocarburos continuaron retrocediendo.

BAJA

En el 2013, Cajamarca fue el departamento de menor crecimiento económico del país, al retroceder su economía en 0,6%. Según el INEI, este resultado refleja la menor producción de plata (-23,6%), oro (-17,5%) y cobre (-16,2%), lo cual se relaciona con la caída en la inversión privada minera en la región (-56,0%).

La inversión pública en construcción también disminuyó (-2,0%), debido a la menor ejecución de obras de infraestructura eléctrica y de agua y saneamiento realizadas por el gobierno regional y los gobiernos locales.

LA CIFRA

Según el INEI, Moquegua fue el departamento con mayor PBI per cápita en el año 2013, con **51 293** soles. Esta cifra superó largamente al promedio nacional, que fue de 17 789 soles, 5% mayor que el registrado en el 2012. Cabe señalar que el PBI per cápita de Lima fue de 22 655 soles.

Asimismo, vale indicar que en el 2013, la economía de Moquegua presentó una de las tasas de crecimiento más altas del país (+12,6%), lo cual se debe, de acuerdo con el INEI, al mayor dinamismo de la actividad manufacturera (+27,5%), impulsada por la producción de cobre refinado (+30,6%), cobre blíster (+42,4%), oro refinado (+29,4%) y plata refinada (+11,8%). ●●

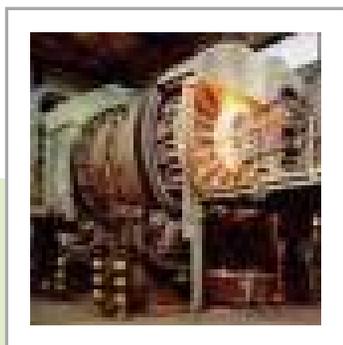
sube & baja



APOYAMOS EL DESARROLLO DE LA MINERÍA

El Plan Personalizado Minero de LIMAGAS se ocupa de todo.

En **LIMAGAS** le ofrecemos nuestro **Plan Personalizado Minero** que le brinda el mejor Gas Licuado de Petróleo (GLP) de acuerdo a sus necesidades y requisitos para que usted no tenga que preocuparse por nada mientras genera grandes utilidades a su empresa.

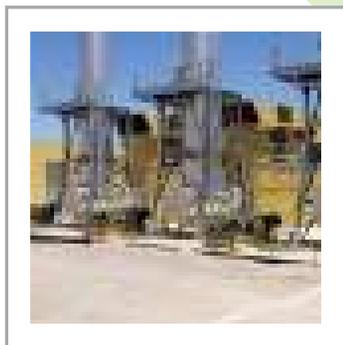


■ Para hornos de secado y fundición

La nobleza del GLP permite la aplicación directa de los gases quemados en cámaras de fundición de hornos, logrando altas temperaturas sin generar problemas de contaminación y alteraciones del proceso.

■ Para calderas de vapor y calentamiento de soluciones

En **LIMAGAS** hemos desarrollado el uso del GLP para reemplazar a los combustibles sólidos y líquidos obteniendo mejores resultados en el manejo de los parámetros de control y menores costos de operación y mantenimiento.



■ Para generación eléctrica

El GLP en generación de energía eléctrica representa una alternativa de menor costo que el diésel y menores emisiones de CO₂, ya se realice con turbinas o en grupos electrógenos en zonas alejadas de la red eléctrica.

■ Para campamentos de personal

En LIMAGAS suministramos GLP para la calefacción, cocción de alimentos y agua caliente sanitaria. Asimismo hemos implementado instalaciones en condiciones climáticas adversas y asegurado siempre el suministro de energía para todos nuestros usuarios.



LIMAGAS
Expertos en Energía

Ventajas del GLP





Simposium de Tributación Mineroenergética

Lima, 25 y 26 de noviembre del 2014

OBJETIVOS:

El evento tiene como objetivos la actualización de los conocimientos de los asistentes sobre diversas materias de carácter tributario vinculadas con las actividades del sector mineroenergético, así como analizar y reflexionar sobre las mismas y compartir los diferentes puntos de vista, opiniones y criterios de interpretación sobre la legislación tributaria.

DIRIGIDO A:

Ejecutivos de empresas mineroenergéticas, abogados y contadores especialistas en la materia y funcionarios y asesores de diversas entidades públicas.

TEMARIO:

- ♦ Medidas de reactivación económica 2014: ¿realmente promueven la inversión mineroenergética?: Nuevos regímenes (Contratos de Estabilidad según la Ley General de Minería, depreciación acelerada y Contratos EPC), problemática del ITAN, implicancias en ejecución de infraestructura bajo cofinanciamiento y problemática en sistemas de recuperación del IGV en etapas pre operativas.
- ♦ Trabas al ejercicio del derecho de defensa en procedimientos de fiscalización: La prueba, fiscalización en precios de transferencia – documentación sustentatoria (lineamientos OCDE vs. legislación interna), fiscalización aplicando Norma XVI.
- ♦ Promoción de la inversión a través de los nuevos CDIs (Corea del Sur, México, Portugal y Suiza): Transferencia, construcción de proyectos mineroenergéticos y financiamiento de proyectos (intereses).

FECHA, HORAY LUGAR:

Martes 25 de noviembre de 08:00 a 12:30 hrs.

Miércoles 26 de noviembre de 08:00 a 13:30 hrs.

Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

Ingreso por el Jirón De La Roca de Vergallo 461, Magdalena del Mar

COSTO:

Asociados:	1 participante	S/. 680.00 Incluye I.G.V.
	3 o más participantes	S/. 620.00 Incluye I.G.V.
No asociados:	1 participante	S/. 780.00 Incluye I.G.V.
	3 o más participantes	S/. 720.00 Incluye I.G.V.

INFORMES E INSCRIPCIONES:

Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

Jirón Francisco Graña 671, Magdalena del Mar

T (51-1) 215-9250 anexo 276

gmercado@snmpe.org.pe

Comité de Asuntos Tributarios



Sociedad Nacional de
**MINERIA PETROLEO
Y ENERGIA**

PARA LÍDERES REGIONALES **MEM CLAUSURA PASANTÍA MINERA**

El Ministerio de Energía y Minas (MEM) clausuró el “XXI Programa de Pasantía Minera” en la que participaron treinta líderes regionales y comunales de Cusco (4), Piura (14), Pasco (3) y Apurímac (7), provenientes de zonas de influencia de proyectos mineros. También participaron Amautas Mineros de Lima (2).

El director de Promoción Minera de la Dirección General de Minería (DGM), José Quinteros Chávez, dijo que el objetivo de la actividad académica que se clausuró el 8 de octubre fue capacitar a los participantes en temas específicos a fin de que implementen planes de gestión y de desarrollo en sus comunidades, generalmente ubicadas en zonas alejadas.

“Este programa se inició el 15 de setiembre con la coordinación y el traslado de los pasantes desde sus lugares de origen hasta el Centro de Capacitación Yanacoto, en Chosica, donde recibieron la capacita-



© MEM

ción durante quince días”, señaló.

Los pasantes recibieron conocimientos de minería, ambiente, legislación del sector, relaciones comunitarias y otros cursos básicos a cargo de docentes del Centro de Consultoría y Servicios Integrados de la Pontificia Universidad Católica del Perú (INNOVAPUCP).

“Este grupo también realizó una visita técnica a la Unidad Minera Carahuacra, ubicada en Junín, perteneciente a la Compañía Minera Volcan, como parte complementaria del contenido de los módulos impartidos en el programa y con el fin de aprender in situ los procesos operativos en un yacimiento”, comentó.

Los participantes recibieron diplomas y medallas y fueron distinguidos por ocupar los tres primeros puestos por desempeño académico: Eduardo Hurtado (Pasco), Rubén Tito (Apurímac) y Alberto Purizaca (Piura). ●●



**HOTEL & SPA
GOLF LOS INCAS**



*Viva la **mejor** experiencia en Lima*



Una hermosa vista, elegante diseño, clima agradable y excelente ubicación, son la combinación ideal que hacen del Hotel & Spa Golf Los Incas el lugar perfecto para su estadía.

Traslado de cortesía al C.C Jockey Plaza y El Polo para nuestros huéspedes.

www.golfinahotel.com

Av. Cerros de Camacho N° 500 Monterrico, Surco, Lima - Perú. Telf: (511) 709-0000 anexo 205 reservas@golfinahotel.com

“Se busca convertir al Perú en un país competitivo para atraer inversiones”

Dra. Isabel Tafur

Gerente general de PERUPETRO

Por:
Walter
Carrillo Sánchez

La Dra. Isabel Tafur, gerente general de PERUPETRO y presidenta de la Comisión Organizadora del VIII INGEPET, importante evento energético que se desarrolla cada tres años en el país, comenta el proyecto de reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos y precisa los nuevos temas que se tratarán en INGEPET como la permisología.

¿Cuáles serán los nuevos temas que se tratarán en esta edición de INGEPET?

Como se sabe el evento se viene desarrollando desde hace 25 años. En esta edición, además de las investigaciones técnicas, habrán ponentes de talla mundial que disertarán sobre las áreas de Geociencias, Explotación, Negocios de los Hidrocarburos, Gas y Líquidos del Gas Natural y Nuevos Recursos y Tecnologías Emergentes. Asimismo, se ha programado una tarde para debatir sobre los instrumentos de gestión ambiental y la permisología, es decir, la carga de trámites para solicitar los permisos.

¿Cuál es el principal problema para los inversionistas, los temas sociales o la permisología?

Creo que ambos. Una de las funciones de nuestra institución PERUPETRO es promover las inversiones. Para eso organizamos road shows en diversos países que congregan el interés de inversionistas de importantes empresas en el mundo, pero cuando vienen al país, se encuentran con obstáculos como la permisología, el retraso de la aprobación de sus instrumentos ambientales y por último los conflictos sociales. Este cúmulo de problemas retrasan las inversiones en esta industria. Incluso algunas empresas de primer nivel se han retirado del país después de esperar, en algunos casos, más de 3 años por la aprobación de sus Estudios de Impacto Ambiental.

¿Qué se está haciendo al respecto?

Con el Ministerio de Energía y Minas se trabaja para destrabar los contratos que se encuentran en fuerza mayor. En el caso de los temas sociales PERUPETRO ha avanzado con la aprobación de las consultas previas de cuatro lotes ubicados en la selva y se está terminando con las consultas en otros cuatro lotes más. Esperamos que hacia fines

“Se están recortando los plazos para la aprobación de los permisos”.



© SNMPE

de diciembre se pueda lanzar la licitación pública internacional de ocho lotes. Así el inversionista vendría a trabajar con las licencias sociales ya aprobadas.

¿Cuándo se estarían licitando los otros lotes de la selva?

Se planificó sacar a licitación el conjunto de los 26 lotes. Pero no ha sido posible debido al tiempo que demanda cada proceso de consulta previa. Como le decía, primero se sacará los 8 lotes y estimamos que a partir de abril del 2015 se podría convocar a licitación los lotes restantes, una vez que PERUPETRO consiga las consultas previas respectivas. En eso se está trabajando.

¿Hay avances en la creación de la ventanilla única?

Se ha preparado un proyecto de ley para que en PERUPETRO se instale una ventanilla única para la tramitación de todos los permisos, teniendo en cuenta que



Gestión de Servicios Ambientales SAC

(01) 616 2800 / 0800 00 102
atencionalcliente@disal.com.pe

- ❖ **Gestión Integral de:**
 - Residuos sólidos y líquidos peligrosos y no peligrosos.
- ❖ **Tratamiento de Residuos**
 - Bioremediación de suelos.
 - Aguas oleosas.
- ❖ **Limpieza de Tanques y Cisternas**



www.disal.com.pe

PERUPETRO no otorga ninguno de los permisos que se requieren para obtener la licencia ambiental. Todo este proceso se encuentra en trámite y se está analizando al detalle. Esperamos que llegue a buen puerto.

¿Ya está listo el nuevo reglamento ambiental para hidrocarburos?

Aún está en discusión. Este nuevo reglamento facilitará mucho la inversión en el sector de hidrocarburos. Se está recortando los plazos para la aprobación de los permisos y estableciendo responsabilidades a los funcionarios que incumplan la normativa. El reglamento no descuida en ninguna fase la protección del ambiente y continúa garantizando los derechos de los pueblos originarios. Es un reglamento ágil, completo y objetivo.

¿En qué otros aspectos están trabajando para agilizar las inversiones?

PERUPETRO está trabajando en adecuar el reglamento para evitar la duplicidad de esfuerzos en el caso de la Consulta Previa y de la Participación Ciudadana. Se modificaría el reglamento de Participación Ciudadana para ver solo los temas que no están considerados en la Consulta Previa.

¿Con estos cambios podrían convertir al Perú en un país competitivo en la región?

Buscamos convertir al Perú en un país competitivo para atraer inversiones energéticas. Y ahora con mayor decisión por la competencia que tenemos de Colombia y ahora México que ha abierto las puertas a la inversión privada en el sector de hidrocarburos.

¿Cómo va el proceso para sacar a licitación los contratos offshore?

La empresa que ha contratado PERUPETRO para realizar investigación sísmica en los lotes marinos prevé que culminará su trabajo en abril del 2015 sino se presentan inconvenientes para realizar estos trabajos. Con las investigaciones sísmicas ya se podría atraer a los inversionistas para estos lotes.

¿Cuál es el balance de las licitaciones y trabajos de exploración realizados este año?

Ahora tenemos una licitación pública internacional por los lotes III y IV. Se otorgará la buena pro el 12 de diciembre y desde esa fecha correrá un plazo, que se cumple el 4 de abril, para realizar una transferencia ordenada de la operación. Hay varias empresas interesadas. También al final del año acabaremos con 15 pozos perforados de los 17 planificados y se ha aumentado la producción de líquidos y gas. ●●

Nuestra entrevistada

La **Dra. Isabel Tafur Marín** es abogada por la Universidad Nacional Mayor de San Marcos, con especialización en el sector energético. Tiene más de 25 años de experiencia trabajando en organismos y empresas del Estado. Es magíster en Organización y Dirección de Personas por ESAN.



- CALIDAD E INNOVACIÓN
EN PROYECTOS DE:
- INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN
 - MONTAJES ELECTROMECÁNICOS
 - SERVICIOS LOGÍSTICOS
 - TRANSPORTE ESPECIALIZADO



Av. Ricardo J. Angulo 713, Urb. Córpac - San Isidro,
Teléfonos: (511) 628 2044 / 628 2045 Fax (511) 476 1947
contacto@corpesa.com.pe www.corpesa.com.pe



© Flickr

INDUSTRIA DE HIDROCARBUROS RETOS Y PERSPECTIVAS

Trabajar en la creación de la ventanilla única, en la pronta aprobación del reglamento ambiental y en la racionalidad de los estándares de la calidad ambiental planteó el vicepresidente de la SNMPE y presidente del sector hidrocarburos de la SNMPE, Ricardo Ferreiro, para atraer inversiones y superar las dificultades que padece el sector.

Durante su presentación en el Grupo Especial de Apoyo a la Mesa Directiva del Congreso de la República sobre Inversión en Minería, Hidrocarburos y Energía, Ferreiro sostuvo que en el caso del sector hidrocarburos era necesario encontrar soluciones rápidas para continuar con el crecimiento sostenido del país.

Indicó que era primordial trabajar en forma coordinada para incentivar las inversiones que en los últimos años se han retraído conforme lo señalaban las cifras oficiales. Uno de ellos era la creación de ventanillas únicas para agilizar los procesos adminis-

trativos destinados a aprobar los proyectos.

“En la actualidad conseguir las autorizaciones pertinentes es una peregrinación que hace el inversionista por múltiples ventanillas de instituciones que no están conectadas entre sí. Nadie siente como propio la aprobación final del instrumento. Este es un problema serio que termina postergando o bloqueando importantes proyectos”, explicó en la sesión desarrollada en el Congreso el 3 de octubre.

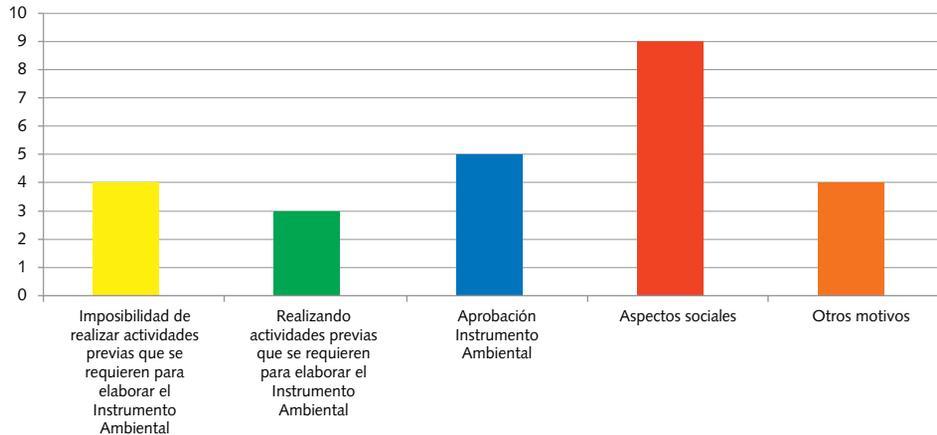
Dijo que el incremento de la producción de hidrocarburos que se ha anunciado para este año del 10% era por los proyectos que se habían iniciado hace 12 y 20 años. “En la actualidad no están saliendo los proyectos que en el futuro incrementarán la producción”. En ese sentido, precisó que el tema de la creación de la ventanilla única era esencial para recuperar el ritmo de las inversiones.

Otro tema pendiente era el reglamento ambiental de hidrocarburos que desde hace tiempo espera su aprobación. “El inversionista responsable necesita de

Promoviendo el **desarrollo energético** del Perú,
en armonía con el **medio ambiente**
y las **comunidades**



**Contratos con obligaciones suspendidas por situación de fuerza mayor - motivos
Agosto 2014**



Fuente: PERUPETRO

Contratos vigentes - agosto 2014

FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				TOTAL
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
Exploración	9	2	25	11	47
Explotación	11	-	10	3	24
Total	20	2	35	14	71

Fuente: PERUPETRO

la aprobación y publicación de este instrumento para trabajar. Necesita conocer la normativa, de lo contrario la postergación de la aprobación del reglamento genera incertidumbre y paraliza las inversiones”.

Detalló que en los últimos años se han devuelto cinco lotes petroleros y que el 40% de los contratos de hidrocarburos se encuentra en fuerza mayor. “El nivel de desaceleración es evidente en un sector que es clave para el desarrollo del país”, agregó.

Asimismo, señaló que los estándares de calidad del aire se deben trabajar en consenso y con criterios de racionalidad, competitividad y de acuerdo con la realidad del país. “Se están solicitando ECA, que no se pide en ningún país del mundo porque no hay la tecnología disponible para cumplir estos parámetros”.

Por último, apuntó que en el tema del cambio climático la SNMPE estaba trabajando en esa línea, pero había que considerar que el Perú tenía una matriz energética limpia y que era un microemisor en el ámbito mundial.

En el referido grupo de trabajo congresal también participó el presidente de PERUPETRO, Luis Ortigas.

Señaló que ya era tiempo de que se apruebe el reglamento ambiental de hidrocarburos. “Todas las instituciones públicas y privadas han opinado sobre el tema y ya es momento de tomar decisiones al respecto”, afirmó.

Refirió que el documento establece plazos para cada una de las actividades y sanciones para aquellos funcionarios que incumplan el reglamento. “Si no hay sanciones, la norma es letra muerta”, sostuvo. Asimismo, defendió el establecimiento del silencio administrativo positivo. Manifestó que los contratos de fuerza mayor en su mayoría eran por las demoras en la aprobación de los permisos ambientales.

También requirió la participación más activa del Gobierno Central para solucionar los conflictos sociales que han bloqueado los contratos, algunos de los cuales tienen más de 2000 días paralizados. Explicó que los proyectos más difíciles de resolver eran los vinculados a conflictos sociales.

“Necesitamos tener 30 a 40 pozos exploratorios al año. Si no exploramos, no vamos a descubrir nunca hidrocarburos. Y el Perú es un país subexplorado, aún nos falta mucha exploración”, puntualizó. ●●



Conocimiento, experiencia y fiabilidad para construir su planta de petróleo y gas. Tome la decisión correcta.

La construcción de una planta requiere conocimiento del sector, experiencia comprobada y soluciones confiables. ABB provee sistemas eléctricos y de automatización integral, así como plantas llave en mano para la industria de petróleo y gas que ayudan a los clientes a optimizar la productividad industrial y a mejorar la eficiencia energética de sus operaciones. Con más de 300 proyectos EPC terminados, ABB cubre proyectos de la industria petrolera *onshore* y *offshore*, en el *upstream*, *midstream* y *downstream*, proporcionando gestión de proyecto, ingeniería multidisciplinaria, procura, construcción, comisionamiento, puesta en marcha, servicio y soluciones técnicas de vanguardia. Tome la decisión correcta. www.abb.com/oilandgas

Visítanos en INGEPET – Hotel Westin Stand N° 37 (Salón Limatambo 4)

ABB S.A.
Av. Argentina 3120 - Lima, Perú
Teléfono: (511) 415-5100
E-mail: oilandgas.info@pe.abb.com
www.abb.com.pe

Power and productivity
for a better world™





© Graña y Montero

ESTIMACIONES DEL MEM

RECURSOS Y POTENCIAL PETROLERO

La Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas informó, mediante la publicación de su Libro Anual de Reservas de Hidrocarburos, que los recursos de petróleo al 31 de diciembre del 2013 se han estimado en 4,459,408 miles de barriles de petróleo fiscalizado a condiciones estándar (MSTB), que comparadas con el año anterior se incrementaron en 11,98% (477,121 MSTB).

Las estimaciones de los recursos corresponden a estructuras geológicas no perforadas, ubicadas en los lotes en etapa de exploración y explotación, áreas no operadas y a incrementos del factor de recuperación mediante la aplicación de tecnologías avanzadas para campos maduros y de crudo pesado.

El documento señaló que en el Perú existen muchos prospectos de interés con probabilidades de potencial de petróleo. Por ejemplo:

- El Lote 67 situado en la selva norte, que en diciembre del 2013 inició su producción de petróleo con el campo Piraña, tiene como prospectos seis estructuras (Trucha, Dorado

Noroeste, Dorado Oeste, Dorado Este, Piraña Este y Piraña Sudeste).

- El Lote 64 ubicado en la selva norte, que en mayo de 2013 se declaró la comercialidad del yacimiento Situche Central, cuenta con dos estructuras prospectivas (Situche Norte y Situche Central Noroeste)
- El Lote 39 ubicado en la selva norte. Durante el periodo 2005-2008, se perforaron pozos exploratorios en las estructuras Buena Vista, Delfín y Raya, confirmando potencial de petróleo. Actualmente sus estimaciones están siendo consideradas como recursos.
- En la selva del Perú se encuentran los lotes 95, 102, 116, 126, 131, 135, 137, entre otros, con grandes expectativas de descubrimiento y de confirmación del potencial de petróleo que podrían existir en sus estructuras geológicas.
- En el Lote Z-2B, que actualmente está en etapa de explotación, tiene como prospectos las siguientes estructuras: Marcela, Punta Balcones, Andrea, La Caleta, San Gabriel y Puerto Nuevo.

TODOS LOS SERVICIOS QUE SU EMPRESA NECESITA



ATENCIÓN DE EMERGENCIAS 24/365
ZONA PROTEGIDA



EQUIPAMIENTO Y ADMINISTRACIÓN DE TÓPICOS. ASESORÍA EN SALUD OCUPACIONAL



ALQUILER DE UNIDADES URBANAS O RURALES, TIPO I - II Y III EN TODO EL PERÚ



CONTROL DE INASISTENCIAS LABORALES



Solicite la visita de un representante

Comercial: 416 6767 / 225 8668

Email: info@alertamedicaperu.com.pe

Emergencias: 416 6777 / 225 4040

Web: www.alertamedicaperu.com.pe

José Gálvez Barrenechea N° 190 piso 9, Santa Catalina - La Victoria





© Graña y Montero

Asimismo, ha explorado las estructuras Santa Catalina y Colán, las cuales se hallan en evaluación los resultados de las perforaciones y las pruebas de los pozos exploratorios y reevaluación sísmica.

- En el Lote Z-6 se han identificado 11 estructuras por explotar: San José, Santa Teresa, San Andrés, Punta Bapo, Punta Shode, Santa Rosa, Santa Lucía, Manta Marina, Santa María Oeste, Pimentel y San Miguel Sur.
- En el Lote Z-1, que actualmente se encuentra en etapa de explotación de los yacimientos Albacora y Corvina, se han identificado 10 estructuras geológicas más por explotar, entre ellas las estructuras Mero, Delfín y Barracuda.
- En los lotes Z-38 y Z-46 también se han identificado, mediante estudios de sísmica, estructuras geológicas que podrían tener gran potencial de petróleo y gas, generando significativa y positivamente cambios en las reservas de hidrocarburos en el país. Para finales del año 2014 se espera mayor información de los estudios realizados en ambos lotes.

En la siguiente tabla se indican los lotes que al 31 de diciembre del 2013 la Dirección General de Hidrocarburos considera de gran interés para que en los próximos cinco años las reservas probadas puedan incrementarse. Las cifras indicadas en la siguiente tabla, como Potencial, corresponden al estimado

de los recursos, no incluye las reservas probables ni posibles.

Potencial de interés de petróleo al 31 de diciembre del 2013 (MSTB)

Lote	Potencial (Recursos)	Incremento de reservas probadas Próximos 5 años
39	290,463	87,139
64	275,216	27,522
67	205,644	20,564
95	43,007	8,601
131	35,000	7,000
102	28,323	5,665
126	30,300	6,060
Z-1	104,339	31,302
Z-2B	279,226	27,923
Z-6	192,300	10,230
Total	1,483,818	241,005

Fuente: MEM

El incremento de las reservas probadas de petróleo dependerá mucho de la interacción entre el Estado y las empresas contratistas, de las inversiones en exploración y desarrollo de yacimientos para la ejecución de proyectos de perforación de pozos exploratorios, confirmatorios y de desarrollo, de los buenos resultados de las pruebas de los pozos que se perforen, de la construcción de facilidades de producción, entre otros. ●●



Construimos Confianza

Línea Industrial y Saneamiento

SOLUCIONES PARA
PROYECTOS MINEROS

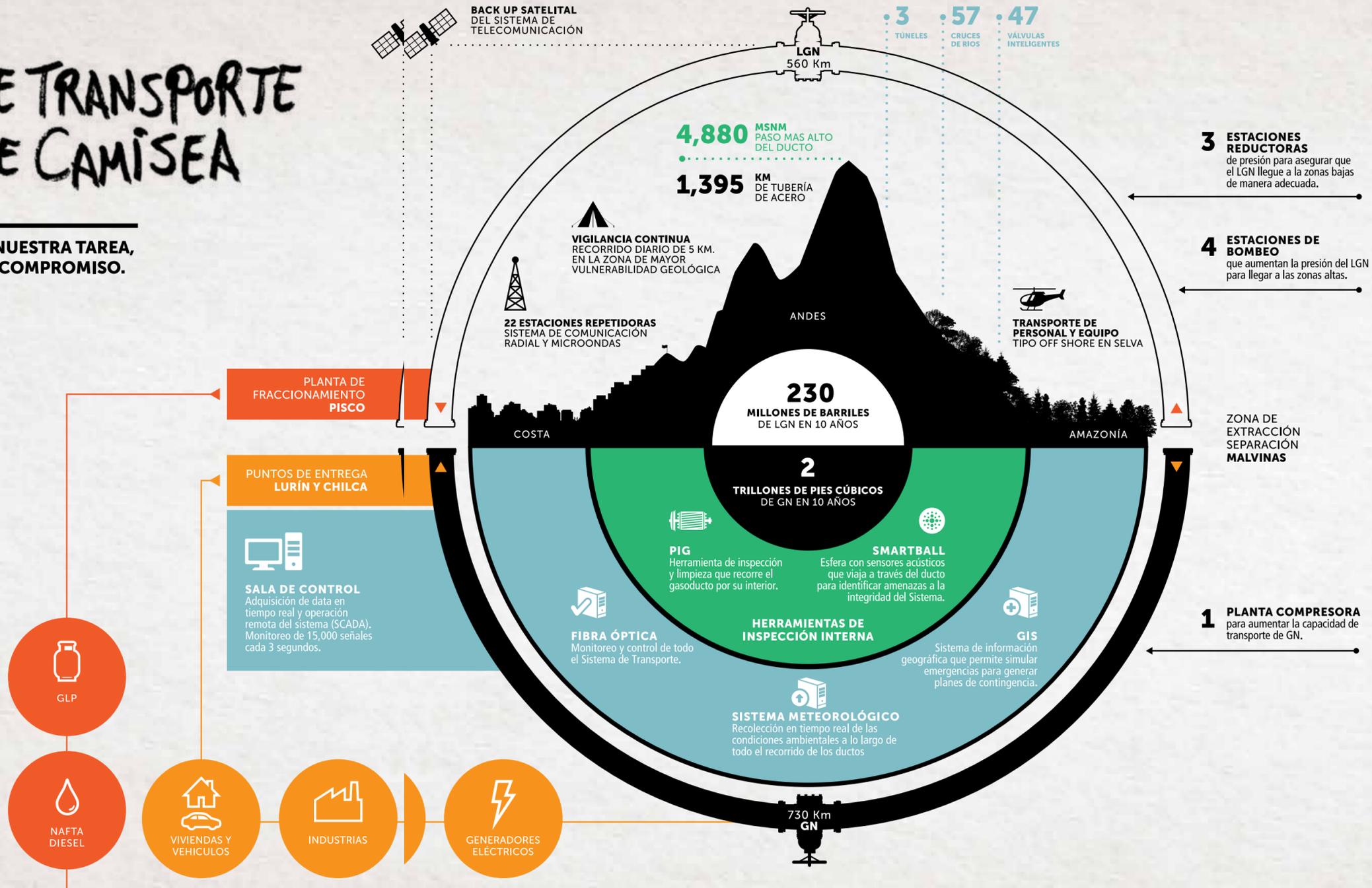


LIMA: Jr. República del Ecuador 448 Lima - Perú Telf.: (511) 619 6400 | e-mail: fapesa@eternit.com.pe
CHICLAYO: Panamericana Norte Km 773 (Carretera. Chiclayo - Lambayaque) Telf.: (074) 20 8757
www.eternit.com.pe

an **etex** company

SISTEMA DE TRANSPORTE DEL GAS DE CAMISEA

TRANSPORTAR EL GAS ES NUESTRA TAREA, HACERLO BIEN, NUESTRO COMPROMISO.



GESTIÓN AMBIENTAL

PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL
Monitoreo trimestral de aire, agua, ruido, efluentes y emisiones en 143 puntos a lo largo del derecho de vía.

PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL COMUNITARIO
Capacitación a líderes de las comunidades nativas para vigilar el impacto ambiental y social del proyecto.

PROGRAMA DE MONITOREO DE LA BIODIVERSIDAD
El programa científico más ambicioso de América Latina para la protección de uno de los ecosistemas más ricos del planeta.

PLAN DE REVEGETACIÓN
Revegetación del área intervenida con especies nativas para mantener el equilibrio ecológico de la zona.

GESTIÓN DE RESIDUOS SÓLIDOS
Aprovechamiento del 100% de los residuos orgánicos para contribuir al mejoramiento de los suelos.

GESTIÓN CULTURAL
Más de 50 toneladas de restos arqueológicos recuperadas.



Por la complejidad de la geografía que atraviesa, el Sistema de Transporte del Proyecto Camisea es considerado un hito tecnológico a nivel mundial. Está formado por dos ductos: uno que transporta gas natural (GN) y otro que lleva líquidos de gas natural (LGN). Nacen en el distrito de Echarate, provincia de La Convención (Cusco); atraviesan la Cordillera de los Andes a más de 4.800 msnm, y descienden hasta la localidad de Humay donde el Sistema se bifurca. En ese punto el ducto de LGN se dirige hacia la planta de fraccionamiento en Pisco,

mientras que el ducto de Gas Natural se extiende hasta Lurín, a unos 35 km al sur de Lima el punto de entrega denominado City Gate. El GN es utilizado para fines residenciales e industriales, así como para generar la electricidad que luego se distribuye a nivel nacional a través de la infraestructura de transmisión existente en el Perú. El mercado local de GLP y naftas, y también constituye una importante

fuente de ingreso de divisas.

UN DESAFÍO SE MIDE POR SUS RESULTADOS



© Pluspetrol Perú Corporation

A 10 AÑOS DE OPERACIONES **LECCIONES Y BENEFICIOS QUE DEJA CAMISEA**

Camisea es el mejor ejemplo de prácticas extractivas que se deben seguir a escala mundial, por la cantidad de programas ambientales y sociales que se implementaron y por los retos logísticos, operativos y comerciales que se tuvieron que vencer para hacer realidad el proyecto, afirmó el gerente general de Pluspetrol, Germán Jiménez, durante el III Congreso “Día de la Energía”.

En el plano ambiental había muchas reticencias al proyecto por las poblaciones nativas que se encontraban en el área del Lote 88, además es considerado un espacio protegido, un hotspot de biodiversidad. Con esas preocupaciones se empezó a trabajar en el proyecto, recordó Jiménez.

Desde el inicio se programó un plan de control de erosión y revegetación, de diseño específico

para ductos, de reinyección de cortes de perforación y perforación dirigida, y del off shore-in land (transporte de equipos y personal por el aire como si fuera una operación marina).

“El impacto en el área concesionada fue apenas del 0,01%. Por ejemplo, en el 2003 se acondicionó el terreno para un helipuerto temporal; seis años después, gracias a los programas de revegetación no existe ningún rastro de esa actividad”, manifestó. Además, los ductos son soterrados y la planta Malvinas se encuentra fuera del área de los lotes, lo que causa un mínimo impacto.

“Todo lo que se hizo en 10 años en Camisea mostró y demostró al mundo que el proyecto aplicó todos los estándares que existían y que, además, se crearon otros, de tal manera que



© Transportadora de Gas del Perú

Camisea se convirtió en un éxito socioambiental, operativo y comercial”, aseguró.

Detalló que en el proyecto se aplicaron varios programas ambientales que marcaron el estándar, incluso sirvieron para elaborar la legislación peruana sobre el tema.

Entre los programas que se implementaron en Camisea fue el de Monitoreo Ambiental. Ahí trabajaron más de 40 científicos peruanos y extranjeros que estudiaron la biodiversidad del Bajo Urubamba y en cinco años lograron una línea base de todos los recursos forestales y de fauna. “Gracias a esa línea base se monitorea año a año el impacto, y el resultado es un impacto imperceptible”

Otro de los programas implementados fue el monitoreo ambiental comunitario realizado por los mismos nativos, que vigilan el cumplimiento de los compromisos establecidos en el estudio de impacto ambiental. Estos informes lo envían directamente a las autoridades, sin pasar por la empresa, otorgando seguridad a los comuneros.

Asimismo, se trabajó en proteger la identidad cultural de los pueblos nativos con una serie de medidas destinadas a evitar el contacto con personas ajenas a su entorno. Incluso los mismos traba-

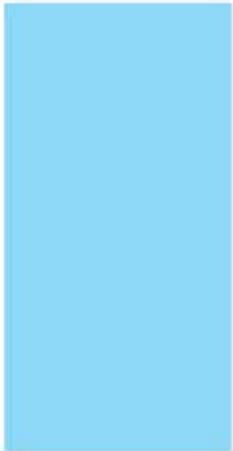
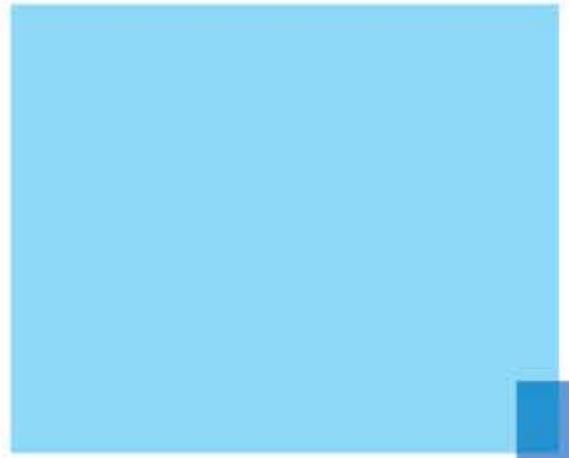
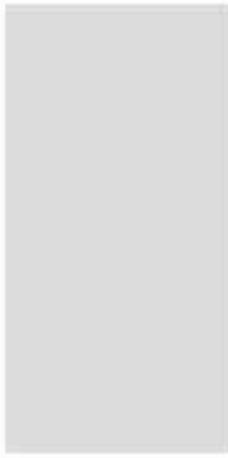
jadores de la operación no tienen relación con las comunidades.

Retos comerciales

Jiménez señaló que en el 2000 no existía mercado de gas natural en el Perú. Las viviendas dependían del GLP, kerosene y energía eléctrica, mientras las industrias en Lima utilizaban combustibles residuales y diésel principalmente. El parque automotor dependía solo de diésel, gasolinas y GLP en menor escala.

El desafío fue convencer a los industriales y a los generadores a eléctricos a cambiar su matriz energética por el gas natural. Eso se logró en 10 años cuando toma entre 30 y 40 años en otros países. Y se hizo con la colaboración del Estado, que incentivó el consumo masivo en el transporte y en los domicilios.

Entre los retos operativos y logísticos se tuvo que transportar más de 400 000 toneladas de equipos, utilizar la logística fluvial en 2 ventanas de lluvias, construir más de 150 kilómetros de ductos, desde los pozos productores a la planta Malvinas, y perforar 24 pozos productores. “Desplegamos una innovadora operación de ingeniería y aplicamos tecnología sin precedentes en el Perú”, dijo el gerente general de Pluspetrol. ●●



**BPZ saluda la realización del VIII INGEPET 2014
y felicita a esta organización por su
25 aniversario**



BPZ Energy

Developing Energy - Providing Opportunities

APORTES A LA CIENCIA Y A LA BIODIVERSIDAD

- Identificación de **400** especies de interés para la subsistencia de las comunidades nativas.
- Más **100** especies con algún estatus de conservación.
- **700** nombres de especies en lengua machiguenga.
- **280** nuevas especies para la región de estudio
- **25** nuevas especies para la ciencia.
- Calidad del agua de la Bahía de Paracas no registra cambios.



APORTES AL PAÍS

- Sector industrial (25% de la demanda de gas natural).
- Más de 360 000 autos y 170 000 hogares usan gas natural.
- El gas natural de Camisea ha contribuido con la reducción de las emisiones globales de CO₂ al permitir el cambio de la matriz energética del país.
- Las menores emisiones acumuladas de CO₂ serían equivalentes a conservar aproximadamente 41 000 hectáreas de bosques para el periodo 2005-2013.

Fuente: Pluspetrol

© PMB Camisea

LAS CIFRAS

23 921 millones de dólares (en valores del 2013) ha sido la reducción del déficit en la balanza comercial de hidrocarburos.

51% menos ha sido el déficit de la balanza comercial de hidrocarburos con el ingreso del proyecto Camisea.

41,576 millones de dólares (en valores del 2013) habrían sido los beneficios generados por el proyecto Camisea a la economía peruana durante los primeros diez años de su operación comercial.

Fuente: OSINERGMIN

HINO ES SOPORTE TOTAL EN SOLUCIONES DE ALTO DESEMPEÑO PARA MAYOR RENTABILIDAD.



www.hinoperu.com.pe

 facebook.com/HinoenPeru

HINO es la marca de camiones y buses para los profesionales del transporte que ofrece el soporte total que tu negocio necesita. Confía en el SOPORTE TOTAL HINO para llevar tu negocio a otro nivel.

www.hinoperu.com



16 concesionarios de venta de vehículos, servicio y repuestos a nivel nacional:

Mitsui Automotriz: Carretera Central 1283, Zona Industrial, Santa Anita (Alt. Cdra. 38 de Nicolás Ayllón). Telf. (01)625-3055. **Grupo Pana Callao.** Av. Argentina N° 3698. Telf. (01) 622-3302. **Autoespar San Luis.** Av. Las Torres N° 120. San Luis. Telf. (01) 326-0761. **Toyota Tsusho.** Av. Defensores del Morro N° 1184 (Ex Huaylas) Chorrillos. Telf. (01) 634-2000. **Nor Autos Piura.** Prolongación Av. Sánchez Cerro Mz. 240, Zona Industrial, Carretera a Sullana. Piura. Telf. (073) 33-1747. **Nor Autos Chiclayo.** Av. Juan Tomis Stack 199 Km. 1.5, Carretera a Pimentel, Chiclayo. Telf. (074) 23-1832. **Autonort Trujillo.** Av. Nicolás de Piérola N° 684, Urb. Primavera, Trujillo. Telf. (044) 48-3700. **Autonort Cajamarca.** Av. Hoyos Rubio 1272, Cajamarca. Telf. (076) 34-0184. **Autonort Nor Oriente.** Jr. Jiménez Pimentel 1002, Tarapoto. Telf. (042) 52-7615. **Autonort Talara.** Av. Ignacio Merino (antes Av. "F") Mz. R, Lt. 5, Zona Industrial, Talara. Telf. (073) 76-2255. **Automóviles Huancayo.** Av. Mariscal Castilla 4800, Huancayo. Telf. (064) 60-3434. **Mopal Huánuco.** Vía Inter Regional Huánuco, Tingo María km 2.5, Huánuco. Telf. (062) 52-0000. **Conauto Arequipa.** Av. Alfonso Ugarte 246, Arequipa. Telf. (054) 28-3160. **Conauto Juliaca.** Av. Martires 4 de Noviembre Mz "A" Lote 4-6 Urbanización Municipal Taparachi, Juliaca. Telf. (051) 20-7070. **Corasur Cusco.** Prolongación Av. La Cultura 1700, San Sebastián, Cusco. Telf. (084) 27-0350. **Automóviles Ayacucho.** Av. El Ejército s/n Lt. 03 y 04, Urb. Jardín II Etapa, Ayacucho. Telf. (066) 31-7747.



© PERU LNG

EL GASODUCTO SUR PERUANO EL OTRO CAMISEA

Inversiones por más de 15 300 millones de dólares podría atraer el polo energético que se planea desarrollar en la zona sur del país, cantidad similar generada por Camisea, sostuvo el director del Área de Ductos de Odebrecht y presidente de consorcio a cargo del proyecto Gasoducto Sur Peruano (GSP), Rodney Carvalho.

Durante el III Congreso, "Día de la Energía", organizado por el estudio Laub & Quijandría, Carvalho precisó que la inversión estimada contemplaba la construcción de una petroquímica, un poliducto, planta de fraccionamiento e industrias conexas. Solo en la construcción del GSP se ha programado una inversión de 4100 millones de dólares.

Dijo que Camisea había dejado altos estándares en la construcción de gasoducto. "Es un reto superarlos, pero trataremos de alcanzar estos estándares", señaló el funcionario. "El mayor desafío es la parte logística. Vamos utilizar tres puertos, Callao, Matarani e Ilo, para llegar con la maquinaria a las zonas de trabajo."

Explicó que se ha iniciado la logística del GSD con

la llegada de 78 kilómetros de tuberías que se instalarán en la selva. Las tuberías se desembarcarán en el puerto del Callao en noviembre. Desde este punto se transportarán por la vía interoceánica y luego por barco hasta el futuro puerto de Malvinas.

Paralelo a estos trabajos, se realizan el catastro y la negociación de terrenos destinados para campamentos y acopios que se instalarán en todo el trazo del GSP. Se han programado la ubicación de 27 centros de acopios, con un total de 40 hectáreas de extensión.

Los trabajos iniciales también contemplan el mejoramiento y el mantenimiento de vías terrestres, además de la construcción de vías nuevas. En total están comprendidas en este rubro 400 kilómetros y una inversión de 600 millones de dólares. En aquellas zonas donde no exista carreteras, se transportarán los equipos por vía aérea.

El trazo del ducto irá por las cumbres de los cerros. "Es más difícil, pero es más seguro", sostuvo Carvalho. Instalarán una base de operaciones en Lima, otra



© Transportadora de Gas del Perú S.A.

alterna en Arequipa y bases remotas en Malvinas, Quillabamba, Yauri y Calca que estarán unidas mediante un moderno sistema de comunicaciones.

De acuerdo con el contrato firmado con el Estado peruano, la puesta en operación del GSP está programada para el 2019. Sin embargo, Carvalho aseguró que el proyecto se podría culminar en el 2017 si se transfiere el Estudio de Impacto Ambiental que hizo la empresa Kuntur al proyecto GSP. Dijo que estaban en conversaciones con el Ministerio de Energía y Minas para realizar esta transferencia, que ahorraría 14 meses de trabajo.

Al respecto, el viceministro de Energía del MEM, Edwin Quintanilla, presente en este congreso, afirmó que el estudio ambiental de Kuntur era similar al GSP. Sin embargo, dijo que se evaluaba esta propuesta planteada por el consorcio del GSP.

Los impactos

Las expectativas que se vienen creando en el sur del país con la construcción del GSP están relacionadas con la generación de empleo, tener una energía más económica y mayores oportunidades de desarrollo. "Estimamos que el GSP podría generar un crecimiento del producto bruto interno (PBI) en 1% y 2,5% al año", indicó.

Además, el proyecto crearía 6500 empleos directos. Se espera que desde este fin de año el GSP ya generaría un impacto positivo en el PBI.

Carvalho dijo que a partir de la entrada de Camisea el consumo del gas natural había crecido año a año. Algo similar podría ocurrir con el GSD y la instalación de las termoeléctricas que dinamizarían el mercado energético en el sur peruano.

No solo eso. Se buscaría atraer mayores



- Construcción de obras civiles (Locaciones, caminos, accesos, concretos).
- Construcciones mecánicas (Ductos, plantas, estaciones de compresión, etc).
- Provisión de equipo especializado.
- Montajes Industriales

Av. San Borja Norte N° 445 San Borja / Lima 41 - Perú
Telf.: (511) 201-6870
serpetbol@serpetbol.com / www.serpetbol.com



NUESTRO COMPROMISO "ENERGÍA PARA EL DESARROLLO SOCIAL"



NUESTRO LEMA
"PRODUCTIVIDAD,
SEGURIDAD Y
PROTECCIÓN AL
MEDIO AMBIENTE SON
NUESTRAS GARANTÍAS
DE CALIDAD"



LIMA: Calle Aricota N° 106 Piso 9 - Lima 33 - Perú
Central: (511) 512 0600 / Fax: (511) 512 0610
TALARA: Av. Grau A-10, Talara - Piura - Perú
Telefax: (073) 38 2162
gerencia@petromont.com.pe
www.petroleramonterrico.com



© PERU LNG

GSP INVERSIONES EN MILLONES DE DÓLARES

LNG	3000
Fraccionadora	800
Metanol	1500
Amonio-urea	1800
Etileno-polietileno	4000
Servicios Polo Petroquímico	1000
Energía	1000
Poliducto con separadora	2200
Total	15 300

Fuente: GSP

ÁREA DE INFLUENCIA DEL GSP

- Atravesará 50 distritos, 16 provincias y 6 regiones del sur del Perú.
- Involucrará a más de 12 000 familias rurales ubicadas en las áreas de influencia.

ESCENARIO Upsides GSP



inversiones al sur como la construcción de la petroquímica, el poliducto y otras inversiones que sumarían 15 300 millones de dólares. “Depende de la voluntad del Gobierno para sacar adelante estos proyectos, pues el Estado aún no tiene definido el sistema que utilizará para negociar el precio del etano, materia prima de la petroquímica”, refirió.

Adelantó que la firma Braskem, de capitales brasileños de los cuales el 52% pertenece a Odebrecht, tiene interés en construir el etanoducto para desarro-

llar la industria petroquímica, pero antes necesitaba un contrato en firme con precios pactados. La inversión en la petroquímica alcanzaría la cifra de 4000 millones de dólares.

Afirmó que el Perú tiene las reservas de gas suficientes para satisfacer la demanda que se generaría en el sur del país. Manifestó que el avance posterior de los gasoductos regionales que llegarían a Tumbes y, por el sur, hasta Puno, configuraría un escenario de abastecimiento nacional de gas natural en el futuro. ●●

CONSTRUYENDO ALIANZAS OBTENIENDO RESULTADOS



Cada compañía es diferente y cada proyecto único. En Weatherford trabajamos para obtener siempre los mejores resultados, escuchar cualquier inquietud y cumplir con todas las expectativas.

Nosotros no triunfamos hasta que usted lo hace. Esta es la base de nuestro negocio y el nivel de nuestro compromiso. De principio a fin, nuestros recursos están siempre orientados a alcanzar sus objetivos.

Trabajemos de la mano. Contáctenos en el teléfono 01.415.2300.

....

La Concesionaria



Tiene el encargo del Estado Peruano de realizar el **diseño, construcción y la operación** del sistema de ductos para transporte de gas y líquidos del gas.



Plazo de Concesión
34 años



Extensión
1,134 Km de longitud



Impacto sobre PBI
entre 1% y 2.5% anual

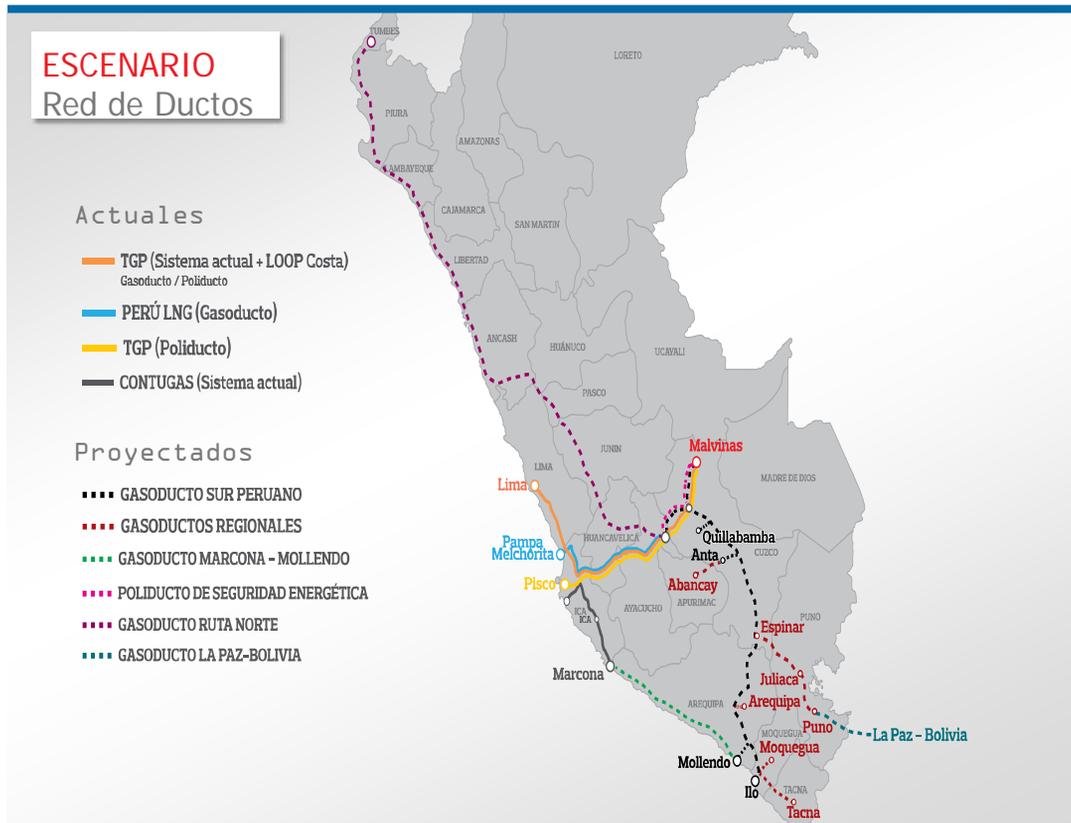


Compromiso (Diseño, Construcción, financiamiento, O&M)
6,500 empleos directos



Consortio GSP
75% ODB y 25% Enagás

Enagás es la **principal compañía de transporte de GN en España**. Cuenta con **1.149 empleados** y más de **11.000 km de gasoductos de alta presión** y **18 estaciones de compresión** por toda España. El 2014 adquirió 20% de TGP y 30% de COGA, operador de TGP.



MERCADO PARA EL PROYECTO "ETILENOS DEL PERÚ"



© Pluspetrol Perú Corporation

- Único proyecto en análisis en toda la costa del Pacífico.
- La estrategia comercial para el proyecto peruano es cubrir el 50% del mercado total de

Elaboración: GSP

resina de la región andina, sin exportaciones para fuera de América del Sur.

- El proyecto peruano reducirá las importaciones de Norteamérica, Asia y Brasil hacia la región andina.
- Perú pasará de ser un importador de materia prima estructural a exportador, y podría ser un importante proveedor de plásticos transformados para esta región.

Mercado de polietilenos (MTm)

	2015	2020
Colombia	407	549
Ecuador	168	234
Perú	326	494
Chile	485	640
Total	1386	1917

"SOMOS UNA EMPRESA PERUANA CON 48 AÑOS AL SERVICIO DE LA MINERÍA, BRINDANDO SOLUCIONES INTEGRALES EN INTERCAMBIADORES DE CALOR"



Nuestras Fortalezas:

- ✓ Tecnología de punta en todos nuestros procesos.
- ✓ Fabricados con láminas de cobre y latón que hacen que los intercambiadores de calor duren por más tiempo.
- ✓ Diversidad de productos para toda máquina.
- ✓ Garantía y Calidad.
- ✓ Reparaciones en situ que permiten a nuestros clientes maximizar la rentabilidad de sus operaciones.
- ✓ Servicio de post venta personalizado.
- ✓ Nuestros clientes son: Minera Barrick Misquichilca S.A., Compañía Minera Antamina S.A., Shougang Hierro Perú S.A.A., Doe Run Perú S.R.L., Arena S.A., Pan American Silver Perú S.A.C., Minería Yanacocha S.A., Minera San Cristobal S.A., entre otras.

ISO 9001: 2008

OHSAS 18001: 2007



Av. Separadora Industrial N° 1555 Lima 03, Ate - Perú
 Central: 511-4357630 511-4357510 Fax: 511-4357506 RPM: # 571983 # 981051105 Nextel: 814*1592
 E-mail: ventas@radiadores.com.pe / www.radiadores.com.pe

[/RadiadoresFortaleza](#) [/RadiadoresFortaleza](#)

RADIADORES
FORTALEZA



© Cía. Buenaventura

LOS NUEVOS RETOS DE LA INDUSTRIA MINERO-ENERGÉTICA

CAMBIOS RÁPIDOS Y PROFUNDOS

Por Diego Dzodan

Presidente de SAP Latinoamérica y el Caribe

Eficiencia y sustentabilidad. Dos de los principales desafíos que tiene el sector minero-energético por delante, en un mundo que cambia de una manera cada vez más vertiginosa. De hecho, tal vez nunca antes en la historia de la humanidad se haya experimentado un proceso de cambio tan profundo y tan veloz. El acelerado crecimiento de la clase media (se estima que se duplicará en los próximos quince años y abarcará la mitad de la población del planeta) o la renovación de la fuerza laboral, que estará compuesta en 2030 en un 75% por la llamada generación del Milenio, son apenas algunos síntomas de transformación.

Todo este proceso está acompañado de tecnologías, como la movilidad y las redes sociales, que se instalan día a día con más fuerza y modifican todos los aspectos de la vida: desde la forma de comunicarse de las personas hasta los modelos de negocios. Según un estudio de mercado de McKinsey, realizado en 2013, “más del 60% de los CEO espera que entre el 15% y el 50% del crecimiento en sus ingresos durante

los próximos cinco años provenga de innovaciones habilitadas por la tecnología”. La industria minera no escapa a esta norma.

Los cerca de 2000 millones de usuarios de redes sociales (prácticamente, un tercio de la población mundial), por citar solo un ejemplo de estos nuevos motores del mundo basados en tecnología, se comportan como un ojo crítico continuo, que evalúa y hace público el comportamiento de las organizaciones de todas las industrias. En particular, sectores como el minero, el petrolero y del gas suelen ser revisados con lupa. Por lo tanto, es imprescindible, además de mantener políticas responsables y sustentables, sostener activos y estudiados estos canales de comunicación.

La innovación es la vía ideal para optimizar los recursos y tener una mejor relación con el planeta. Así como la tecnología ya demostró su potencial para predecir el clima o el estado del tránsito con niveles de precisión rotundos, las mismas herramientas de análisis predictivo pueden emplearse para estimar la situación de cada uno de los equipos utilizados por

una minera: cuándo necesita un mantenimiento, en qué momento conviene reemplazar una pieza, etc. Con un análisis completo, profundo y específico, que abarque equipo por equipo, aprovechando el bagaje histórico de información, se ahorran importantes sumas de dinero, se evitan tiempos muertos de maquinaria y se disminuyen de manera drástica los accidentes.

Asimismo, una estrategia adecuada de gestión de Big Data permite a las compañías del sector aprovechar el amplísimo volumen de información recogida sobre estudios geológicos, cotización de minerales, condiciones medioambientales y otras variables. Gracias a las soluciones analíticas, pueden convertir esos datos, originalmente "piezas sueltas", en información unificada clave que habilita una mejor y más asertiva toma de decisiones corporativas. Puede utilizarse el análisis de esa información, por ejemplo, minimizar los riesgos durante la etapa de exploración. Un dato no menor: el avance de la tecnología de computación "in memory", reflejada en la plataforma SAP HANA, posibilita obtener respuesta a prácticamente cualquier consulta de negocios en tiempo real.

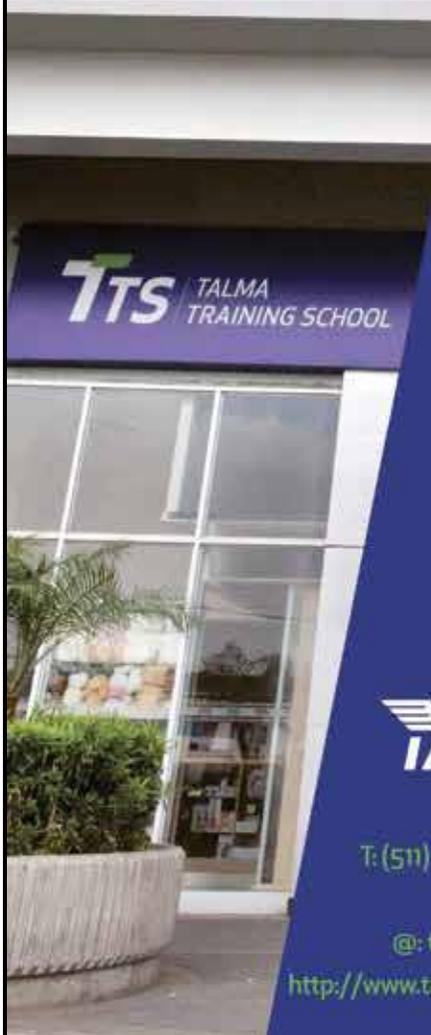
Otras tecnologías disruptivas, de las cuales el sector minero-energético puede sacar un gran provecho, son la computación en la nube y la movilidad. La primera es la vía de entrada a la innovación con bajos costos y riesgos controlados. Por su parte, la movilidad es uno de los fenómenos más importantes de la humanidad. Las compañías del sector pueden redituarse el poder de los dispositivos móviles para implementar controles en el campo. Particularmente, la minería suele requerir capturas de datos en sitios remotos, sean maquinarias o campos de exploración. Dotar a un trabajador con un dispositivo inteligente facilita tomar la información "en vivo", evitar cargas manuales, con sus consecuentes potenciales errores, y eliminar las demoras: los datos aparecen de inmediato en los sistemas centrales. Deja de ser necesario que el operario se traslade hacia una computadora conectada para que estén disponibles.

El mundo cambia a una velocidad nunca antes vista. Las compañías que enfrentaron con éxito estos cambios, estas exigencias y estos desafíos, son aquellas que actuaron de manera proactiva y utilizaron tecnologías de punta para impulsar su crecimiento. Está en cada empresa saber mover sus piezas para aplicar cada oportunidad, simplificar sus operaciones, correr mejor que nunca antes y llegar, literalmente, a lo más profundo de su negocio. ●●

¡Certifícate con nuestros cursos!

Carga Aérea.
Factores Humanos.
Load Master.
Mercancías Peligrosas.*
Seguridad de la Aviación
en Operaciones Remotas.
Safety Management
System.
¡Y muchos más!

*De acuerdo a lo requerido por la OGP (International Association of Oil & Gas Producers).



Accredited
School

Contáctenos:

T: (511) 5138900 Anx. 41231 y 41234

C: (51) 98-117-6527

@: talmatraining@talma.com.pe

<http://www.talma.com.pe/training-school/>



© ProInversión

SECTOR MINERÍA E HIDROCARBUROS

DESEMBOLSOS DE RESPONSABILIDAD SOCIAL A LAS COMUNIDADES

Beatriz de la Vega y Raúl del Pozo

Socios EY

Los gastos por concepto de responsabilidad social constituyen herramientas necesarias para mejorar la competitividad y sostenibilidad de las empresas y permiten un ambiente adecuado para el desarrollo de sus actividades y la continuidad de sus operaciones. En las siguientes líneas se analizarán los alcances sobre el tratamiento financiero y tributario de estos desembolsos.

Análisis desde el punto de vista financiero

Los desembolsos de responsabilidad social se podrían realizar en cada una de las etapas de ejecución de un proyecto minero (exploración, desarrollo y explotación). El tratamiento contable de los desembolsos de responsabilidad social dependerá del momento en que se realicen los desembolsos y de las políticas contables definidas por la Gerencia de la entidad.

Etapas de exploración. Algunos ejemplos de desembolsos de responsabilidad social que se podrían efectuar en esta etapa son las siguientes: construcción de canales de agua, entrega de paquetes de útiles escolares, mejora de la infraestructura educativa (construcción de colegios), desembolsos para financiar el desayuno escolar, subvención de campañas médicas, entre otros.

En el 2006 entró en vigencia la NIIF 6 – Exploración y evaluación de recursos minerales. Ahí se señala que las entidades deberán especificar las políticas de desembolsos que se reconocerán como activos para exploración y evaluación. Al establecer esta política, la entidad debe considerar la posible asociación de estos desembolsos con el descubrimiento de recursos minerales específicos. En esta etapa, si no se realizan desembolsos de responsabilidad social, las actividades de exploración se podrían detener ante posibles reclamos

Conectamos tu Marca
Rentabilizamos IMPACTOS.



grafic
DESIGN
MANUALES
DE IDENTIDAD
VISUAL

Expertos en merchandising y regalos empresariales

Con más de 4.000 referencias de productos importados.

Talleres con las distintas técnicas de impresión existentes para personalizar los artículos.

Asesoramos, diseñamos y producimos en talleres propios artículos textiles, cuero y bio-cuero, Cerámica.

TOP GIFT especialmente elaborados.

Pisco Medallero con etiqueta personalizada.

Líneas PREMIUM

 **Lediberg**group Agendas Italianas

C R O S S Lapiceros y Bolígrafos



© Minsur

de las comunidades o incluso no se podrían iniciar las labores de exploración.

En ese sentido, sería coherente que una entidad defina que los desembolsos de responsabilidad realizados en esta etapa se asocien con el descubrimiento de los recursos minerales, ya que, como lo mencionamos anteriormente, si no hay desembolsos, las actividades de exploración se podrían paralizar. Basados en esta premisa, los desembolsos de responsabilidad social se deberán reconocer como un activo intangible de exploración. En forma posterior, si es que el proyecto minero tiene éxito, el intangible de exploración acumulado será amortizado con base en las reservas posibles y probables identificadas.

Una situación diferente se daría si la política contable de la entidad carga directamente a los resultados, los desembolsos por labores de exploración que realiza (esta también es una política contable aceptada para empresas mineras). Con esta premisa, los desembolsos de responsabilidad social realizados serían cargados a resultados en el momento en que se incurren (registrándose como un gasto operativo de exploración).

En conclusión, en esta etapa los desembolsos de responsabilidad social que se realicen tendrán el mismo tratamiento que los demás desembolsos. Ya

sea registrándolo como un activo minero intangible o cargándolo directamente como gasto (dependiendo de la política contable que se use).

Etapas de desarrollo. Algunos ejemplos de los desembolsos de responsabilidad social que se podrían realizar: mantenimiento de un canal de agua, adquisición de terrenos, construcción de lagunas artificiales/reservorios, apoyo en la generación de cadenas productivas, actividades de reforestación, construcción e implementación de postas médicas, reasentamiento de ciudades, adquisición de inmuebles en zonas de operación, mantenimiento de carreteras, entre otros.

No tenemos una norma contable que defina el tratamiento contable de los desembolsos ejecutados en esta etapa de desarrollo. Sin embargo, si tenemos en cuenta que en esta etapa ya se ha determinado que la propiedad minera en donde se ha realizado las labores de exploración es económicamente viable (es decir, ya se ha determinado la existencia de reservas probadas y probables), la política contable que se utiliza es activar los desembolsos que se efectúan como un intangible minero de desarrollo.

En ese sentido, sería coherente que una entidad defina que los desembolsos de responsabilidad realizados en la etapa de desarrollo están asociados con las labores de desarrollo en la unidad minera. Si

SOMOS PARTE VITAL PARA EL BIENESTAR DE SU EMPRESA



planvital



Servicios Médicos
Pre Hospitalarios y
Salud Ocupacional



omniamedica



Exámenes Médicos
Preventivos y
Ocupacionales para
Ejecutivos.



controlvital



Exámenes Médicos
Ocupacionales
Ingreso, Periódico, Retiro
y Visita.



HumanaVital



Consultores Expertos
en Seguridad y Salud
en el Trabajo





© PERU LNG

no se realizan estos desembolsos, las actividades de desarrollo se podrían paralizar. De esta manera, los desembolsos de responsabilidad social deberán reconocerse como un activo intangible de desarrollo. En forma posterior, si es que el proyecto minero tiene éxito, el intangible de exploración acumulado será amortizado con base en las reservas posibles y probables a los que las actividades de desarrollo permitan tener acceso.

Etapas de producción. Los desembolsos de responsabilidad social que se incurran en esta etapa, en la medida en que son desembolsos que permiten el desarrollo normal de las operaciones mineras, se registrarán contablemente como parte del costo de producción en el periodo en el cual el desembolso se realizó y afectar los resultados en el momento en que los concentrados/metales producidos en ese periodo se vendieron.

Análisis desde el punto de vista tributario.

Desde el punto de vista tributario, además de las normas generales recogidas en la Ley del Impuesto a la Renta, existen normas tributarias para el sector Minería e Hidrocarburos (Ley General de Minería y Ley Orgánica de Hidrocarburos, respectivamente) que deberán considerarse para el análisis del tratamiento de los desembolsos a las comunidades.

En efecto, en la Ley del Impuesto a la Renta se establecen los criterios para la deducibilidad de donaciones y liberalidades, así como de los gastos preoperativos. Así, las donaciones, en tanto cumplan ciertos requisitos podrán ser deducibles hasta un límite de 10% de la renta neta, mientras que cualquier otro tipo de liberalidad no será deducible permanentemente. Por otro lado, es importante tener en cuenta la etapa del proyecto. Si se trata de una empresa en etapa preoperativa, los desembolsos que afecten resultados se diferirán hasta que dicha empresa inicie la etapa productiva, momento en el cual podrá enviar al gasto los desembolsos acumulados en la etapa previa o amortizarlos hasta en diez ejercicios.

En el caso de empresas mineras es importante tener en cuenta si por la naturaleza del desembolso, el gasto califica como gasto de exploración, gasto de desarrollo o como obra de infraestructura. Las consecuencias tributarias pueden variar en uno u otro caso. Si se trata de gastos de exploración, el desembolso podría ser enviado a resultados en el año que se incurre o capitalizarse para ser amortizado a partir de la producción mínima en el plazo de amortización de la concesión minera; en el caso de gastos de desarrollo, el desembolso –a opción del contribuyente– podría enviarse a resultados en el año en que se incurre o

amortizarse en tres años (no necesariamente proporcional); en caso de obras de infraestructura se requieren efectuar algunos trámites administrativos previos frente a la autoridad gubernamental correspondiente para que el gasto por este concepto sea deducible.

En el caso de empresas de hidrocarburos será relevante determinar a qué etapa corresponde el desembolso. En este contexto, si se trata de gastos de exploración y desarrollo, a partir de la fecha de extracción comercial podrían ser amortizados por el contribuyente con base en unidades de producción o por lo menos en un plazo de cinco ejercicios de acuerdo con lo que el contratista haya establecido en su contrato petrolero. Desembolsos posteriores a la extracción comercial serán considerados gastos en el ejercicio que se devenguen.

Ahora bien, concretamente, entre los desembolsos a las comunidades más recurrentes podríamos mencionar las donaciones, obligaciones legales, desembolsos por riesgo inminente por paralización de operaciones y reasentamientos.

En primer lugar, es importante distinguir entre lo que se entiende por donación y liberalidad. Si bien en ambos casos se trata de un desembolso en sentido altruista y generoso, tratándose de una donación se requiere el cumplimiento de ciertas formalidades según el Código Civil (escritura pública). No obstante, es fundamental considerar que las empresas normalmente podrían hacer este tipo de desembolsos para afianzar sus relaciones con las comunidades aledañas, lo cual finalmente redundaría en un gasto vinculado al giro del negocio y, por ende, deducible. Al respecto, el Tribunal Fiscal, mediante la Resolución 1424-5-2005, ha señalado que "...es razonable que las empresas que se dedican a actividades mineras adquieran insumos para el cuidado o tratamiento de tierras agrícolas dentro de los programas que

pueden tener implantados de responsabilidad social y protección del medio ambiente, y que por lo tanto las adquisiciones que con tal fin se realicen están vinculadas al giro del negocio..." (el subrayado es nuestro).

En segundo lugar, existen algunos desembolsos que deberán efectuarse en cumplimiento de cierta normativa o acuerdos con el Estado. Así por ejemplo, en el marco del cumplimiento de regulaciones ambientales, las empresas mineras y/o de hidrocarburos deben considerar el impacto social en sus proyectos. En consecuencia, este tipo de obligaciones podría considerarse deducibles en cumplimiento del principio de causalidad establecido en la Ley del Impuesto a la Renta al tratarse de desembolsos vinculados al giro del negocio. En este mismo sentido se ha pronunciado el Tribunal Fiscal en las resoluciones 21908-4-2011 y 17652-1-2013.

En ambas resoluciones se analiza el caso de un contribuyente del sector Hidrocarburos que gastó en víveres, agua y medicinas que fueron entregados a pobladores de la localidad afectados por el derrame de crudo, hecho producido en el desarrollo de sus actividades. El Tribunal Fiscal consideró deducible tales gastos, pues dichas entregas se produjeron en el marco de una obligación de origen legal que se encontraba en lo expuesto en el plan de contingencia del proyecto hidrocarburífero, según informe emitido por la Comisión Técnica de la Dirección General de Asuntos Ambientales del Ministerio de Energía y Minas.

En tercer lugar, podría darse el caso de desembolsos en favor de las comunidades para evitar o mitigar el riesgo de paralización de actividades de las empresas. Esto es, desembolsos para obtener una "licencia social" por parte de las comunidades aledañas. Sobre el particular, el Tribunal Fiscal, mediante la



5 AÑOS A LA VANGUARDIA DE LA TECNOLOGÍA

Representamos y ofrecemos soluciones en las siguientes marcas:



REPORTE

Resolución 16591-3-2010 –en un caso en el que la Administración Tributaria consideró ciertas entregas como liberalidades– sostiene que el principio de causalidad no puede ser analizado en una forma restrictiva, sino más bien amplia, comprendiendo en él todo gasto que guarde relación no solo con la producción de rentas, sino también con el mantenimiento de la fuente, esta relación puede ser directa o indirecta, debiendo analizarse en este último caso los gastos conforme con los principios de razonabilidad y proporcionalidad. Por lo tanto, el Tribunal Fiscal consideró que los gastos de la recurrente no responderían a una simple liberalidad, puesto que fueron realizados a efecto de evitar conflictos sociales que directamente pudieran afectar el normal funcionamiento de su yacimiento y demás instalaciones.

Por último, existen algunos desembolsos efectuados por empresas mineras y/o petroleras que implican el traslado de comunidades y/o ciudades enteras a otras zonas para poder desarrollar el proyecto. La finalidad de tales desembolsos es obtener la licencia social para asegurar así el desarrollo del proyecto. En este supuesto resultará relevante analizar los diversos desembolsos a efectuarse, dado que, por ejemplo, adquirir terrenos a las comunidades para desarrollar el proyecto podría ser tratado como activo fijo; por otro lado, los desembolsos para construir una nueva ciudad podrían ser considerados en su integridad gastos pre-operativos generales o gastos de desarrollo. Para el análisis de las consecuencias tributarias será relevante tener en cuenta la naturaleza del gasto (podría ser un gasto para cumplir obligaciones legales



© Kei Perú - Karoon

de acuerdo con requerimientos ambientales) y sus consideraciones técnicas (podría ser un gasto necesario dado que la comunidad se encuentra en el área de exploración o desarrollo o en zonas aledañas que impiden la expansión del proyecto).

Como puede apreciarse, para determinar el tratamiento tributario de los desembolsos a comunidades, será necesario analizar la naturaleza del gasto y su destino, debido que en algunos casos podrían tratarse de desembolsos generales (caso de donaciones, liberalidades) o desembolsos específicos asociados al giro del negocio en cuyo análisis es necesario considerar las normas sectoriales aplicables a empresas mineras y de hidrocarburos. Asimismo, será necesario tener en cuenta la etapa del proyecto, esto es, si la empresa está en etapa preoperativa o productiva. ●●

CONCLUSIONES:

- La gerencia debe definir una política contable clara sobre el tratamiento contable de los desembolsos de responsabilidad social que se realizan en las etapas de exploración y desarrollo. En esta política se deben documentar estos desembolsos asociados a las actividades que se desarrollan en cada etapa. Una vez documentado, los desembolsos de responsabilidad social realizados en las etapas de exploración y desarrollo deberán tener el mismo tratamiento que los otros desembolsos hechos en las mismas etapas.
- Si una gerencia llega a concluir que los desembolsos de responsabilidad social no están asociados a la identificación y/o acceso de reservas de mineral, estos desembolsos deberán registrarse como gastos del periodo en el momento en que se incurran.
- Los desembolsos de responsabilidad social que se realizan durante la etapa de explotación de la unidad minera deben ser cargados al costo de producción del periodo en el cual se incurre y afectará los resultados en la medida en que el concentrado o metal producido sea vendido.
- La interpretación, desde el punto de vista de normas contables, es más amplio que desde el punto de vista tributario. Definir políticas contables se basa en la decisión de cada gerencia.



TENEMOS UNA MATRIZ ELÉCTRICA LIMPIA Y COMPETITIVA

El Perú tiene una matriz eléctrica que ofrece a los usuarios una energía limpia y a tarifas competitivas. Esto se ha logrado porque se ha privilegiado el potencial que poseemos, el costo de las diferentes tecnologías de generación y sus respectivos niveles de eficiencia.

El 53,3% de la energía que consumimos proviene de centrales hidroeléctricas y un 42,9% de centrales térmicas a gas natural (el combustible fósil más limpio), en su mayoría de ciclo combinado. Tenemos la cuarta tarifa eléctrica para la industria más baja de la región, después de Venezuela, Argentina y Paraguay, de los cuales los dos primeros subsidian sus tarifas de energía.

Contamos con amplios recursos hidroeléctricos por aprovechar, pues a la fecha solo hemos utilizado el 5% de nuestro potencial técnicamente aprovechable (69 445 megavatios). Esto nos permite, a diferencia de otros países, optar por alternativas de generación eléctrica que, además de limpias, tengan el costo más eficiente posible. ●●

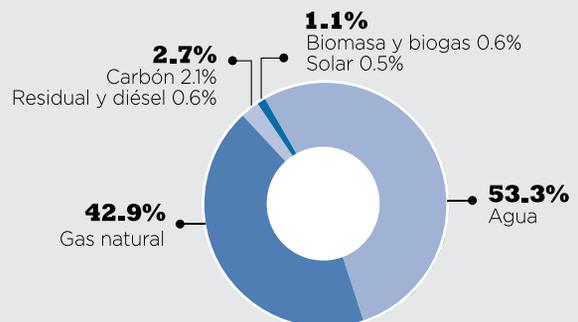
Tarifas eléctricas para la industria en Latinoamérica*

1° trimestre del 2014
(ctv.US\$/KWh)



Fuente: OSINERGMIN

Producción eléctrica por fuente, 2013*
(% del total)



* Cifras correspondientes al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
Fuente: COES



SOCIEDAD MINERA
CERRO VERDE S.A.A.
**MEJORAMIENTO DE
INFRAESTRUCTURA
DE RIEGO**



Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.

Cerro Verde, en coordinación con las Comisiones de Regantes de los distritos Uchumayo, Tiabaya, Yarabamaba, Quequeña, Sabandía, Hunter La Joya y representantes del Estado, financió la construcción y mejoramiento de canales, bocatomas y obras complementarias para optimizar el uso del recurso hídrico, disminuir la pérdida de agua por filtración y mejorar la distribución. De esta manera se incrementó el rendimiento de cultivos y mejoró la producción de los mismos.

Para la ejecución de este proyecto, se contrató mano de obra local y se trabajó con proveedores de las zonas mencionadas.



Compañía Minera Miski Mayo S.R.L.

COMPAÑÍA MINERA
MISKI MAYO S.R.L.
**FORESTACIÓN
EN EL DESIERTO**

Compañía Minera Miski Mayo viene ejecutando desde el 2012 el Proyecto de Forestación de Bayovar, el que contempla la siembra de 35,000 plantones de algarrobo y sapote en una extensión de 350 hectáreas en el desierto de Sechura.

A la fecha, se ha implementado un sistema de riego por goteo en una extensión 299 hectáreas, habiéndose forestado 258 hectáreas.

Este proyecto contribuye a mitigar los efectos del cambio climático en una zona de agrestes condiciones, el desierto de Sechura. A su vez se beneficia con nuevas oportunidades productivas y económicas a la comunidad de San Cayetano y los anexos de la Comunidad Campesina de San Martín de Sechura.



MINERA YANACocha S.R.L.
**RIEGO
TECNIFICADO**

Minera Yanacocha S.R.L.

Buscando optimizar el uso eficiente del agua y el manejo de las áreas de cultivo en base a una mayor cantidad de tierra bajo riego y diversificación de los cultivos, se han instalado sistemas de riego tecnificado en más de 800 hectáreas que benefician a más de siete mil pobladores en los distritos de Cajamarca, La Encañada y Baños del Inca. Actualmente, impulsado por la Asociación Los Andes de Cajamarca (ALAC), organismo corporativo de Yanacocha, se vienen elaborando expedientes para la instalación de sistemas de riego tecnificado en los caseríos de Yerba Buena Chica, Quinuapampa, Curapampa, La Chorrera y Santa Rosa, en la provincias de Celendín y Cajamarca.

COMPAÑÍA MINERA
ANTAMINA S.A.
**BOSQUE DE
HUARMEY:
SEMBRAMOS
VIDA EN EL
DESIERTO**



Compañía Minera Antamina S.A.

Donde había un desierto, hoy existe el único bosque de la costa de Áncash. El Bosque de Huarmey, creado por Antamina, cuenta con más de 170 hectáreas que albergan 200 mil árboles, 50 tipos de aves, mamíferos y frutos. Ha generado múltiples beneficios ambientales como la formación de un ecosistema, la captura y fijación de carbono atmosférico y la mejora de la pureza del aire y del suelo. El bosque nació como una respuesta creativa y ecológica, para hacer un uso eficiente del agua del proceso de transporte del concentrado de cobre y zinc. Una vez que el mineral llega al puerto, se procede a separar el agua en clarificadores antes de su filtrado. El resultado es agua limpia usada en el riego por micro-aspersión del Bosque de Huarmey.



COMPAÑÍA MINERA MILPO S.A.A.
"PROGRAMA CHAVÍN Y TOPARÁ: UNA EXPERIENCIA DE GESTIÓN DE CUENCA Y RECURSOS HÍDRICOS"

Compañía Minera Milpo S.A.A.

Este programa busca estabilizar, recuperar y controlar el arrastre de los suelos producto de las precipitaciones fluviales, así como infiltrar el agua y aprovechar mejor el terreno de la cuenca. A partir de la construcción y/o rehabilitación de infraestructura para la captación y almacenamiento de agua (como pozos o reservorios nocturnos), la implementación de sistemas de riego tecnificado y la forestación con pino de las variedades radiata y patula, para el incremento y asentamiento del colchón hídrico, se logrará incrementar la capacidad de captación de agua en la cuenta del río Topará y mejorar las actividades productivas – económicas de alrededor de 150 familias de las poblaciones de Topará y la comunidad de Chavín. De esta manera, este proyecto contribuye a incrementar la disponibilidad de agua para los usuarios de la cuenta, constituyéndose en un aporte a la adaptación frente al cambio climático, permitiendo al mismo tiempo actividades productivas más eficientes. El proyecto se encuentra en marcha actualmente y tiene previsto para este año la construcción de 16 reservorios nocturnos adicionales, instalación de 120 hectáreas más de pinos, manejo de 100 hectáreas de pastos naturales, entre otros.

HUNT OIL COMPANY OF PERÚ
L.L.C., SUCURSAL DEL PERÚ

PLAN DE ACCIÓN DE BIODIVERSIDAD



Hunt Oil Company of Perú L.L.C., Sucursal del Perú

El Plan de Acción de Biodiversidad del Proyecto Wandari (WBAP) es una estrategia integrada para la protección y conservación de la biodiversidad durante las actividades de exploración de gas en Madre de Dios. Entre los resultados preliminares se incluyen aproximadamente 80 especies de vegetación herbácea y más de 200 especies de aves en el área de la plataforma de exploración. El WBAP proporciona un marco para la ejecución de acciones de mitigación, monitoreo y manejo en estas y futuras potenciales fases del proyecto. Los resultados ayudarán a determinar el alcance de los impactos de construcción y operaciones en la biodiversidad para generar, a largo plazo, la base para la formulación de un programa de monitoreo de biodiversidad.

PLUSPETROL PERÚ
CORPORATION S.A.
**PLANTA DE
GAS MALVINAS:
MODELO DE
EFICIENCIA
ENERGÉTICA**



Pluspetrol Perú Corporation S.A.

Producto de la implementación de un proyecto de eficiencia energética que se basa en la recuperación del calor residual proveniente de los compresores, el Proyecto Camisea ha logrado obtener el registro en las Naciones Unidas como proyecto que contribuye a la reducción de gases efecto invernadero y que, por tanto, puede aplicar al Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) de acuerdo a los lineamientos establecidos por las Naciones Unidas.

Este proyecto permite la reducción en un 5% de las emisiones de gases de efecto invernadero de la Planta de Gas Malvinas, al reusar los gases de combustión de los compresores en un circuito cerrado para el calentamiento del gas de proceso, convirtiéndose en el único proyecto del Upstream de la industria de gas y petróleo en América del Sur en ser aceptado en el registro de Mecanismos de Desarrollo Limpio.



PERU LNG S.R.L.

PERU LNG S.R.L.
**TRANSLOCACIÓN
DE ICHU**

La translocación de ichu en más de 100 kilómetros de puna dentro del derecho de vía del ducto de PERÚ LNG ha permitido una mayor y más rápida recuperación de la cobertura y diversidad de especies presentes en la zona donde se ubica el ducto. Esto se debe al efecto nodriza, que consiste en la regulación de las temperaturas extremas alrededor del ichu y la generación de mejores condiciones de humedad y formación de suelos. Esto es evaluado y constatado por el Programa de Monitoreo y Evaluación de Biodiversidad (BMAP).



TRANSPORTADORA DE GAS
DEL PERÚ S.A.

**CONSERVACIÓN
DE ESPECIES A
TRAVÉS DE LA
GESTIÓN
DE LA
BIODIVERSIDAD**



Transportadora de Gas del Perú S.A.

Gestionar la biodiversidad involucra el desarrollo de programas de conservación y protección de los ecosistemas significativos a lo largo del Sistema de Transporte por Ductos, complementados por el desarrollo de programas de monitoreo biológico y de biodiversidad, los cuales permiten monitorear el estado de conservación de la biodiversidad en todas las regiones que comprenden el Proyecto Camisea, y durante todo el tiempo de concesión de Transportadora de Gas del Perú. Estos programas han permitido el descubrimiento de más de 280 especies nuevas para la región y más de 60 especies nuevas para la ciencia. Los resultados de los monitoreos han permitido además generar recomendaciones para la implementación de las acciones de conservación y protección de los ecosistemas significativos. En la foto el escarabajo *Oxysternon conspicillatun* presente en la zona de influencia del sistema que opera la empresa, además de otras especies nuevas como los reptiles *Potamites montañicola*, *Euspondylus chasqui* y *Osteocephalus germani*, todos ellos indicadores de la conservación del estado de la biodiversidad.



Kallpa Generación S.A.

KALLPA GENERACIÓN S.A.
**MÁS
ELECTRICIDAD
CON MENOS
EMISIONES**

A fin de producir energía de forma más eficiente, Kallpa Generación implementó un ciclo combinado para aprovechar el vapor residual proveniente de sus 3 turbinas a gas natural ciclo simple, lo que le permite generar una mayor cantidad de electricidad haciendo uso del mismo volumen de gas (el combustible más limpio) y, con ello, reduce significativamente la cantidad de emisiones de gases efecto invernadero. Así, el Ciclo Combinado aporta 290 MW de capacidad adicional, mejorando con ello la eficiencia de la central térmica en su conjunto, pasando de 38% a 56%. De esta manera, el ciclo combinado de Kallpa permite una reducción de más de 400 mil toneladas de CO₂ equivalentes anuales, contribuyendo con la generación de energía económica y limpia que favorece el crecimiento sostenible del país.



Celepsa

El incremento en la eficiencia en el uso del recurso hídrico es uno de los principales mecanismos de adaptación a los efectos del cambio climático. En ese sentido, Cía. Eléctrica El Platanal ha desarrollado un proyecto mediante el cual han revestido a la fecha 15 mil metros de canales agrícolas - siendo la meta alcanzar los 74 mil metros en un período de 10 años - lo cual ha permitido lograr una reducción de 30% de uso de agua para el riego de las parcelas de aproximadamente 1000 familias ubicadas en la zona de influencia de la empresa. Ello ha sido posible toda vez que las 500 hectáreas de parcelas son atendidas mediante 52 bocatomas y canales de riego, los cuales tenían pérdidas de agua por conducción. Con el revestimiento de canales se disminuyen las pérdidas de conducción, permitiendo que se use una menor cantidad de agua para el riego y el saldo se mantiene en el río contribuyendo con ello a mantener su ecosistema.



Edegel S.A.A.

El proyecto productivo desarrollado por Edegel en la selva central del país cuenta con la participación de 150 agricultores de la cuenca del río Tulumayo en Junín. Los objetivos del programa son disminuir la quema de bosques tropicales que impactan directamente sobre el medio ambiente, evitando desastres naturales originados por la desestabilización de los taludes y a la vez mejorar la calidad del café con la tecnificación de los procesos y el uso de insumos naturales, aumentar la productividad por hectárea existente e insertar el café en mercados con precios justos.



MINERA BARRICK
MISQUICHILCA S.A.
**INFRAESTRUCTURA
PARA LA
ADAPTACIÓN
AL CAMBIO
CLIMÁTICO**

Minera Barrick Miskichilca S.A.

Como parte de su gestión social y ambiental, Barrick ha construido diversas obras de infraestructura hidráulica, como canales abiertos y cerrados, para mejorar la gestión del agua en las comunidades vecinas a sus operaciones, incrementando la oferta de agua y disminuyendo las pérdidas en su conducción.

En la sierra de La Libertad, donde se ubica la mina Lagunas Norte, se han mejorado 15 000 metros lineales para abastecimiento de agua, beneficiando directamente a más de 400 integrantes de comités de regantes y a 10 000 pobladores. En Huaraz, sede de la mina Pierina, se han construido 4200 metros lineales del Canal Cárcel y se encuentran en ejecución otros 14 000 metros adicionales (trasvase Lucma-Jangas y Traslase Chavin-Chontayoc/Huanja) beneficiándose a más de 2650 pobladores.



EMPRESA MINERA LOS
QUENUALES S.A.
**MEJORAMIENTO
DEL SISTEMA
DE RIEGO EN
EL DISTRITO
DE CHICLA**

Empresa Minera Los Quenuales S.A.

La eficiencia en el uso del agua en el riego es uno de los principales aportes para la adaptación al cambio climático. Es por ello, que Empresa Minera Los Quenuales ha desarrollado el proyecto denominado "Mejoramiento del sistema de riego en los sectores Ucuscancha – Shullpamarca – Calzada, en el distrito de Chicla". Un proyecto de irrigación de esta índole permite hacer uso eficiente del agua, mejorar los niveles de producción, el rendimiento de los cultivos y, ampliar la frontera agrícola. Este proyecto se inició en el 2012 con la construcción de una línea de conducción de siete kilómetros, reservorios y puentes acueductos con proyección a regar 160 hectáreas. En el 2013 se construyó un sistema de riego por aspersión en 10 hectáreas, que permitió que el agua llegue hasta las áreas de cultivo, constituyéndose en un sueño materializado para los agricultores de la zona, beneficiando a un promedio de 40 familias de la comunidad campesina de Chicla y su anexo de Calzada.

Mantener los más altos estándares en nuestra gestión de Responsabilidad Social, es una meta que siempre queremos tener presente.



Por eso en Securitas Perú estamos orgullosos de ser la primera empresa en nuestro país en haber alcanzado la certificación SGE 21, otorgada por la asociación europea Forética a las empresas que cumplen con los requisitos de Responsabilidad Social a través de criterios sociales, ambientales y de buen gobierno.



Visita nuestro blog ingresando a:
www.securitasaldia.com.pe

Av. Nicolás Ayllón 3720 Ate Vitarte
Teléfono + 01 610 30 30
www.securitas.com/pe



Líder en conocimiento de seguridad



Justo Villafañe
Presidente de Villafañe & Asociados Consultores

© SNMPE

“Si la reputación es hacer las cosas bien y que te reconozcan por ello, lo primero es hacer las cosas bien”

Por: Humberto Arnillas

El especialista español en reputación corporativa Justo Villafañe vino a Lima para presentar el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa, Merco, un instrumento de evaluación de referencia mundial que mide la reputación de las empresas. Esta vez conversó sobre responsabilidad social, comunicación corporativa y buen gobierno corporativo.

¿Cómo ha mejorado la comunicación corporativa en las empresas en las últimas décadas?

Se ha experimentado un cambio que se podría denominar la racionalidad empresarial. Si hace 15 años le hubiéramos preguntado a una persona informada qué es una buena empresa, ésta diría que una buena empresa es aquella que maximiza el beneficio y gana más dinero. Las buenas empresas obviamente tienen que ganar dinero, como síntoma de

excelencia y buena gestión, pero deben hacerlo de forma ética y sostenible. Esa racionalidad se expresa a través de la armonización de los resultados, la ética y la responsabilidad.

Es así que la reputación corporativa emerge con fuerza

La reputación expresa ese cambio en la racionalidad empresarial. Son seis los factores que determinan una buena reputación: la rentabilidad, la buena calidad

de la oferta comercial, la ética, responsabilidad y sostenibilidad, el talento, la innovación y la internacionalización. Esos son los seis factores de la reputación. Yo he dicho muchas veces que la reputación es lo que se llamó hace algunos años: la calidad.

¿Por qué una empresa debe invertir en construir una buena reputación corporativa?

Las empresas con buena reputación generan valor económico y fidelizan a sus clientes mediante vínculos emocionales. Además, una empresa con reputación atrae capitales y mejor talento a las corporaciones.

¿Qué implica para una empresa embarcarse en la construcción de su reputación?

Si yo tuviera que definir de manera sintética la reputación, diría que una empresa tiene reputación porque tiene buena realidad corporativa, y ésta, a su vez, es reconocida por sus grupos de interés. Por lo tanto, la reputación se entiende desde la óptica multistakeholders. Por consiguiente, una empresa reputada tiene que ser buena para los clientes, empleados y para las comunidades. Y esa óptica *multistakeholders* es una de las características que define la comunicación corporativa.

¿Cuáles son los retos que enfrenta una empresa al construir su reputación corporativa?

En primer lugar, debe tener las metas claras y bien esclarecidas. Si la reputación es hacer las cosas bien y que te reconozcan por ello, lo primero es hacer las cosas bien. Y a partir de ahí entra a tallar la comunicación para poner en valor lo que se hace bien. La comunicación no genera reputación, lo hace el buen manejo económico y el buen trato a los empleados. Cuando eso se traslada a los grupos de interés, es cuando la empresa pone en valor su reputación. Y el CEO es quien debe liderar el hacer las cosas bien.

En el caso de minería se da el síndrome de Van Gogh. Este sector es uno de los que más invierte en responsabilidad social, pero...

La responsabilidad social es una parte de la reputación. Es una condición necesaria, pero no suficiente de la reputación. El sector minero tiene 12 empresas entre las 100 empresas con mejor reputación en el Perú. Ahora bien, no es lo mismo estar en los 30 primeros que figurar entre los 30 últimos. La puntuación de esas 12 les da un valor medio de las doce mejores del sector minero, pero no

son el sector con la mejor reputación del Perú.

Entre los factores que determinan la buena reputación está la calidad de la oferta comercial. ¿Pero qué pasa con empresas que trabajan con "commodities" como los minerales e hidrocarburos?

Hay una desventaja. En Merco tenemos 12 fuentes diferentes de evaluación. No solo evaluamos lo que dicen los ciudadanos de la calle. También evaluamos lo que piensan los directivos, los sindicatos, las ONG, las asociaciones de consumidores, académicos del área de la empresa, los propios trabajadores. Esas valoraciones se hacen con públicos informados. En ese sentido, las empresas de consumo masivo siempre tendrán una leve ventaja, pero se puede hacer un balance con una empresa minera porque los encuestados son personas informadas.

¿La buena reputación es un escudo para protegerse ante una crisis?

En lo que a las crisis se refiere, aminora la pérdida de valor de la empresa. No hay reputación que evite una crisis. Lo que hace la buena reputación es que las empresas que sufren una crisis pierden menos valor que las empresas con reputación discreta. Porque las empresas con buena reputación son más confiables y son más creíbles en situaciones de crisis.

¿Es verdad o se ha sobredimensionado el tema de la reputación "online" o en redes sociales?

Un poco de ambas cosas. Puede haber un sobredimensionamiento. No todo aquello que tiene una alerta es nocivo para la reputación para la empresa, pero es cierto que hace 25 años el mundo no estaba interconectado y muchas de las conductas de las empresas pasaban inadvertidas, tanto las buenas como las malas. Eso ya no es así. A las redes sociales o internet hay que darle la importancia que deben, pero no hay una reputación online. Sólo hay una sola reputación, no dos.

¿Cuál es su apreciación respecto al sector minero?

El sector minero peruano es un sector con buena reputación. Lo que tiene que hacer para mejorar es efectuar un diagnóstico riguroso y un programa de mejora de la reputación de compañía en compañía. En América Latina es un sector bueno en cada uno de los segmentos de la reputación. Es rentable, competitivo y tiene relación con comunidades. El reconocimiento también se gestiona. ●●



VII SIMPOSIUM CONTABLE Y DE AUDITORÍA DEL SECTOR MINEROENERGÉTICO AREQUIPA

HACIA LA EFICIENCIA Y PRODUCTIVIDAD EN LAS ÁREAS DE CONTABILIDAD
Y AUDITORÍA DE LAS EMPRESAS DEL SECTOR MINEROENERGÉTICO

OBJETIVOS:

- ♦ Conocer las tendencias del sector mineroenergético que impactan en la práctica contable y de auditoría.
- ♦ Difundir las mejores prácticas utilizadas en la gestión de riesgos financieros y el beneficio del tratamiento eficiente de los mismos.
- ♦ Analizar las implicancias causadas por el deterioro de activos en industrias extractivas.
- ♦ Brindar un enfoque moderno para la gestión de riesgos, así como la aplicación de COSO 2013.
- ♦ Compartir experiencias relacionadas a la gestión eficiente de costos y su importancia en la gestión de las empresas del sector mineroenergético.
- ♦ Analizar el impacto tributario de las actividades de responsabilidad social empresarial.
- ♦ Fomentar la actualización permanente de los profesionales de las áreas de contabilidad y auditoría.

DIRIGIDO A:

Gerentes generales, gerentes de contabilidad y auditoría, gerentes administrativos y financieros, auditores, contadores, contralores, tributaristas y especialistas del área contable, de auditoría y tributaria en general.

TEMARIO:

- ♦ Presente y futuro en el sector mineroenergético
- ♦ Gestión de riesgos financieros
- ♦ Deterioro de activos en industrias extractivas
- ♦ Las Normas Internacionales de Información Financiera y sus implicancias tributarias
- ♦ COSO 2013 - Nuevo marco de gestión de control interno
- ♦ Gestión eficiente de costos en el sector mineroenergético
- ♦ Tributación y responsabilidad social empresarial

FECHA Y LUGAR:

Viernes 28 y sábado 29 de noviembre del 2014
Sede: Colegio de Contadores Públicos de Arequipa

INFORMES E INSCRIPCIONES:

Colegio de Contadores Públicos de Arequipa
Calle Sánchez Trujillo 201, Urb. La Perla - Cercado, Arequipa
Telef.: (054) 215015, 231385 y 285530 Anexo 15
desarrollo@ccpaqp.org.pe

ORGANIZAN:

Comité de Contabilidad y Auditoría



Sociedad Nacional de
**MINERÍA PETRÓLEO
Y ENERGÍA**



COLEGIO DE
Contadores
PÚBLICOS DE Arequipa

AUSPICIAN:

Deloitte.





© Savia Perú

EL NUEVO ESCENARIO ENERGÉTICO MUNDIAL

LAS POTENCIAS DE PETRÓLEO Y GAS

Algunos países tienen unas enormes reservas de petróleo y de gas que hasta hace relativamente poco no podían aprovecharse, y ni siquiera entraba en sus planes hacerlo. Gracias a los avances tecnológicos estos hidrocarburos no convencionales ya pueden extraerse más fácilmente y a precios lo suficientemente razonables. El shale oil y el shale gas, sus nombres en inglés (en castellano reciben otros como arenas bituminosas, petróleo y gas de esquisto, gas pizarra...) pueden acabar revolucionando el mapa energético mundial.

Según las últimas estimaciones del Departamento de Energía de Estados Unidos, el mundo cuenta con yacimientos que contienen unos 345 000 millones de barriles de petróleo no convencional, un 10% del total de las reservas de crudo del globo. Y también con casi 7 300 billones de pies cúbicos de gas natural no convencional, lo que supone un 32% de la tota-

lidad de las reservas mundiales. Unas cifras que ya suponen un vuelco para la concepción del futuro de las energías fósiles (suponen incrementar las reservas globales un 11% en el caso del crudo y un 47% las de gas natural) y que, además, pueden quedarse muy cortas en relación a las reservas reales de shale con que cuenta el planeta.

Y es que el informe de la Administración de Información de Energía de EEUU (EIA, por sus siglas en inglés) contempla las reservas presentes únicamente en 42 países, sólo contempla los recursos que pueden ser extraídos mediante las tecnologías que actualmente ya se utilizan y, además, deja fuera otros yacimientos potenciales que se encontrarían bajo los grandes pozos de crudo de Oriente Medio y la región del Caspio, y que podrían llegar a ser sustancialmente mayores a los ya conocidos. Las nuevas técnicas de fracturación hidráulica y de perforación horizontal

ANÁLISIS

Ranking de países con reservas de petróleo no convencional

		Miles de millones de barriles	
1	Rusia		75
2	EEUU		58
3	China		32
4	Argentina		27
5	Libia		26
6	Venezuela		13
7	México		13
8	Pakistán		9
9	Canadá		9
10	Indonesia		8
Total Mundial			345

Fuente: EIA

Ranking de países con reservas de gas pizarra

		Billones de pies cúbicos	
1	China		1115
2	Argentina		802
3	Argelia		707
4	EEUU		665
5	Canadá		573
6	México		545
7	Australia		437
8	Sudáfrica		390
9	Rusia		285
10	Brasil		245
Total Mundial			7299

están sirviendo para descubrir nuevos yacimientos de crudo y de gas atrapados en la roca. Pero podría haber mucho más.

Las enormes reservas detectadas pueden ser la puerta para una revolución del sector energético, pero aún hay que acoger con cautela que todas ellas pueden ser realmente explotadas en el futuro. "El informe muestra un potencial significativo a escala internacional del petróleo y el gas no convencionales. Pero aún no está claro en qué medida los recursos técnicamente recuperables también son aprovechables en términos económicos", apunta Adam Sieminski, director de la EIA.

Mapa energético mundial

Las nuevas reservas pueden impulsar un giro en el statu quo de la energía mundial. Hoy por hoy, tan sólo Estados Unidos y Canadá explotan sus reservas de gas y crudo no convencionales con volúmenes realmente comerciales. Y están llamados a ser protagonistas de este boom de los nuevos hidrocarburos. Estados Unidos parece que será el gran beneficiado. De hecho, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) elaboró un nuevo escenario global en que gracias a sus reservas no convencionales EEUU se convertirá en el año 2015 en el mayor productor mundial de gas natural y en año 2017 también sería líder en producción de petróleo.

Pero otros países que aún no explotan todo el potencial de sus yacimientos no convencionales pueden convertirse también en gigantes globales en

este nuevo negocio. La gran potencia del crudo no convencional hoy es Estados Unidos, pero Rusia le supera ampliamente por sus reservas de petróleo de esquisto.

El gigante ruso concentra una quinta parte de todas las reservas mundiales técnicamente recuperables de crudo no convencional (con 75 000 millones de barriles), le sigue Estados Unidos (58 000 millones) y a más distancia China (32 000 millones), Argentina (27 000 millones) y Libia (26 000 millones). Estos cinco países reúnen más del 60% de todas las reservas de shale oil del planeta.

La batalla por el liderazgo mundial del gas natural no convencional será mucho más apretada. Las estimaciones de la Administración de Información de Energía de EEUU reconoce a China como el país con mayores reservas de gas pizarra (con 1 115 billones de pies cúbicos), a la que seguirían Argentina y Argelia. Los datos oficiales del Gobierno norteamericano contemplan que las reservas estadounidenses se quedan en los 665 billones de pies cúbicos de gas, lo que le dejaría en cuarta posición. Pero las magnitudes que manejan algunas consultoras disparan los volúmenes de Estados Unidos hasta colocarlo en cabeza del ranking mundial. El grupo Advanced Resources International fija las reservas estadounidenses en los 1 161 billones de pies cúbicos, con lo que superaría a China como gran potencia del gas de esquisto. ●●

Tomado de www.expansión.com



Seminario

Toma de decisiones en la industria extractiva

OBJETIVOS:

- Promover la formación de buenos decisores que logren equilibrar los aspectos analíticos, sociales y emocionales
- Trabajar sobre metodologías y técnicas que impactan directamente en los resultados y en el ambiente de trabajo de las empresas
- Brindar un proceso que genere claridad y confianza a las decisiones
- Promover la generación de mejoras en la implementación de las decisiones
- Involucrar en las decisiones a quienes deben ser parte de ellas
- Incentivar la colaboración en los equipos para decidir

DIRIGIDO A:

El seminario está dirigido para gerentes y funcionarios de empresas del sector mineroenergético que laboran en las áreas de administración, planeamiento, operaciones, comunicaciones, relaciones gubernamentales, asesoría jurídica, administración, recursos humanos y logística, entre otros, que desean incorporar las mejores prácticas para la toma de decisiones estratégicas.

CONTENIDO ACADÉMICO:

- Procesos y herramientas clave para lograr la agilidad organizacional
- Asegurando la dirección estratégica de la organización
- Clarificación de roles y responsabilidades
- La toma de decisiones en entornos inciertos
- La gestión de la información para la toma de decisiones
- La cultura organizacional y las trabas para la implementación de las decisiones
- Líderes eficientes, decisiones efectivas
- La influencia grupal
- Trampas de la mente al decidir

EXPOSITOR:

Gastón Francese

El seminario será dictado por Gastón Francese, director de Tandem Soluciones de Decisión; ha coordinado proyectos de consultoría en planificación estratégica, toma de decisiones complejas, rediseño de procesos de decisión y evaluación de proyectos en diversas empresas de América Latina como Codelco, Pluspetrol, Tecpetrol, YPF, Chevron, Pan American Energy y otras. Es profesor adjunto de Teoría de la Decisión en universidades de Argentina (UBA, U de SA, CEMA, Di Tella), y coautor del libro "La Decisión – Su Teoría y práctica". Licenciado en Administración en la UBA, y MBA en la Universidad del CEMA

FECHA, HORAY LUGAR:

Jueves 13 de noviembre del 2014, de 08:30 a 12:30 horas.

Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía, ingreso por el Jirón De La Roca de Vergallo N° 461 - Magdalena del Mar

INVERSIÓN:

Asociados: S/. 390.00 incluido I.G.V.

No asociados: S/. 490.00 incluido I.G.V.

Incluye derecho académico, materiales y certificado (según asistencia comprobada).

INFORMES E INSCRIPCIONES:

Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

Jirón Francisco Graña 671 - Magdalena del Mar, Lima - Perú

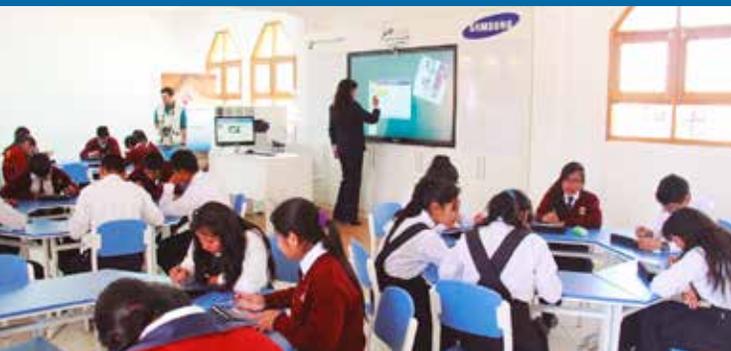
Telef.: 215-9250 anexo 252 Fax: 460-1616

ehurtado@snmpe.org.pe

ORGANIZA:



Sociedad Nacional de
**MINERIA PETROLEO
Y ENERGIA**



© Southern Peru

SOUTHERN PERU

PRIMERA AULA INTERACTIVA EN TACNA

Centenas de niños y jóvenes de la institución educativa Nuestro Señor de Locumba, ubicada en la provincia Jorge Basadre, región Tacna, ya cuentan con la primera aula interactiva de la región, con pizarras electrónicas (e-boards) interconectadas a tabletas y con lápices digitales que permiten el acceso a una educación digital.

El uso de esta tecnología de última generación es promovida por Southern Peru, en alianza con las autoridades locales. El acceso a los recursos tecnológicos articula con la metodología innovadora, en que el maestro se convierte en gestor de la información. Ello genera un entorno participativo y dinámico, que fomenta una forma de pensar crítica y creativa entre los alumnos para tomar decisiones y solucionar problemas.

De esta manera, se optimiza el aprendizaje y rendimiento académico de modo interactivo, en materias claves como matemática, comunicación y ciencia, tecnología y ambiente. También, los educandos desarrollan competencias transversales como colaboración, cooperación, comunicación e interacción.

Durante la ceremonia de inauguración, realizada el 13 de setiembre, el presidente ejecutivo de Southern Peru, Óscar González Rocha, afirmó que "este sistema de educación digital, de alta tecnología y metodología moderna, beneficia a nuestros niños y jóvenes, que ahora podrán acceder a una educación del Primer Mundo".

Asimismo, participaron representantes de la compañía coreana Samsung Perú, que provee el soporte físico (tabletas, e-boards y hardware), y de la Universidad Católica Santa María de Arequipa (UCSM), a cargo de la capacitación docente en las nuevas tecnologías aplicadas. ●●



© Antapaccay

ANTAPACCAY

DESTINAN RECURSOS PARA MEJORAR LA EDUCACIÓN EN ESPINAR

La Compañía Minera Antapaccay, mediante un convenio marco con la provincia de Espinar, región Cusco, destinó recursos con la finalidad de mejorar la calidad e infraestructura de las escuelas públicas, para beneficiar a miles de niños de dicha provincia.

Uno de los centros educativos beneficiados con esta iniciativa es la institución César Vallejo de Espinar, donde se construyó un moderno pabellón de dos pisos con cuatro aulas equipadas con tecnología de última generación. Demandó de una inversión de más de 466 680 soles.

El subdirector del plantel, Holbert Cjuro, dijo "éste fue un proyecto largamente esperado por toda la comunidad educativa", ya que anteriormente los escolares de secundaria recibían clases en ambientes inadecuados que atentaban contra su salud.

De igual manera, la institución educativa Cala Cala recibió un aporte de 28 500 soles que se destinaron a la construcción de un aula virtual y a la instalación de paneles solares. El presidente de la comunidad de Cala Cala, Luis Huisa, agradeció a la Compañía Minera Antapaccay y destacó la importancia de que los escolares de la localidad puedan acceder a nuevas herramientas tecnológicas para mejorar su nivel educativo.

Cabe destacar que desde el 2003, año en el que entró en vigencia el convenio marco entre la compañía minera y Espinar, se han destinado más de 32.3 millones de soles al sector Educación, concretando más de 1000 proyectos para el desarrollo de las escuelas rurales de dicha zona del país. ●●



© Yanacocha

YANACOCHA

INAUGURAN COCINA-COMEDOR PARA NIÑOS DE EDUCACIÓN INICIAL

Yanacocha inauguró un ambiente para cocina-comedor en la institución educativa de nivel inicial N° 136 del centro poblado de Porcón Alto, provincia y región de Cajamarca, que beneficia a 54 niños con un espacio adecuado para tomar sus alimentos en buenas condiciones higiénicas.

En la inauguración que se realizó el 25 de setiembre, el alcalde de Porcón Alto, Sabino Tacilla, agradeció la ayuda de Yanacocha. "Si no hubiera sido por la empresa privada, no tuviéramos esta bonita infraestructura", manifestó. Asimismo, la directora de la institución educativa inicial, Doris Esparza Valera, señaló que esta empresa minera siempre está brindando su apoyo y atendiendo sus necesidades.

El representante de la compañía minera, Alexander Chávez, expresó su satisfacción al ver culminada una obra que se inició en los primeros meses del presente año. "La obra es parte del convenio de inversión social que tiene firmado el municipio y Yanacocha en favor del desarrollo", indicó. Asimismo, destacó los otros componentes de este trabajo conjunto como el apoyo a la artesanía, el revestimiento y mejoramiento de canales e implementación de equipos audiovisuales en instituciones educativas.

De esta manera, Yanacocha ratificó su compromiso con el desarrollo sostenible de Cajamarca, apoyando decididamente a la educación como pilar fundamental de su política de responsabilidad social empresarial. ●●



© BPZ

BPZ

IMPULSAN PROGRAMA DE VIGILANCIA CIUDADANA

Un programa de vigilancia ciudadana conformado solo por mujeres, se impulsa desde hace más de un año en Villa Puerto Pizarro, región Tumbes, con el apoyo de BPZ Exploración & Producción, operadora de tres lotes de hidrocarburos en esa región.

Esta ronda ciudadana conformada por 60 mujeres, en su mayoría amas de casa, vigila en forma voluntaria entre las 20.00 pm y 01.00 am a la comunidad de 7000 habitantes de esta zona pesquera y turística, que alberga a Los Manglares de Tumbes.

La brigada femenina ha logrado reducir en un 80% los altercados nocturnos por la proliferación de bares y cantinas, así como evitar en un 70% la venta de alcohol a menores de edad.

También logró disminuir el número de delincuentes que merodeaban a diario la zona del malecón y desembarcadero. Así mismo luchan a diario por combatir la venta de droga en los parques.

En el marco de su programa de responsabilidad social BPZ, en colaboración con el Municipio de Villa Puerto Pizarro, decidió fortalecer esta importante iniciativa de madres preocupadas por sus hijos y familia. En esa línea les brindó asistencia técnica gratuita en seguridad ciudadana, mediante la contratación de expertos en la materia que las capacitaron en técnicas de reducción, defensa ante agresión con arma blanca, técnica de caída y llave para articulaciones, además les entregó indumentarias y herramientas para fortalecer su labor.

Este programa forma parte del comité de seguridad ciudadana de la Municipalidad Provincial de Tumbes; y cuenta con el respaldo de la Oficina de Participación Ciudadana de la Policía Nacional del Perú. ●●



© Minsur

MINSUR

INTERNET GRATUITO EN DISTRITO PUNEÑO

Los pobladores del distrito de Antauta, ubicado en la provincia de Melgar, región Puno, cuentan con internet gratuito gracias a los esfuerzos de la empresa Minsur, como parte de los trabajos de responsabilidad social que realiza a compañía en la zona de influencia de su unidad minera San Rafael.

Con el financiamiento de Minsur y las coordinaciones de la Asociación Aporta, del Grupo Breca, se instalaron 32 computadoras dispuestas en dos filas de cabinas que se ubican en el centro de Antauta. Además, se instaló una antena que provee de internet inalámbrico (wifi) a la plaza central del distrito.

“Internet es una herramienta clave que impulsa el progreso económico y el bienestar de la sociedad. Con esta iniciativa, Antauta afianza su camino al desarrollo con equilibrio y oportunidades para todos. El esfuerzo que ha hecho Minsur abre importantes posibilidades a nuestros vecinos de Antauta”, afirmó el Gerente de Gestión Social de Minsur, David Vásquez.

Esta herramienta contribuirá al desarrollo de las comunicaciones y a un mejor acceso a la información por parte de los ciudadanos. Además, servirá como una fuente alternativa para la educación de los niños de la localidad. ●●



© Fenix Power

FENIX POWER

LUCHAN CONTRA LA ANEMIA EN CHILCA

La empresa de generación eléctrica Fenix Power firmó un convenio con la Red de Salud Chilca - Mala para implementar la campaña “Anemia Cero” en las localidades de Las Salinas y Olof Palme, ubicadas en el distrito de Chilca, al sur de Lima. Esta iniciativa tiene el objetivo de minimizar los casos de anemia (también conocida como “desnutrición oculta”) en los niños de la zona.

“Anemia Cero” se inició en setiembre mediante una primera fase de tamizaje de muestras de sangre a 106 niños, obteniendo como primeros resultados que un elevado porcentaje estaba afectado por la enfermedad: en Olof Palme, al 89,7% de avance se detectaron 61 menores con anemia, de un total de 68. Por su parte en Las Salinas, al 57,9%, se identificaron 32 casos de 38 tamizados hasta el momento.

La segunda fase se inició con el tratamiento de seis meses de duración para los casos detectados (tiempo recomendado en la norma técnica para la recuperación). Durante este tiempo, el personal de salud involucrado realizará el seguimiento para asegurar la toma del medicamento sugerido por el Ministerio de Salud.

Durante esta última fase se realizarán, en paralelo, sesiones educativas dirigidas a los padres e hijos para orientarlos sobre la importancia de preparar en forma correcta y de consumir alimentos ricos en hierro y de tener una dieta balanceada para prevenir la anemia.

Con esta iniciativa, Fenix Power busca sumarse en esta campaña intensiva que viene llevando a cabo el Ministerio de Salud a nivel nacional con el propósito de brindarles un mejor futuro a sus vecinos de Olof Palme y Las Salinas. ●●



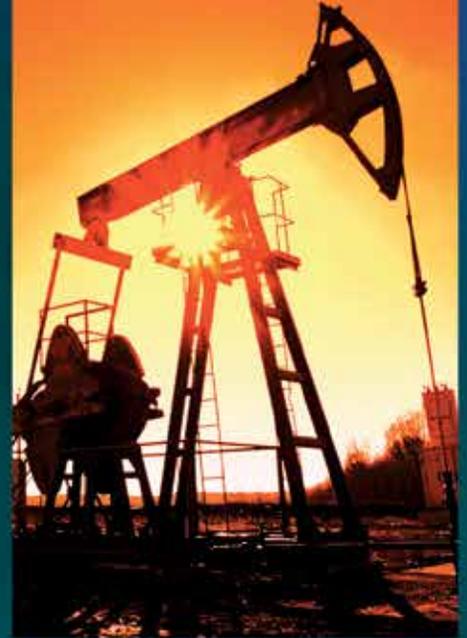
VIII INGEPET 2014

Enfrentando los Retos Energéticos de América Latina



3 - 7 Noviembre, 2014
Hotel Westin - Lima, Perú

EXPLORACIÓN Y
EXPLORACIÓN
DE HIDROCARBUROS



www.ingepet.net

Organizan:



PETROBRAS





© Webirix.com

IMPLEMENTACIÓN Y BENEFICIOS

LA FACTURACIÓN ELECTRÓNICA EN EL PERÚ

Rolando Ramírez-Gastón Horny

Socio

Estudio Echeopar asociado a Baker & McKenzie International

El pasado 30 de setiembre, la Sunat efectuó modificaciones importantes al sistema de emisión de facturas electrónicas. Así, a través de la Resolución No. 300-2014/SUNAT se realizaron diversos ajustes, entre los cuales el más esperado fue aquel que prorrogó el plazo de la obligación de emitir facturas electrónicas para los sujetos que tenían la calidad de “emisores electrónicos”.

De este modo, a los 239 obligados a entrar en la categoría de emisores electrónicos a partir del 1 de octubre del 2014 (designados como tales por la SUNAT) les otorgaron un nuevo plazo para cumplir dicha obligación hasta el 1 de abril de 2015.

La implementación del sistema de facturación electrónica es reciente en nuestro país. No obstante, el sistema crecerá aceleradamente a inicios del próximo año con la incorporación de numerosas empresas, y a mediados de año los principales contribuyentes del país ya estarán en este sistema.

En la región estamos rezagados en la implementación de la facturación electrónica. Nuestros pares latinoamericanos, como Argentina Ecuador y Colombia, se encuentran más adelantados en la misma, y Chile, Brasil y México ya cuentan con sistemas consolidados.

Beneficios

De manera general, las ventajas que proporciona la sustitución de la emisión de comprobantes de pago de soporte físico por el de soporte electrónico, que comprende también a las boletas de venta, recibos por honorarios, y notas de crédito y débito electrónicas, son la disminución de costos a nivel empresarial, así como la mejora en la gestión administrativa en relación con la facturación.

Por otro lado, respecto a las ventajas propias del mecanismo de emisión y el contenido de las facturas electrónicas, un punto positivo es el uso del certificado digital propio de este formato electrónico, el cual

genera seguridad en la transacción comercial, así como garantiza la integridad del documento y el no rechazo de las transacciones cuya facturación sea efectuada por este medio.

Del mismo modo, se suele referir a otra ventaja que proviene del mecanismo de validación del documento electrónico por parte de la SUNAT, en tanto que la validación debe ser otorgada por la SUNAT para que el documento pueda ser reconocido como un comprobante de pago. Se señala que permite hacer uso del crédito fiscal o sustentar costo o gasto para efectos tributarios de forma segura, cualidad que no era propia de las facturas de formato físico en tanto que la validez de éstas podía ser cuestionada en el marco de una fiscalización con posterioridad al uso del crédito fiscal u otros.

Al respecto, conviene hacer una observación en tanto que la referida validación por la SUNAT garantiza que dicho documento reúne las condiciones necesarias para ser un comprobante de pago electrónico, pero no implica una confirmación de que tal comprobante otorgue derecho al crédito fiscal, costo o gasto.

Por otro lado, cabe anotar que la designación por parte de la SUNAT de emisores electrónicos no se orientó a sujetos de rubros específicos. Más bien, atendió a la calidad de principales contribuyentes de dichos sujetos. En ese sentido, la SUNAT efectuó una asignación escogiendo a las empresas que generan más ingresos al fisco, cualidad que no necesariamente va de la mano con el volumen de facturación de las mismas.

Así, si una empresa tiene un bajo volumen de facturación y es designada como emisor electrónico mediante su propio sistema, es decir, a través de la implementación de una plataforma propia de emisión electrónica, se generaría un costo considerable e innecesario para dicho sujeto, en tanto que las operaciones que tengan como correlato la entrega de una factura por parte de éste serían mínimas y no justificarían la implementación de su plataforma. Sería necesario que la SUNAT procure asignar a cada emisor electrónico los sistemas que se adecuen mejor al desarrollo de su actividad.

Adecuar el funcionamiento del sistema de emisión electrónica a las actividades que componen el rubro al que pertenece cada contribuyente es una prioridad. En ese aspecto, debe seguirse de cerca los ajustes normativos que se han ido dando por la SUNAT respecto al sistema de emisión electrónica.

Un ejemplo clarísimo se puede encontrar en la reciente modificación a las disposiciones aplicables

a los "emisores itinerantes", sujetos que, por la naturaleza de sus operaciones, emiten comprobantes de pago fuera de sus establecimientos, en tanto que distribuyen bienes a través de vehículos o venden puerta a puerta u otros similares.

En el caso de estos últimos, la dificultad en implementar un sistema de emisión de comprobantes de pago electrónicos que se adapte a sus operaciones ha sido postergada hasta el 31 de diciembre de 2018, lapso en el cual, aun siendo emisores electrónicos, podrán emitir comprobantes de pago de formato físico. Esta prórroga positiva es aplicable a empresas que brindan servicios de venta de gas a domicilio, ventas de artículos por catálogo a domicilio, venta del SOAT y demás seguros a domicilio, entre otros. ●●



Integrando Estrategia, Procesos y Tecnología para el éxito de su empresa

Brindamos Servicios en Consultoría y Soluciones Tecnológicas en Gestión de Activos:

- Implementación EAM – IBM MAXIMO
- Formación en Gestión de Activos y gestión de EAM
- Asesoría en gestión y mejora de Procesos Operativos
- Diagnóstico de Uso de EAM
- Diagnóstico PAS55 – ISO55000 (*)
- Formación en Confiabilidad, Normativa PAS55/ISO55000, Estrategia de Gestión de Activos, Gestión de Proyectos en empresas industriales (Calendario Anual y On-Site)^(*)

(*) En convenio con PMM Institute for Learning - España



**Contáctenos: (0511) 628-1184 / www.itconsol.com
Calle Los Tulipanes #147 Monterrico-Surco; Lima-Perú**



© Barrick

MICHIQUILLAY REMANENTES

ADJUDICARÁN PROSPECTO MINERO EN CAJAMARCA

El prospecto minero Michiquillay Remanentes, en la región Cajamarca, formado por dos propiedades mineras llamadas Encañada 18, de 500.16 hectáreas, y Michiquillay Primera, de 14 427.95, será adjudicado en el 2015, informó ProInversión.

Las dos propiedades conforman un área total de 14 927.95 hectáreas. Contiene recursos de calizas en tres formaciones geológicas estimadas en 4283 millones de toneladas métricas, pudiéndose incrementar esta cifra con estudios posteriores.

Los estudios revelan que la calidad de las calizas es buena, llegando a alcanzar el 97% de carbonato de calcio con bajo contenido de impurezas, principalmente de óxido de silicio y óxido de manganeso, ofreciendo la oportunidad de orientar la explotación de las calizas para la producción de cemento. El prospecto sugiere también la exploración de cobre y oro, dada su estratégica ubicación cercana a otros proyectos metálicos.

El área de influencia del proyecto comprende a los distritos La Encañada, Baños del Inca, Llacanora y Namora. La zona altoandina (10%) se inicia en los 3700 m.s.n.m. y predominan las áreas de cultivos agrícolas, pajonales, pastos cultivados, entre otros.

Descripción del proyecto

Estos terrenos eriazos se ofrecerán de acuerdo con las condiciones actuales. Ahí se puede generar por iniciativa privada, las posibilidades de desarrollo de un proyecto inmobiliario-turístico, la implementación de un centro tecnológico-industrial, la promoción de un clúster minero en La Encañada u otros emprendimientos.

En las concesiones mineras se concursará por el derecho a tener la opción de ejecutar los estudios exploratorios que sean necesarios para determinar el potencial de recursos, metálicos y no metálicos, del yacimiento, y determinar la rentabilidad de su explotación, considerando un periodo de opción de tres años, como mínimo, para la realización de los estudios geológicos.

Antecedentes

En 1957, el yacimiento Michiquillay fue denunciado por Reynaldo de la Puente y otros. A inicios de la década de 1960, American Smelting and Refining Company (ASARCO) adquirió los denuncios del área de Michiquillay, empresa que inició las exploraciones con perforaciones diamantinas, estimándose reservas de 570 millones de toneladas de mineral de cobre. En 1970 las concesiones revirtieron al Estado y fueron asignadas a Minero Perú S.A.

En la década de 1970 se contó con el apoyo del Gobierno japonés para formar un comité de cooperación y luego este comité fue sustituido por la Michiquillay Cooper Corporation, que agrupaba empresas japonesas, las que realizaron trabajos de investigación geológica, minera y metalúrgica e instalaron una planta piloto.

En marzo de 2001 se fusionó Centromin Perú S.A. a Minero Perú S.A. mediante la absorción de la segunda a la primera.

En el 2007 se culminó la privatización de Michiquillay. Las concesiones de Michiquillay fueron transferidas a la empresa Anglo American, quedando dos concesiones en la zona sur con 14 927.95 hectáreas, las que actualmente constituyen las áreas de las concesiones mineras Michiquillay Remanentes. ●●



Nuestras soluciones
son parte del **muro de éxito** de nuestros clientes

Queremos ser parte del tuyo también



© PETROBRAS

EL PRESAL BRASILEÑO TIENE LOS POZOS MÁS PRODUCTIVOS DEL MUNDO

TESORO BAJO LAS AGUAS

Los pozos de petróleo más productivos de Brasil están en el presal. Uno de ellos, localizado en el campo de Sapinhoá, en la Cuenca de Santos, ha sido considerado como el mejor pozo del país con una producción promedio de 34 mil barriles por día. Este pozo es uno de los cuatro interconectados a la plataforma flotante de producción, almacenamiento y descarga de petróleo (FPSO) de Cidade de São Paulo, que alcanzó su capacidad máxima de producción –120 mil barriles por día– en julio de este año.

La superación de las previsiones iniciales también se dio con la plataforma Cidade de Angra dos Reis, en el campo de Lula. Inicialmente estaba previsto que esta unidad alcance una capacidad de 100 mil barriles por día mediante seis pozos, pero solo se necesitó cuatro (cada uno produciendo unos 24 mil barriles por día) para llegar a esa marca.

En comparación con la productividad de otras áreas similares en el mundo, el presal de la Cuenca de Santos, con un promedio de 25 mil bpd, asume el liderazgo. En el Mar del Norte, el promedio es de 15 mil barriles de petróleo por pozo/día y, en el Golfo de México, son 10 mil barriles de petróleo por pozo/día.

Hasta julio de 2014, las áreas del presal de la Cuenca de Santos contaban con 28 pozos productores, 13 de los cuales se ubican en la Cuenca de Santos y 15 en la Cuenca de Campos. Los buenos resultados de los pozos del presal condujeron a que la región alcanzara el récord diario de 546 mil barriles producidos el día 13 de julio. El número superó en 5% el récord anterior de 24 de junio, cuando la producción fue de 520 mil barriles.

Las perspectivas para el presal apuntan a lograr una producción aún mayor en los próximos cuatro años. Hasta finales de 2018, PETROBRAS debe instalar 20 nuevas plataformas en la región, de las cuales 19 se ubicarán en la Cuenca de Santos. Esto aumentará la contribución del presal al 52% de la producción total de Brasil. De las reservas probadas en Brasil (16 mil millones de barriles de petróleo), el 27% se encuentra en el presal.



© PETROBRAS

El presal

El término «presal» se refiere a un conjunto de rocas ubicadas en las porciones marinas de gran parte de la costa brasileña, con potencial para la generación y acumulación de petróleo. Se consideró apropiado denominarlo «presal» porque forma un intervalo de rocas que se extiende por debajo de una extensa capa de sal que, en determinadas áreas de la costa, alcanza un espesor de hasta 2000 metros. Se utiliza el término «pre» porque, en el transcurso del tiempo, se fueron depositando esas rocas antes de la capa de sal. La profundidad total de esas rocas, que es la distancia entre la superficie del mar y los reservorios de petróleo por debajo de la capa de sal, puede llegar a más de 7000 metros.

Los mayores descubrimientos de petróleo, en Brasil, fueron realizados recientemente por PETROBRAS en la capa presal ubicada entre los estados de Santa Catarina y Espírito Santo, donde se encontraron grandes volúmenes de crudo ligero. En la Cuenca de Santos, por ejemplo, el crudo ya identificado en el presal tiene una densidad de 28,5° API, baja acidez y bajo contenido de azufre. Son características de un petróleo de alta calidad y de mayor valor de mercado. ●●



Experiencia



Última tecnología



Enfoque ambiental



Seguridad de la información



Disponibilidad de servicio



Soluciones móviles

Nuestras soluciones son parte del **muro de éxito** de nuestros clientes. Queremos ser parte del tuyo también



FIRMAN CONTRATO DE CONCESIÓN

LÍNEA DE TRANSMISIÓN MOYOBAMBA - IQUITOS

El Ministerio de Energía y Minas (MEM), en representación del Estado, y la Sociedad Concesionaria Líneas de Transmisión Peruanas S.A. firmaron el contrato de concesión de la línea de transmisión 220 kV Moyobamba-Iquitos y Subestaciones Asociadas el pasado 6 de octubre.

El Comité Pro Conectividad de ProInversión adjudicó la Buena Pro del proyecto al Consorcio Isolux porque presentó la mejor oferta económica: ofertó 74'664,050.71 de dólares como costo total anual, constituido por la suma de la anualidad del costo de inversión, más el costo anual de operación y mantenimiento.

La concesión se otorgó bajo la modalidad de concurso de proyecto integral, es decir, el adjudicatario se encargará del diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento del proyecto; la línea de transmisión y las subestaciones asociadas requieren una inversión aproximada de 499 millones de dólares (de acuerdo con la oferta presentada por el adjudicatario).

Según ProInversión, la línea de transmisión Moyobamba-Iquitos, que tendrá una longitud de 630 km, podrá transportar 150 megavatios (MW) cuando entre en operación, el triple del consumo actual en Iquitos. El proyecto parte de las barras de 220 kV de la Subestación (SE) Moyobamba Nueva, hasta una subestación totalmente nueva en Iquitos, cercana a una SE existente. El proyecto incluye, además, una nueva subestación en el recorrido de la línea, denominada Subestación Intermedia.

Ello permitirá que el usuario del oriente peruano cuente, a partir de su puesta en operación comercial, con un servicio de electricidad de calidad y eficiente.

La línea de transmisión, además de proporcionar energía limpia y de mejor calidad a las familias y empresas de la región Loreto, servirá para instalar fibra óptica. De acuerdo con el contrato de concesión del proyecto, las torres de alta tensión de la línea también servirán para colocar un mínimo de 24 hilos de fibra óptica, de los que 18 pertenecerán al Estado (para ser concesionados). Esto generaría que el servicio de internet en Loreto sea de mayor capacidad, mejor calidad y a menor precio, favoreciendo, sobre todo, al sector educación.

También, la construcción del proyecto servirá de sustento para proveer al Sistema Interconectado Nacional el exceso de energía que se pudiera generar en Loreto en el futuro.

Este proyecto fue concesionado por encargo del Ministerio de Energía y Minas, y el plazo de la concesión es de 30 años más el periodo de construcción establecido en 52 meses desde la suscripción del contrato. ●●

El éxito de una operación depende de muchos factores.
El manejo de su seguridad también.



Soluciones integrales especializadas en seguridad minera.

	Protección de Instalaciones
	Vigilancia Electrónica
	Ronda Controlada
	Consultoría de Seguridad
	Rastreo y Custodia Satelital

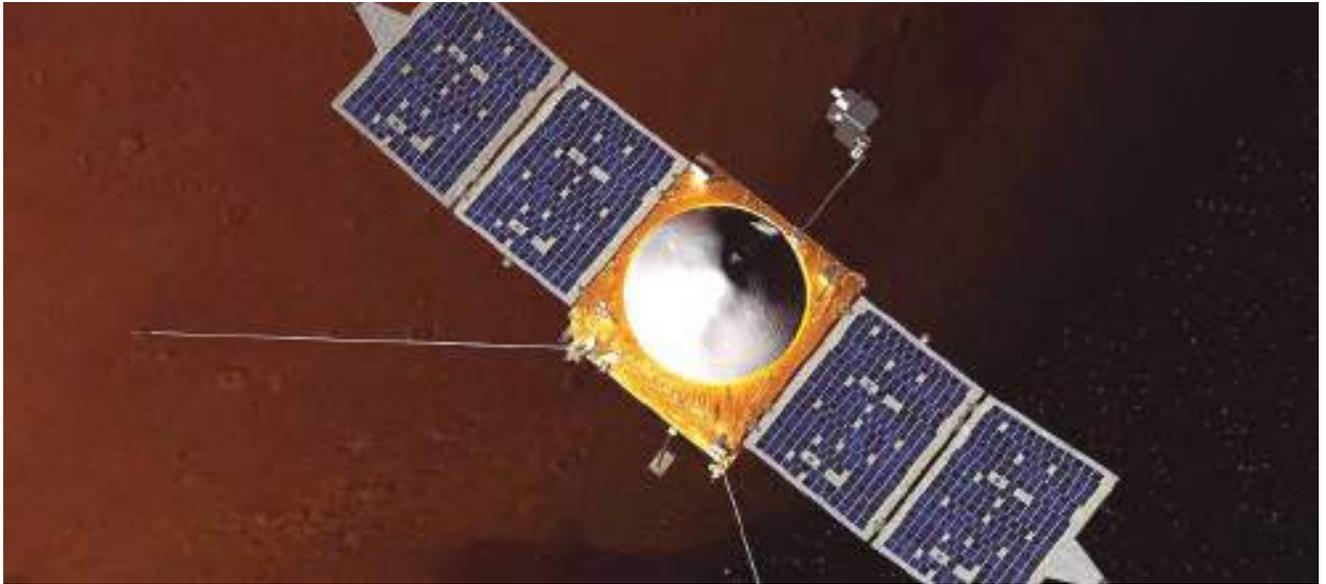


Av. Nicolás Ayllón 3720, Ate Vitarte.
Lima - Perú
Tlf. (511) 610.3030
www.securitas.com.pe

Visita nuestro blog ingresando a:
www.securitasaldia.com.pe



Líder en conocimiento de seguridad



© Difusión

COSTÓ 9 VECES MENOS QUE UNA MISIÓN SIMILAR DE LA NASA INDIA LLEGÓ A MARTE CON SATÉLITE DE BAJO COSTO

Es el primer país de Asia y el cuarto del mundo que consigue llegar a Marte. Además, es el único que lo ha logrado en el primer intento. A esos logros se le suma a que es una de las misiones interplanetarias más baratas de la historia.

Sus 74 millones de dólares de presupuesto contrastan con los 671 millones de la misión Maven, de la NASA, que llegó hasta la órbita marciana 48 horas antes que el satélite indio. Esta cifra es menor que los 100 millones de dólares que costó producir la película de Hollywood, Gravity.

Con la hazaña, India se anota un punto ante China, país que también está apostando a la carrera espacial.

La confirmación del éxito de la misión india llegó el último 24 de setiembre, tras un viaje de 10 meses, y fue ampliamente difundida en ese país y el mundo.

¿Pero cómo lo lograron? Una de las primeras razones que encuentran los expertos es el bajo costo del trabajo, incluso de los científicos que participaron en el proyecto. Asimismo, los indios dieron prioridad a los componentes fabricados en India para la construcción de su sonda marciana.

También, en este proyecto se ha dado prioridad a los componentes y las tecnologías desarrolladas en el país antes que las costosas importaciones extranjeras, tal como señala Jonathan Amos, corresponsal científico de la BBC.

Pero además, India ha hecho las cosas de forma sim-

ple. Su satélite sólo pesa 15 kilogramos en comparación con los 1350 kilogramos de la nave de la NASA.

"Por supuesto, esta complejidad reducida sugiere que no tendrá tanta capacidad científica, pero la India ha sido inteligente y le apunta a algunas áreas realmente importantes que complementarán lo que otros están haciendo", dice el británico Andrew Coates, quien será investigador principal del explorador de Marte europeo en el 2018.

La misión india tiene como objetivo medir el metano en Marte. En la actualidad, este es uno de los temas más importantes de la investigación sobre Marte, tras las tentadoras observaciones previas de este gas.

La atmósfera de la Tierra contiene miles de millones de toneladas de metano, la mayoría provienen de microbios que viven en el tracto digestivo de animales.

Se ha especulado que algunas bacterias productoras de metano podrían existir bajo la superficie de Marte, protegidos por las duras condiciones atmosféricas. Es una posibilidad fascinante.

Estas mediciones, sumadas a las mediciones que realizará a otros componentes atmosféricos encajarán perfectamente con los estudios que desarrollará la misión Maven y con las observaciones de la misión europea Mars Express. "Significa que tendremos mediciones desde tres puntos, lo cual es extraordinario", dice Coates. ●●

CURSOS TÉCNICOS EN EL VIII INGEPET 2014

La octava versión del Seminario INGEPET, que se realizará en Lima del 3 al 7 de noviembre, contará con ocho cursos técnicos especializados en las diferentes áreas relacionadas con la exploración y la explotación de hidrocarburos. Estos comprenderán temas en el área de geología, gerencia en crudos, legislación internacional de petróleo, así como tecnologías aplicadas en el sector. Los cursos se encuentran dirigidos a profesionales de la industria como geólogos, ingenieros petroleros, ingenieros de proyectos, abogados, economistas, inversores entre otros.

Del mismo modo, la exhibición tecnológica contará con la participación de más de 40 empresas del sector, cifra que refleja el impacto, la variedad de compañías y organizaciones que están involucradas con los

propósitos del evento: un espacio para compartir experiencias sobre el enfrentamiento energético que América Latina presenta. Por otro lado, es un espacio donde se podrá tener un acercamiento directo con empresas que presentan nuevos servicios, tecnologías y proyectos que forjarán lazos de confianza en el sector.

De la misma manera, INGEPET aportará muchas reflexiones sobre los logros destacados por la industria de hidrocarburos, hecho que permitirá tomarlo de base para seguir enfrentando los próximos retos.

Las inscripciones se hallan abiertas y las vacantes son limitadas. Asimismo, si es parte de una empresa interesada en participar y gestionar una estrategia en su plan de negocios, todavía tiene tiempo de participar con las distintas modalidades de auspicio. ●●

UNACEM APOYA A MUNICIPALIDADES

Brindar asesoría en la formulación de planes de desarrollo de los comités ambientales zonales (CAZ), apoyar en la inserción de proyectos que cuiden el medio ambiente en presupuestos participativos, así como en capacitaciones para la implementación de las Agendas Ambientales Locales, son algunas de las actividades que realiza UNACEM (Unión Andina de Cementos) de la mano de las cinco municipalidades de Lima Sur, con el objetivo de brindarles apoyo en el proceso de obtención de reconocimiento a la gestión ambiental local sostenible (GALS) 2014.

En ese sentido, en la primera semana de setiembre se desarrolló en las instalaciones del Centro de Formación de la Asociación UNACEM una reunión donde se invitó a las cinco municipalidades de Lima Sur (Villa María del Triunfo, Villa El Salvador, Pachacámac, San Juan de Miraflores y Lurín) para brindar asistencia técnica y evaluar, juntamente con las municipalidades, los expedientes para su postulación.

En dicha reunión estuvo presente el equipo de relaciones comunitarias de la Asociación UNACEM, representantes de las cinco municipalidades de Lima Sur y especialistas del Ministerio del Ambiente (MINAM).

Para obtener este reconocimiento las municipalidades, en coordinación con sus aliados, reúnen las evidencias que muestran los avances en su desempe-



© UNACEM

ño ambiental, teniendo en cuenta los requisitos establecidos en la Resolución Ministerial N° 119-2014-MINAM, los cuales serán verificados por el MINAM, que reconocerá y difundirá los logros de los gobiernos locales participantes.

El plazo de presentación de los documentos es del 1 al 30 de setiembre; la evaluación se realizará del 1 al 30 de octubre y el reconocimiento a aquellas municipalidades que lo ameriten se llevará a cabo en diciembre del presente año, en el marco de la Vigésima Conferencia de las Partes de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP20). ●●

UTEC INICIA LA CAMPAÑA "INGENIO EN ACCIÓN"

La Universidad de Ingeniería & Tecnología (UTEC) presenta su nueva campaña –para el periodo 2014/2015–, titulada "Ingenio en Acción", con la cual busca atraer a los jóvenes más ingeniosos y creativos del Perú, inspirando la pasión por la ingeniería e invitándolos a participar activamente para que propongan soluciones reales a problemas reales. Además, busca unir el mundo offline y online invitando a todos a participar aportando ideas a problemas permanentes, desde el sitio web creado especialmente para la ocasión: <http://ingenioenaccion.pe/>

Esta campaña busca despertar el interés y la vocación por estudiar ingeniería. "Con esta campaña queremos demostrar el lado humanista y creativo de la ingeniería, dejando en claro que ésta debe abordar los desafíos que tiene la sociedad contemporánea", comentó la directora de Marketing de UTEC, Jessica Rúas.

Para ello, las diferentes piezas publicitarias de la campaña incluyen un llamado a la acción con la frase "faltas tú", para incentivar a la sociedad en general a innovar y buscar soluciones tecnológicas a los pro-



© UTEC

blemas de bienestar social y sostenibilidad, como por ejemplo resolver problemas de contaminación del mar y sonora, la helada en Puno, la reforestación, los problemas de tránsito, entre otros.

La campaña "Ingenio en Acción" estará en vigencia hasta el próximo año y, además de intentar contrarrestar los seis temas o problemas reales mencionados, incluirá un reality web "Marea en Acción", que busca incentivar soluciones innovadoras para combatir la contaminación del mar. ●●

XVII CONGRESO PERUANO DE GEOLOGÍA

La Sociedad Geológica del Perú (SGP) organizó el XVII Congreso Peruano de Geología Alberto Benavides de la Quintana, destinado a compartir información y fomentar el análisis sobre la actividad geológica nacional en temas como las nuevas tendencias tecnológicas utilizadas para su desarrollo, la investigación científica aplicada, el marco legal que rige sus actividades, sus aspectos económicos, entre otros.

El evento se desarrolló durante los días 12 y 15 de octubre en las instalaciones de la Pontificia Universidad Católica del Perú. Además de las conferencias efectuadas por destacados panelistas nacionales e internacionales, se organizó una feria que congregó a las principales empresas del sector minero-energético que realizan actividades en el país.

Con esta importante iniciativa también se brindó homenaje póstumo al renombrado ingeniero Alberto

Benavides de la Quintana, quien fue presidente de la SGP y líder de proyectos mineros valiosos para el desarrollo económico y social del país.

"Este es el primer congreso geológico en el que nos acompaña Alberto Benavides, como era su costumbre. Queremos agradecer a la familia Benavides que nos permitió denominar al XVII Congreso con su nombre. Don Alberto, como cariñosamente lo llamamos, fue un hombre que dejó un gran legado y enseñanzas para los futuros geólogos del país", manifestó el presidente del Comité Organizador, Eugenio Ferrari, durante la ceremonia de inauguración.

Además, el XVII Congreso Peruano de Geología fue una oportunidad para que los estudiantes universitarios presenten sus trabajos sobre geología e interactúen con profesionales de amplia experiencia en el ejercicio de su profesión. ●●



Representantes de la Asociación de la Industria Minera de Corea se reunieron el 19 de setiembre con sus similares de la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía para estrechar lazos institucionales y firmar un Memorándum de Entendimiento. El documento fue firmado por la presidenta de la SNMPE, Eva Arias, y el presidente de la entidad coreana, Young Bum Kim.



Alumnos de Ciencias Sociales del Instituto Pedagógico Nacional de Monterrico participaron en la Charla Magistral "Minería, geología y metalurgia" que organizó la SNMPE en dicho centro de estudios el pasado 17 de setiembre. La jornada fue dirigida por el ingeniero de la Dirección de Laboratorios del INGEMMET, José Raúl Martínez Zea.



Una campaña oftalmológica se realizó en nuestra sede institucional el pasado 18 de setiembre con la finalidad de proteger la salud de nuestros trabajadores y de sus familiares.



Estudiantes de la UNI, PUCP y UNFV recibieron una Charla de Inducción sobre Minería para participar como voluntarios en la difusión de los beneficios que genera esta actividad productiva en el país. El evento fue organizado por el proyecto Educación: Sumando Esfuerzos y se realizó el pasado 26 de setiembre.



El 26 de setiembre, el Comité de Contabilidad y Auditoría de la SNMPE realizó el Desayuno de Trabajo "Cambios a las NIC 27 - Estados financieros separados - Regreso al método de participación patrimonial". El evento se desarrolló el 26 de setiembre y fue dirigido por destacados especialistas de la consultora PwC.



© SNMPE

SECTOR MINERO-ENERGÉTICO

XIV Encuentro de Comunicadores

Más de 40 profesionales de la comunicación participaron en el XIV Encuentro de Comunicadores del Sector Minero-Energético que cada año organiza la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE), con la finalidad de actualizar los conocimientos que conllevan a una adecuada gestión de la comunicación corporativa y a la consolidación de una buena reputación empresarial.

El encuentro se realizó en dos jornadas. La primera estuvo dedicada al desarrollo de temas vinculados al quehacer de los profesionales de la comunicación y al análisis de nuevas herramientas informativas para afrontar los retos sociales que tienen las empresas del sector minero-energético.

La primera ponencia estuvo a cargo de la directora ejecutiva de ECO Consultores, Silvia Carrillo, quien sostuvo que los profesionales de la comunicación tiene la tarea de generar vínculos de confianza con

sus respectivos grupos de interés para el beneficio de sus respectivas organizaciones. También destacó la importancia de generar una “Red de Facilitadores”, la que definió como un grupo de colaboradores que voluntariamente ofrecen su apoyo para comunicar noticias, recoger inquietudes y promover las buenas relaciones con las comunidades.

Seguidamente, se analizó el riesgo reputacional de las empresas y cómo debe ser abordado estratégicamente por las áreas de comunicación. Al respecto, el socio director general de Villafañe & Asociados, José Lancha, sostuvo que “si una empresa quiere tener una buena reputación, debe comportarse bien y hacerlo saber a los ‘stakeholders’ para obtener su reconocimiento”. “La gestión eficaz del riesgo reputacional es posible solo cuando se han identificado y valorado de forma adecuada los riesgos que pueden afectar a la empresa”, añadió.

El rol de los activistas también fue tratado durante



© SNMPE

la jornada mediante la ponencia de comunicador Carlos Rivadeneyra, docente de la Universidad de Lima. Señaló que las funciones de los activistas giran en torno a la militancia política o social, a un enfoque de desarrollo (ambientalista, indigenista, minero, entre otros) y a la institucionalidad (como parte de un frente de defensa u ONG). También al manejo de estrategias de comunicación ante grupos sociales, a la producción de contenidos y al uso de medios de comunicación.

Por su parte, la comunicadora Sandra Carrillo, docente de la Pontificia Universidad Católica del Perú, resaltó la importancia de la comunicación estratégica para la sostenibilidad del sector minero-energético, alegando que el acto comunicativo es indispensable para tratar conflictos sociales que puedan paralizar importantes proyectos de inversión, afectando directamente el desarrollo de la economía del país.

El director de Neoconsulting, Daniel Falcón, proporcionó diversas herramientas tecnológicas que ayudan a los comunicadores a medir a través de internet los alcances de su trabajo en la gestión de una buena reputación corporativa. Mencionó Google Analytics, ComScore, SimilarWeb, entre otras; y concluyó que “internet se está convirtiendo en un medio cada vez más importante para la reputación y la generación de relaciones, por lo que debemos estar atentos a los cambios que experimenta y a las

herramientas que nos proporciona”.

Finalmente, se contó con la participación del mediador para la construcción de consensos Luis Oré, socio de Ingouville, Nelson & Asociados, quien reconoció la importancia de la negociación para el establecimiento de acuerdos entre los actores involucrados en un determinado conflicto. Además, mencionó ejemplos prácticos en los que se han aplicado las habilidades comunicacionales para resolver problemáticas que puedan poner en riesgo el desarrollo de un proyecto de inversión.

El encuentro de comunicadores culminó con una visita técnica a las instalaciones de Transportadora Callao, incluyendo la faja transportadora de minerales, la que puede desplazar hacia la zona de embarque alrededor de 2000 toneladas de concentrado de mineral húmedo por hora, facilitando las actividades de exportación, disminuyendo el tráfico de camiones en el puerto y reduciendo considerablemente el impacto ambiental en la zona. ●●

Lugar: Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

Fecha: 2 y 3 de octubre.

Asistentes: Más de 40 funcionarios de áreas de comunicaciones de empresas asociadas a la SNMPE.



© SNMPE

CURSO

Gestión y tecnología para la remediación de suelos y aguas subterráneas

La Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía (SNMPE) desarrolló el curso "Gestión y tecnología para la remediación de suelos y aguas subterráneas", destinado a informar a los profesionales de las áreas de medio ambiente y seguridad industrial los aspectos que implica realizar los trabajos de remediación de suelos en el sector minero-energético.

El curso se desarrolló en dos jornadas teóricas que fueron dirigidas por el director de Gestión y Remediación de Áreas Contaminadas de ENFIL-Brasil, Alderico Marchi.

En el primer módulo del curso se disertó sobre las características del suelo, sus propiedades y agentes orgánicos e inorgánicos que lo conforman. Asimismo, se estudió la evolución de las normativas legales que se aplicaron en Europa, Estados Unidos y Latinoamérica para proteger los suelos y normar su uso durante el desarrollo de las actividades industriales. Se destacó también la importancia de establecer estrategias de investigación para identificar áreas potencialmente de interés por sus dimensiones y por los principales agentes contaminantes.

El segundo módulo del curso se dedicó a detallar el proceso de investigación y la caracterización de los suelos de acuerdo con técnicas de topografía, geología regional e hidrogeología, las que se

complementan con el estudio histórico del terreno (conocer qué actividades se efectuaron sobre éste), con la finalidad de obtener información sobre los tipos de residuos que se hallan en la superficie. Ello permitirá la gestión adecuada de los trabajos de remediación.

En el curso también se proporcionaron diversas tecnologías existentes para la investigación y la remediación de suelos. Precisamente, en el tercer módulo, se resaltaron técnicas como la biorremediación, fitorremediación, remediación fisicoquímica, remediación térmica, entre otras, utilizadas en diversos países del mundo según las características del suelo, previamente estudiadas.

En el cuarto y último módulo del curso, el ingeniero Alderico Marchi compartió sus experiencias profesionales en el sector minero-energético, lo que brindó a los asistentes una visión de las técnicas empleadas para la remediación de suelos en Brasil y las normas legales existentes. ●●

Lugar: Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía

Fecha: 14 y 15 de octubre de 2014.

Asistentes: 32 profesionales del medio ambiente.



MINERÍA PERUANA DE CLASE MUNDIAL: MEMORIA ANUAL 2013

Minsur S.A. ha publicado el presente documento en el que informa cómo se han desarrollado sus actividades empresariales durante el año 2013. La edición también da cuenta de las actividades de responsabilidad social y ambiental que realiza en las zonas donde se encuentran sus operaciones.



REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2013. AVANZANDO CON PASO FIRME

Este reporte presenta los logros de la Compañía Eléctrica El Platano (Celepsa) durante el año 2013. Además de presentar la misión y la visión que ha establecido la compañía desde su conformación en el 2005 y la puesta en marcha de sus operaciones en el 2010, brinda alcances de su estrategia de sostenibilidad.



CONCIENCIA AMBIENTAL DESDE LA ESCUELA

Esta publicación busca promover una conciencia ambiental a favor del desarrollo sostenible. Ha sido elaborada en el marco del proyecto "Promoviendo el Manejo Sostenible de la Tierra en Apurímac", que es gestionado por el Programa de Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) e implementado por el Ministerio del Ambiente, con recursos del Fondo Mundial para el Medio Ambiente (GEF, por sus siglas en inglés).



APLICACIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DEL TRABAJO 2014

La presente publicación contiene análisis y observaciones realizadas por juristas sobre la aplicación de convenios y recomendaciones de la Organización Internacional del Trabajo (OIT). Además, presenta un perfil sobre los países y enumera los protocolos laborales ratificados internacionalmente.

MUNDO ONLINE

OPEC

http://www.opec.org/opec_web/en/index.htm



La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEC, por sus siglas en inglés) presenta diversas publicaciones sobre el comercio internacional de crudo y las actividades que se realizan a nivel internacional para promover el desarrollo sostenible de los hidrocarburos. Asimismo, presenta un continuo monitoreo del precio internacional de este recurso.

WEC

<http://www.worldenergy.org/>



El Consejo Mundial de la Energía (WEC, por sus siglas en inglés) es una organización internacional de líderes y profesionales que promueven el uso responsable de un sistema de energía estable y sensible con el medio ambiente. En su portal web presenta diversos informes y artículos sobre el desarrollo energético en diversas partes del mundo.

INGEPET

<http://ingepet.net/bienvenida.html>



INGEPET, que se realizará del 3 al 7 de noviembre, es uno de los eventos de hidrocarburos más importantes de América Latina, que contribuye con la difusión de nuevas tecnologías, estudios de casos integrados y las mejores prácticas, a través de presentaciones técnicas, secciones de pósteres, conferencias magistrales, foros y cursos técnicos.



Mobil™ Industrial
Lubricants



Cuando se trata de avanzar en productividad, nadie excava más profundo.

Nuestros innovadores productos y servicios están diseñados para ayudar a mejorar **la seguridad, el cuidado del medio ambiente y la productividad.**



Advancing Productivity™

Llámenos al 221 - 2520 o visite la página mobilindustrial.com para conocer más sobre los lubricantes registrados Mobil™ que le pueden proporcionar beneficios para ayudar a minimizar el impacto ambiental. Los beneficios dependerán del tipo de producto seleccionado, de las condiciones de funcionamiento y de su aplicación.

© 2013 ExxonMobil Corporation.

Todos los productos mencionados en este material son marcas registradas de ExxonMobil o de alguna de sus subsidiarias, a menos que se indique lo contrario.



GRANDES RETOS *DESEMPEÑO SUPERIOR*

Servicios

Transportación Off-shore / On-shore

Transportación Personal / Carga

Combate de incendios forestales

Filmación y fotografía aérea

HELLAMÉRICA SAC es una empresa peruana con más de 20 años en la industria de transportación aérea que ahora forma parte de Grupo Lomex.

Desde su fundación se ha caracterizado por tener el mejor personal de vuelo, con un alto nivel de formación y desarrollo para las actualizaciones periódicas de sus operaciones aéreas, en donde se han acumulado más de 25.000 horas de vuelo. Heliamérica ha servido a las principales empresas mineras, petroleras, gasíferas y eléctricas, proporcionando operaciones logísticas, sísmicas y de transporte en todo el país.

FIA
HELIAMERICA

Calle Alcanfores N° 495 | Oficina N° 614

Miraflores | Lima - Perú

0051+1+7139323

info@heliamerica.com.pe

www.heliamerica.com.pe