

Revista de la Asociación Estaciones de Servicio de la República Argentina
www.notiaes.com

Información General

Juan José Aranguren: "No queda otra que importar a precios mucho más altos"



Biocombustibles

Crecieron consumo interno y ventas al exterior



YPF estatización?

Embestida contra YPF:

la sistemática quita de áreas de los gobiernos provinciales alimenta rumores de estatización



TODO PROYECTO ES POSIBLE

ESTACIONES DE GNC SIN COMPLICACIONES

SISTEMAS DE COMPRESIÓN MICROBOX Y NANOBOX

- Sin bunker
- Mínima obra electromecánica
- Instalación y puesta en marcha en tiempo récord
- Más espacio aprovechable
- El más bajo consumo eléctrico
- El mejor rendimiento
- Estética superior al precio total más competitivo

WWW.GALILEOAR.COM

GALILEO
Natural Gas Technologies



NANOBOX



MICROBOX

Institucional

Consejo Directivo.....	2
Servicios Profesionales para los Socios.....	2

Editorial

Contratos de Suministro para GNC.....	3
---------------------------------------	---

Información General

YPF realizará prospecciones en busca de hidrocarburos en Uruguay.....	4
La petrolera del hombre más rico de Brasil entregó su primera carga de crudo.....	6
YPF contrata segundo aumento de gas de Bolivia a Argentina.....	8
México: Pemex logra tasa de reposición sobre las reservas del cien por ciento.....	10
Ejército británico se entrena para abastecer crudo a las EESS.....	12
La canadiense Pacific exportará gas natural a Centroamérica y el Caribe.....	14
Embestida contra YPF: la sistemática quita de áreas de los gobiernos provinciales alimenta rumores de estatización.....	16
Juan José Aranguren: "No queda otra que importar a precios mucho más altos".....	26

Biocombustibles

Biocombustibles: crecieron consumo interno y ventas al exterior.....	28
--	----

Secretaría de Energía

Ventas al mercado de combustibles líquidos.....	34
Estaciones de Servicio por bandera.....	34

Enargas

Sujetos del sistema de GNC.....	36
Operaciones de vehículos a GNC.....	36
Total de gas natural consumido y su relación con el GNC.....	37

Actualidad Empresarial

YPF y Exxon Mobil se asociaron para explorar áreas hidrocarburíferas en Neuquén.....	38
--	----

El cuento del mes

La mariposa.....	40
------------------	----



Revista mensual de la Asociación Estaciones de Servicio de la República Argentina

Dirección y Redacción
Av. Belgrano 3700
Teléfonos: 4957-2711/4931-2765
Fax: 4957-2925
E-mail: aes@aesargentina.com
www.notiaes.com

Director
Alberto Héctor Vázquez
Presidente de AES

Editor
Dr. Luis María Navas

Publicidad
Jorge Cravero
Teléfono: 5032-9104
jcravero@aesargentina.com

Consultoría Técnica
CONTEGAS S.R.L.
Paraná 754 10 A.
Capital Federal
Teléfono: 5032-9104

Arte y Diagramación
Machine Colors
www.machinecolors.com.ar
Teléfono: 15-4088-7588

Impresión
Artes Gráficas Buschi S.A.
Teléfono: 4918-3035

Registro de la Propiedad Intelectual
N. 1.321.592

Revista AES se distribuye -desde 1962- gratuitamente entre los asociados, reparticiones oficiales, entidades colegas, y empresas privadas- nacionales y extranjeras- vinculadas, directa o indirectamente, al sector expendedor. AES se reserva el derecho de admisión publicitaria, como así también modificar -total o parcialmente- las colaboraciones aceptadas, así como no publicarlas, cuando razones técnicas o de espacio lo exijan. La reproducción total o parcial del material contenido, está permitida si se indica su procedencia. Las opiniones vertidas en los artículos y/o colaboraciones firmadas, corren exclusivamente por cuenta de sus autores, no implican necesariamente que la publicación de las mismas sea la posición de la Asociación Estaciones de Servicio, ni que avale lo allí expresado.

Consejo Directivo

Presidente: Sr. Alberto Héctor Vázquez

Vicepresidente y Pro-Tesorero: Sr. José Ciaramella

Secretario: Sr. Juan Carlos Madrazo

Tesorero y Secretario de Actas: Sr. Néstor Barbarulo

Vocales Titulares: Sres. Daniel Schettino, Domingo Ciaramella y Carlos Vázquez

Vocales Suplentes: Sres.: Alberto M. Roccatagliata y Héctor Franco

Revisores de cuentas: Domingo Ciaramella y Roberto Díaz

Secretaría Administrativa: Consultas e informes de Lunes a Viernes de 12:00 a 19:00

Av. Belgrano 3700 – (C1210AAR) Capital Federal.

Teléfonos: 4957-2711/4931-2765. Fax: 4957-2925. E-mail: aes@aesargentina.com.

Web: www.notiaes.com

Servicios profesionales para socios

Asesoramiento Integral en Estaciones de Servicio, GNC y Mercado Electrónico de GAS

• Dr. Luis María Navas.

Tel: 5032-9104 - 15-6043-5475

Asesoría Letrada

• Estudio Jurídico del Dr. Luis Menoyo Urquiza.

Tel. 4371-2194

• Dra. Laura Iris Rosatto.

Tel. 4957-2711-4931-2765

Asesoría Contable Impositiva y de Sistemas

• Estudio Contable del Dr. Juan Carlos Zona.

Tel: 4371-2488

Asesoría Societaria

• Lic. Horacio Colimodio. Tel: 4545-8646

• Roberto Decarli.

Departamento Técnico de Seguros

• Carlos Braña Tel : 4952-6167

• Julio Alarcon

Las consultas que se formulen en la sede de AES o telefónicamente son gratuitas.

SERVICIO de INFORMES de RIESGOS CREDITICIOS:

Quienes deseen obtener este tipo de informes sobre personas físicas y jurídicas, podrán hacerlo sin cargo alguno mediante nuestra entidad, en virtud del convenio existente con la empresa Veraz S.A.

Este servicio podrá ser solicitado por e.mail o telefónicamente.

Contratos de Suministro para GNC



Nuevamente en estos días las Licenciatarias del Servicio de Distribución renuevan los contratos con las estaciones de carga de GNC por un año.

Los contratos comenzarán a regir a partir del 01-MAY-2012, finalizando el 30-ABR-2013 y deben ser enviados firmados por el responsable de cada estación a las Distribuidoras.

El contenido de los contratos no presenta inconvenientes para la estaciones de carga de GNC y de acuerdo al marco normativo vigente deben firmarse para poder acceder al gas natural.

El mecanismo es el habitual: el expendedor envía dos juegos a la Distribuidora y ésta devuelve una copia firmada.

Los tipos de contratos

Siguiendo las directivas del ENARGAS, son para los servicios de Transporte Firme GNC y Transporte Interrumpible GNC, correspondientes al periodo antes indicado.

El servicio firme tiene un costo mayor al interrumpible debido a que en el primer caso el servicio esta disponible, dentro de las consideraciones del marco normativo, mientras que en el servicio interrumpible el servicio está disponible luego de abastecer los servicios firmes.

Capacidad de transporte

Cada estación de servicio, que cuenta con el servicio firme, tiene definida su máxima capacidad de transporte diaria. Es decir, tiene obligación de pagar por esa capacidad de transporte diaria la use o no. Habitualmente en los periodos de mayor consumo del servicio residencial, el usado por las familias, que coincide con la época invernal, a las estaciones de servicio se las autoriza a consumir hasta la capacidad de transporte diaria contratada, es decir, no puede consumir por encima de esa capacidad o en otras palabras, no puede consumir el servicio de Transporte Interrumpible GNC.

El costo de servicio firme

Cada expendedor tiene un costo aproximado de \$ 1.100,00 por cada 1.000 metros cúbicos contratados de servicio firme mientras que por el servicio interrumpible nada paga en concepto de transporte.

El margen de distribución

Es el costo que paga cada expendedor, a cada distribuidora, por el servicio efectivamente consumido. Este costo se mantiene invariable desde el fin de la convertibilidad.

El costo del gas natural

Es el costo que paga cada expendedor por el gas que efectivamente consume en forma mensual. El precio es publicado por el Mercado Electrónico de Gas SA (MEGSA) y es el precio que recibe cada productor de gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) Los últimos precios publicados en \$/m³, en las distintas cuencas, son:
 Neuquén: 0,124894
 Noroeste: 0,121501
 Tierra del Fuego: 0,109262
 Santa Cruz: 0,110332
 Chubut: 0,116765

Dr. Luis María Navas
 Editor

Estaciones en Latinoamérica

YPF realizará prospecciones en busca de hidrocarburos en Uruguay



de Ancap "hay optimismo" en que YPF tras la prospección "considere de interés" la zona para seguir adelante.

El contrato no fija una fecha para el inicio de los trabajos de la empresa argentina que a partir de ahora comenzará con los trámites para lograr los permisos necesarios de la Dirección Nacional de Medio Ambiente (DINAMA) y otros que exige el Estado uruguayo para las tareas de prospección.

16 millones de barriles al año, el 50 por ciento de ellos provenientes de Venezuela y el resto de Rusia y países africanos. En los años recientes ANCAP detectó indicios sobre la presencia de crudo en su suelo.

Fuente: Agencia de noticias DPA y EFE

La petrolera YPF hará prospecciones en busca de hidrocarburos en el norte de Uruguay, a partir de un acuerdo con la estatal Administración Nacional de Combustibles, Alcoholes y Portland (ANCAP) de este país, informó el director la empresa uruguayo, Juan Gómez.

"Es algo que había sido negociado durante meses", dijo el ejecutivo, quien destacó en declaraciones al diario El País local la "experiencia" y la "solidez" de YPF.

El acuerdo involucra un área de 10.000 metros cuadrados que abarcan los norteños departamentos (provincias) de Artigas, Salto, Tacuarembó y Rivera. El contrato es por un año con opción a otro.

YPF tendrá los derechos exclusivos de la actividad de prospección en la zona y la "prioridad para solicitar uno o más contratos de exploración y producción en el futuro en el área asignada", explicó Gómez.

El directivo dijo además que a nivel de las autoridades y técnicos

En Ancap "tenemos la mejor voluntad para colaborar" en la tramitación de esos permisos, agregó Gómez, y estimó que "seguramente antes de finales de año comenzará la labor de prospección de YPF".

El funcionario destacó que este es el segundo convenio de prospección que firma la empresa de combustibles de Uruguay tras el primero suscrito en 2009 con la estadounidense Schuepbach Energy que realizó estudios en los departamentos de Durazno, Tacuarembó, Salto y Paysandú.

Hace veinte días "la empresa nos pidió pasar a la siguiente etapa y firmar un contrato de exploración en la zona ya estudiada e incluso ampliarla también a Artigas", agregó Gómez.

El director de Ancap dijo que la empresa "sigue avanzando" en la búsqueda de petróleo que, en caso de aparecer "sería un cambio fundamental para la vida del país", destacó.

Uruguay importa la totalidad del petróleo que consume, entre 15 y

OPORTUNIDAD

**VENDO INSTALACION DE COMBUSTIBLE
INSTALADA COMPLETA 1 AÑO DE USO**

COMPUESTA POR:

- TANQUES DE COMBUSTIBLE DOBLE PARED ACERO-ACERO, CANTIDAD 4 X 20M3 + 1X 40M3
- CAÑERÍA FLEXIBLE DOBLE PARED CON 5 BOMBAS DE IMPULSION Y 4 SUMPS DISPENSER

TODO INSTALADO POR EMPRESA ESPECIALIZADA, FUNCIONANDO, CON GARANTIA, Y AUDITORIA DE SEGURIDAD

TRATAR 0221-154774535

EMPRESA NACIONAL DE SOLUCIONES EN TECNOLOGÍA APLICADA PARA AYUDAR Y FORTALECER LA GESTIÓN INTEGRAL DE LAS EMPRESAS.

Sistemas DEBO® es un software pensado y realizado exclusivamente para estaciones de servicios.

HEAD OFFICE INTEGRAL:

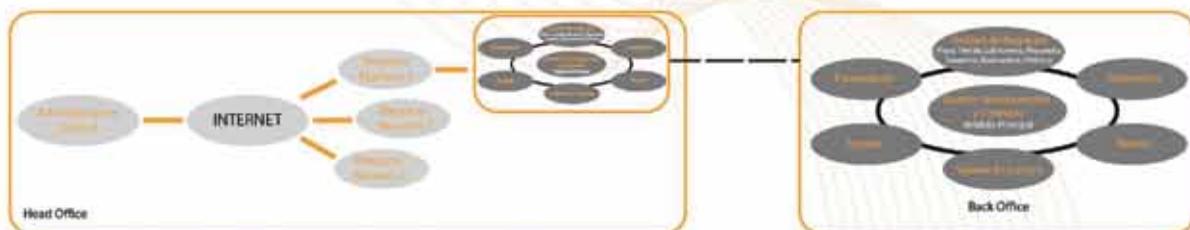
Este aplicativo es complemento e integrador de los Back Office DEBO® Full, que permite centralizar todas las eess de una organización, gestionando la información de índole operativa, administrativa y contable, logrando tener una administración centralizada para el tratamiento de las compras y las ventas.



BACK OFFICE INTEGRAL:

(Módulos que lo componen)

- Gestión de playa (Integrado al controlador de surtidores)
- Tienda (Full YPF Express)
- Lubricentro, Repuestos, Restaurantes, otros.
- Gestión administrativa Integral
- Gestión de Clientes (Cdo., Ctas. Ctes.)
- Gestión de Proveedores
- Valores en cartera
- Control de tarjetas de crédito/débito
- Bancos
- Contabilidad



SERVICIOS:

ASESORAMIENTO INTEGRAL: Evaluación y diagnóstico de sus necesidades tanto de hardware como de software, para decidir en forma conjunta la mejor relación costo/beneficio.

SISTEMAS DESARROLLADOS CON ANÁLISIS DE ESTRUCTURA EXISTENTE: Instalación de software; puesta en marcha, a punto y seguimiento; capacitación funcional avanzada; capacidad de expansión; niveles de seguridad; soporte técnico permanente.

CALL CENTER Y MESA DE AYUDA las 24 horas.



PRESENTES EN TODO EL PAÍS

- NOA
- CUYO
- LITORAL
- CENTRO
- PAMPEANA

ESCALABILIDAD:

NO NECESITA DE NINGÚN OTRO SISTEMA PARA CONTROLAR LA TOTALIDAD DE LA ESTACIÓN DE SERVICIO.

Nuestro sistema integral está compuesta por módulos, cada uno de ellos tiene la capacidad para resolver todas las tareas específicas a un área o departamento, estos están integrados entre si y generan y obtienen la información necesaria de los módulos que la componen, es decir, si se realiza una operación de pago, se cancelara la factura del proveedor actualizando la cuenta de este, a su vez tendrá conexión con bancos, valores en cartera o la caja, dependiendo el medio de pago que se utilice, esta operación generara un asiento contable para actualizar dicho módulo. Todo esto en un solo paso y transparente al operador.

CLIENTES CORPORATIVOS



Estaciones en Latinoamérica

La petrolera del hombre más rico de Brasil entregó su primera carga de crudo



La petrolera brasileña OGX, una de las empresas controladas por el empresario Eike Batista, el hombre más rico de Brasil según Forbes, entregó en marzo su primera carga de crudo y finalmente comenzó a generar caja con sus operaciones, informó hoy la propia compañía.

La petrolera, creada en 2007 y que comenzó a producir el año pasado, le entregó a la multinacional Shell Western Supply and Trading Ltd una carga de 600.000 barriles de petróleo extraídos en la concesión de Waimea, que la OGX opera en aguas profundas de la cuenca marina de Campos.

El crudo fue transferido de la plataforma FPSO OSX-1 que la petrolera utiliza en su primera concesión en operación a un navío de la Shell que lo transportará hasta una de las refinerías de la multinacional en Europa.

La operación forma parte de un contrato que la OGX firmó con la Shell para suministrarle este año 1,2 millones de barriles de petróleo, la primera encomienda recibida por la petrolera brasileña.

"El embarque del primer lote de petróleo de OGX representa el inicio de generación de caja y un paso importante rumbo a la consolidación de la compañía como una importante empresa global", aseguró el director general y de exploración de OGX, Paulo Mendonça, citado en el comunicado de la compañía. El inicio de las ventas le permitirá a la petrolera comenzar a revertir los resultados negativos que acumuló en los últimos años, en los que hizo millonarias inversiones para adqui-

rir 29 concesiones en aguas profundas en Brasil y para iniciar la exploración en varias de las mismas. Tan sólo en 2011, cuando hizo inversiones por 3.100 millones de reales (unos 1.703,3 millones de dólares), la empresa sufrió pérdidas por 509,9 millones de reales (unos 280,2 millones de dólares). Las pérdidas del año pasado fueron casi cuatro veces superiores a las de 2010.

La OGX cerró 2008 y 2009 con beneficios netos pero procedentes no de sus operaciones petroleras sino de sus resultados financieros, por la gestión de los millonarios recursos que captó en 2008, cuando abrió su capital y comenzó a negociar sus acciones en la bolsa.

La OGX es una de las empresas de capital abierto controladas por

el Grupo EBX, el conglomerado de Batista, junto a la MPX Energía, la operadora portuaria Portx, la empresa de logística LLX, la minera MMX y la constructora naval OSX. Batista, según la última edición de la revista Forbes, es el séptimo hombre más rico del mundo, con una fortuna de 30.000 millones de dólares.

Fuente: Agencia de noticias EFE.



Nuevas pastas para detectar agua en combustibles (oxigenadas)




Sepa si su tanque es apto para recibir biocombustible

Sombreretes OPW 23 y Válvulas de Presión y Vacío

Para evitar el ingreso de agua a los sistemas de almacenaje a través de los caños de venteo, según el caso




Chilavert 1020-Villa Celina - Pcia. de Buenos Aires
 (011) 4442-0112 / 4622-9857 / 2853 / 4462-632
 Consultas cpassacqua@hotmail.com
www.kefrenargentina.com.ar

24 Años

DATA Oil!

evolution

Distribuidor en Argentina de



**GILBARCO
VEEDER-ROOT**

Telemedición de tanques VeederRoot



Surtidores de última generación



Surtidores para industria alto caudal



Equipos controlador de surtidor CEM44



Un sólo proveedor todas las soluciones

Contacto: jdelgado@dataoil.com.ar / 0341-4370345

Estaciones en Latinoamérica

YPF contrata segundo aumento de gas de Bolivia a Argentina



YPF anunció la contratación de la hispana Técnicas Reunidas, por 100 millones de dólares, para una segunda ampliación de la planta Margarita, clave para un previsto aumento de la exportación de gas natural a la Argentina.

El contrato sube a más de 700 millones de dólares el valor de los proyectos que Técnicas Reunidas (TR) ejecuta en la nacionalizada industria de hidrocarburos del país sudamericano, considerando además una primera ampliación de Margarita y una planta separadora de líquidos y gases.

Repsol Bolivia, filial del grupo español y operadora del bloque Caipipendi, al cual pertenece Margarita, dijo en un comunicado que el nuevo contrato con TR fue firmado en la ciudad oriental de Santa Cruz el pasado 21 de marzo, a sólo semanas de que entre en operación la primera ampliación de Margarita.

Con ambas ampliaciones, cada una para una capacidad de 6,0 millones de metros cúbicos diarios (mmcd), Margarita podrá bombear hasta 15 mmcd a partir de principios del 2014.

"De esta forma, se avanza en el compromiso asumido con el Estado boliviano a través de (la estatal) YPF y en el objetivo de convertir a esta área en el eje principal del abastecimiento de gas boliviano a la Argentina y aumentar la provisión al mercado interno", dijo la filial de Repsol.

Repsol tiene una participación de 37,5 por ciento y el derecho de operación del bloque Caipipendi, en el que participan también British Gas con otro 37,5 por ciento e YPF con el restante 25 por ciento, que has-

ta principios de este año estaba en manos de la argentina Pan American Energy.

La capacidad de bombeo de Margarita subirá de 3,0 mmcd a 9,0 mmcd a partir de abril, cuando se prevé que entrará en funcionamiento la primera ampliación, y a 15 mmcd a principios del 2014 cuando estaría concluida la segunda ampliación.

Sumando los proyectos vinculados de desarrollo de pozos de explotación y redes internas de ductos, la inversión total en las dos ampliaciones de la producción de Caipipendi se aproximará a los 1.500 millones de dólares, dijo Repsol.

Según un contrato firmado en el 2006 y reajustado en el 2010, la exportación de gas natural de Bolivia a la Argentina subirá progresi-

vamente hasta 27,7 mmcd hacia finales de esta década, casi el mismo volumen que el que recibe actualmente Brasil, el principal consumidor del hidrocarburo boliviano.

Bolivia ha exportado a la Argentina un promedio de 8,0 mmcd en el último mes y la ampliación de Margarita permitirá cumplir el compromiso de subir de inmediato el bombeo a por lo menos 13,6 mmcd, según el acuerdo, dijo una fuente de YPF. La exportación de gas a la Argentina y Brasil es el principal negocio de Bolivia y alcanzó en el 2011 un valor de 3.832 millones de dólares, equivalentes al 42 por ciento del total de las ventas del país al extranjero.

Fuente: Agencia de noticias Reuters



equipos y accesorios para el movimiento
y almacenaje de combustible



- :: conexiones giratorias
- :: picos de despacho
- :: equipos de lubricacion
- :: acoples
- :: medidores de aire
- :: tanques
- :: electrobombas de 12 volt
- :: caudalímetros
- :: mangueras
- :: productos para GNC
- :: surtidores
- :: bombas con motor antiexplosivos

Dirección: Colombres 1294 bis
Tel:(0341) 451-6905 / 451-5674
Celular: (0341) 15-5404-519
S2006BLG. Rosario
surtigom@surtigom.com.ar






www.surtigom.com.ar

MODELO 592

Apto para lámparas
de BAJO CONSUMO y
Ata Potencia!!!

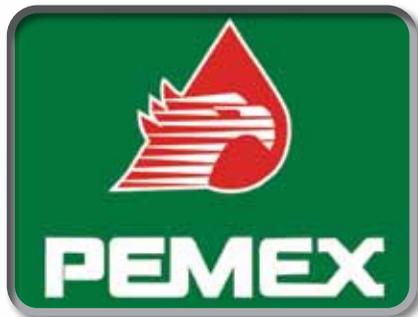


Luminaria de embutir para lámparas de Mercurio halogenado. El difusor en cristal prismático al borosilicatto permite una iluminación radial uniforme, aumentando los niveles horizontales y verticales sobre surtidores y ambiente.



Estaciones en Latinoamérica

México: Pemex logra tasa de reposición sobre las reservas del cien por ciento



La empresa estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) alcanzó en febrero pasado una tasa de reposición sobre reservas probadas del cien por ciento, anunció en marzo el presidente mexicano, Felipe Calderón.

En un mensaje sobre los éxitos de su gestión, el gobernante dijo que a comienzos de esta década, el nivel de restitución de reservas era del

22 por ciento.

“Quiere decir que por cada barril que descubríamos de reservas, ese día ya habíamos vendido cinco barriles de petróleo, con lo cual Pemex y la industria petrolera estaban destinados a agotar rápidamente sus reservas petroleras”, recordó Calderón.

Sin embargo, gracias a las inversiones “sin precedentes” ejecutadas en las últimas décadas, se ha logrado revertir esa tendencia.

“Y el mes pasado Pemex logró la meta: tasa de reposición del cien por ciento de reservas probadas en la producción de Pemex, con lo cual garantiza su viabilidad para el futuro”, añadió el gobernante.

Al cierre del 2010, las reservas de crudo probadas en México alcanzaron los 10.160 millones de barriles. Calderón, en su discurso, resaltó las medidas adoptadas para refor-

mar esa empresa pública, “haciéndola más flexible y más eficiente”. Desde que asumió el poder, el 1 de diciembre del 2006, la inversión en Pemex fue de 1,2 billones de pesos (96.000 millones de dólares), “prácticamente el doble” de lo invertido en las dos administraciones anteriores juntas, dijo.

“Eso ha permitido detener la tendencia negativa que traíamos en la producción de crudo, que estaba reduciéndose”, insistió.

El pasado 23 de marzo, Pemex anunció que a fines de febrero había alcanzado una producción de 2,54 millones de barriles diarios de crudo, ligeramente por debajo del promedio del año pasado, que fue de 2,55 millones de barriles.

Fuente: Agencia de noticias EFE

TERMOS DE AGUA PARA MATE



Instale el mejor termo del mercado y participe en un negocio altamente rentable

Colocación a concesión

Instalación y mantenimiento sin cargo

Servicio técnico



Nuevo modelo!

- Alta recuperación (60 termos por hora)
- Laterales luminosos
- Display alfanumérico
- Caldera de acero inoxidable
- Chasis con tratamiento anticorrosivo

David Ortega -1570 -Mar del Plata TE: 0223-470-4466/155-218985 -
E-mail: info@farinavending.com - www.farinavending.com



Industria publicitaria

**IMPLEMENTACION INTEGRAL
DE PROYECTOS DE IDENTIDAD CORPORATIVA
EN ARGENTINA Y EN EL MUNDO**

**DISEÑO, DESARROLLO, PRODUCCIÓN,
LOGISTICA, INSTALACION, MANTENIMIENTO**



**TECHOS Y ESTRUCTURAS METALICAS - EDIFICIOS MODULARES
CENEFAS ILUMINADAS Y OPACAS
REVESTIMIENTOS DE ALUMINIO COMPUESTO
ROTULOS VERTICALES - LISTAS DE PRECIOS LED
MUEBLES PARA ISLAS - ROTULOS CORPOREOS
DISEÑO DE IMAGEN EXCLUSIVA PARA ESTACIONES BLANCAS**

Estaciones en el mundo

Ejército británico se entrena para abastecer crudo a las EESS



Los conductores del Ejército británico comenzaron a recibir entrenamiento para abastecer combustible a las estaciones de servicio del país, en anticipación a una posible huelga de camioneros del sector. El sindicato Unite decidirá en los próximos días si convoca a una huelga, en tanto que el gobierno anunció que está elaborando planes de contingencia para evitar un desabastecimiento nacional de combustible.

Los 2.000 camioneros de tanques de combustibles afiliados a Unite suman el 90% de todos los trabajadores que abastecen estaciones de servicio en Gran Bretaña.

El gobierno informó que ante la posibilidad de una medida de huelga, los conductores de vehículos del Ejército ayudarán a distribuir crudo en el país.



- TELEMEDICION Y DETECCION DE PERDIDAS ●
- CONTROLADOR DE SURTIDORES ●
- CONTROL DE FLOTAS ●
- CALIBRACION ELECTRONICA DE TANQUES ●
- MANTENIMIENTO EN TODO EL PAIS ●

Nuestros equipos están aprobados por INTI-CITEI



Argerich 2723 – (CP 1417) - Cap.Fed. – Buenos Aires – Argentina
 Tel/Fax: 54 11 45034484 / 45050623 E-mail: info@ledamt.com

Francis Maude, ministro del Gabinete de gobierno, afirmó que las autoridades han aprendido lecciones del pasado tras desabastecimientos como el registrado en 2000, que creó caos y paralizó al Reino Unido.

"Pedimos al sindicato Unite y a los empleados involucrados que trabajen juntos para alcanzar un acuerdo que evite una huelga", destacó el funcionario.

"Una medida de fuerza nacional podría afectar el abastecimiento de combustible en nuestros supermercados, garajes y aeropuertos, paralizando el país. La población no puede quedar en medio de la protesta", agregó.

El gobierno británico instó el miércoles a la población a llenar los tanques de combustible de los automóviles antes de una huelga de conductores de camiones cisterna que podría agotar las existencias. Pero las firmas expendedoras de combustible dijeron que era un pedido irresponsable y que las autoridades estaban generando una crisis.

El gobierno, que el martes puso al ejército a disposición para que ayu-

de si los camioneros llevan a cabo su medida, dijo a los ciudadanos británicos que tomen "medidas razonables".

"Si tiene la oportunidad de llenar su tanque en el caso potencial de que se aproxime una huelga, entonces es algo sensato, si lo puede hacer", dijo el primer ministro David Cameron.

El secretario de Estado del gabinete británico, Francis Maude, sugirió previamente que los británicos guarden "además un poco de (combustible) en el garaje", aunque igual que Cameron, dijo que no había prisa para llegar a los surtidores. Alrededor de 2.000 conductores de camiones cisterna dieron su voto de apoyo a una huelga, según el sindicato Unite, que advirtió que la medida podría afectar al 90 por ciento de las estaciones de servicio de Gran Bretaña y que las existencias comenzarían a agotarse a 48 horas del inicio de la medida.

No se fijó fecha para ningún tipo de medida aún y el sindicato debe avisar con siete días de anticipación previo a cualquier huelga. Los conductores de camiones cisterna

exigen mejores términos y condiciones laborales.

Brian Madderson, presidente de RMI Petrol, que representa a las firmas expendedoras de combustibles, dijo que el mensaje del gobierno fue "totalmente irresponsable". "Están generando una crisis a partir de una preocupación seria", dijo a Reuters.

Madderson dijo que la sugerencia de almacenar ya llevó a algunas estaciones de servicio a quedarse sin combustible. Dijo que sus miembros también necesitaban garantías antes de que se permita el ingreso a las estaciones de camiones cisterna conducidos por soldados.

Fuente: Agencias de noticias ANSA y Reuters



Soluciones Ambientales Sobre Tanques Aéreos y Subterráneos

- Desgasificación, Lavado y Secado +
- Excavación, Extracción, Carga y Transporte +
- Filtrado de Líquidos cont. c/Hc. +
- Tratamiento y Disposición Final +
- de Líquidos y Sólidos cont. c/Hc.
- Tratamientos In-Situ / Ex-Situ +
- Documentación Municipal, +
- Provincial y Nacional



EL EMPORIO DEL TANQUE S.A.

DIVISIÓN SERVICIOS

Camino Gral. Belgrano y Tomas Flores
Quilmes Oeste - Buenos Aires (1879)
ARGENTINA
Tel: (54 - 11) 4270-1012/13/14/15



Fabricantes de Tanques Industriales

www.emporiodeltanque.com.ar
info@emporiodeltanque.com.ar

Estaciones en el mundo

La canadiense Pacific exportará gas natural a Centroamérica y el Caribe



facción, regasificación y almacenamiento en la costa del Caribe de Colombia", explicó Pacific Rubiales, sin informar de la cuantía de las inversiones.

La petrolera precisó en un comunicado que esta unidad tendrá una capacidad de almacenamiento de 14.000 metros cúbicos de gas natural licuado.

Además, la empresa belga podrá atracar junto a ella una unidad flotante de almacenamiento de 140.000 metros cúbicos, según Pacific Rubiales que precisó que el gas provendrá de su campo La Creciente, en el departamento caribeño de Sucre.

La petrolera añadió que se calcula que las operaciones comerciales de esta iniciativa se abrirán en el cuarto trimestre de 2014.

Los países a los cuales se transportará el gas, que se hará en embarcaciones, no fueron identificados por Pacific Rubiales, que es la segunda petrolera por tamaño en Colombia, después de la estatal Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol).

No obstante, observó que con él se reemplazará "el combustible fuel-oil y el diesel que actualmente se utiliza en gran parte de la región para la generación de electricidad y abrirá oportunidades de negocio para el gas natural en los mercados industrial y residencial" en los mismos países.

El proyecto también comprende la construcción, por parte de la petrolera, de un gasoducto entre el campo de La Creciente y la costa caribeña, con una longitud de 88 kilómetros.

Por el acuerdo, Exmar NV, que tiene sede en Amberes, tendrá "derechos exclusivos garantizados para suministrar y licuar hasta 69,5 millones de pies cúbicos por día, por un periodo de 15 años".

Las reservas probadas y probables de la canadiense Pacific Rubiales Energy ascendían el pasado febrero a los 407 millones de barriles de petróleo equivalente.

Fuente: Agencia de noticias EFE



La canadiense Pacific Rubiales Energy entrará en el mercado de la exportación de gas natural mediante un acuerdo con la belga Exmar NV que le permitirá llevar el combustible a Centroamérica y el Caribe.

El acuerdo establece que Exmar NV "construirá, operará y mantendrá una unidad flotante de licue-

EZ

Estudio Zona

Estudio Contable especializado en Estaciones de Servicio
Más de 25 años de trayectoria al servicio del sector

- Asesoramiento integral y liquidación de impuestos nacionales y provinciales.
- Liquidación de sueldos.
- Confección de Estados Contables.
- Implementación de nuevos software y desarrollo de circuitos.
- Análisis económico del negocio y corrección de desvíos.
- Auditorías de Gestión
- Auditorías de Compra y Venta de Negocios
- Defensa tributaria en el orden nacional y provincial



Tucuman 1650. 4to."I". (C1050AAH) Bs.As. Argentina
Tel.: 4371-2488 - Rotativas
E-mail: info@estudiozona.com.ar

La petrolera inició acciones legales contra Chubut y se prepara para dar batalla

Embustida contra YPF: la sistemática quita de áreas de los gobiernos provinciales alimenta rumores de estatización

La embustida que inició el Gobierno nacional contra YPF, empresa propiedad del grupo español Repsol y de la familia Eskenazi, sumó de la mano de la Organización Federal de Estados Productores de Hidrocarburos (OFEPHI) la fuerza política de todos los gobiernos provinciales con producción petrolera en su territorio. Chubut, además de la pionera en revertir áreas, le imprimió celeridad al proceso. Se agregaron Santa Cruz, que dio de baja dos áreas de YPF; Neuquén, tres; otras dos áreas en Mendoza y ahora se sumó Salta con la reversión del contrato suscripto con la misma petrolera por Tartagal. También Río Negro le quitó un área de explotación a la firma.

En medio del embate de las provincias, crecen los rumores de estatización. Según trascendidos periodísticos, el Gobierno nacional prepara un plan que consiste en adquirir al menos el 33 por ciento de las acciones.



A principios de febrero, los gobiernos de las provincias productoras de hidrocarburos se juntaron para firmar un acuerdo federal junto con los ministros de Planificación, Julio De Vido, y de Economía, Hernán Lorenzino. Definieron un plazo para exigir inversiones mínimas a las operadoras petroleras del sector para maximizar los volúmenes de producción por yacimiento.

La convocatoria para la rúbrica del convenio fue formulada por el gobernador de Chubut, Martín Buzzi, como flamante presidente de la Organización Federal de Estados Productores de Hidrocarburos (OFEPHI), que históricamente agrupa a las provincias productoras de petróleo y gas.

El 24 de febrero, los mandatarios se volvieron a reunir y combinaron exigir a las operadoras incrementar un 15 por ciento promedio el nivel actual de producción de hidrocarburos en un plazo de dos años y advirtieron sobre la posibilidad de revocar las concesiones de los yacimientos en los que las empresas no hayan avanzado en las proyecciones comprometidas.

El acta fue firmada por los secretarios de Energía, Daniel Cameron y de Coordinación de Planificación Federal, Roberto Baratta, y los gobernadores de Chubut; de Neuquén, Jorge Sapag, y de Salta, Juan

Manuel Urtubey, junto a ministros del área de las demás provincias miembro.

La embustida que inició el Gobierno nacional contra YPF, empresa propiedad del grupo español Repsol y de la familia Eskenazi, sumó así la fuerza política de todos los gobiernos provinciales con producción petrolera en su territorio.

Proceso express

Chubut, además de la pionera en revertir áreas, le imprimió celeridad al proceso.

Desde la primera intimación para YPF, la respuesta de la empresa y la efectiva reversión de la concesión sobre cuatro áreas distribuidas en dos yacimientos-, no pasaron más de quince días.

El 1 de marzo, Buzzi intimó a la petrolera a "cumplir con sus compromisos contractuales" en la provincia y le dio un plazo de siete días para presentar "un plan de trabajo convincente" en materia de producción de hidrocarburos.

Tras analizar la repuesta de la empresa, que rechazó en forma categórica haber incumplido un compromiso de inversión y producción en Chubut, el mandatario anunció el 14 de marzo la quita de las concesiones a YPF para la explotación de

las áreas El Trébol-Escalante y Cañadón Perdido-Campamento Central durante un concurrido acto, con funcionarios locales y nacionales, gremialistas y trabajadores del sector, que se realizó en el puesto Ramón Santos, en el límite interprovincial con la provincia de Santa Cruz. Ante la decisión de la provincia, YPF anunció por medio de un comunicado de prensa que emprenderá "medidas legales oportunas para garantizar la defensa de sus derechos y para la exigencia, en su caso, de responsabilidades públicas". Asimismo, indicó que "cumplió con las pautas de inversión establecidas" y que "realizó las inversiones necesarias para una explotación racional y adecuada de los yacimientos".

"En Chubut se evidencia un crecimiento ininterrumpido de inversiones desde el año 2009, que asciende a 350.000.000 de dólares en 2011, lo que representa un incremento del 236% en ese periodo", completó YPF en el documento difundido el 14 de marzo, horas después de la oficialización de la reversión.

Según la petrolera, en su última emisión de reservas en Chubut se mostró un incremento del 18% respecto del año anterior y del 24% en el período 2007-2011. Señaló, además, que los pozos terminados durante el año pasado se incremen-

taron un 14% respecto del año anterior, y un 83% en relación con 2007. "No están dadas las condiciones de seguridad jurídica en la provincia que permitan a YPF y sus socios el normal desarrollo de sus actividades según lo establecido en la ley de hidrocarburos y la Constitución Nacional", evaluó YPF.

Efecto dominó

Desde ese momento a la fecha, a la embestida de Chubut se agregó Santa Cruz, que dio de baja dos áreas de YPF; Neuquén, tres; otras dos áreas en Mendoza y ahora se sumó Salta con la reversión del contrato suscripto con la misma petrolera por Tartagal.

Río Negro, que también ya le quitó un área de explotación a YPF, puso un plazo -el 10 de abril próximo- para que las operadoras eleven información sobre sus inversiones y volúmenes de producción en el resto de las áreas que hay en la provincia, para definir las concesionadas y revertir las de empresas que no hayan cumplido.

A fines de marzo, De Vido recibió a los mandatarios que integran la

OFEPHI en la ciudad de Buenos Aires. No hubo anuncios estridentes al término de la reunión, más allá de la advertencia de que la Casa Rosada, por intermedio de los gobiernos provinciales, continuará adelante con sus planes de intimación y quita de licencias de explotación de yacimientos a las empresas que no inviertan.

Por su parte, el representante del Estado nacional en el directorio de la petrolera YPF, Roberto Baratta, informó a los gobernadores sobre los temas discutidos en las últimas reuniones que mantuvo con la cúpula de la compañía, que desde 1999 controla la española Repsol. También Baratta, quien ocupa el cargo de subsecretario de Coordinación y Control de Gestión en el Ministerio de Planificación, explicó la posición oficial respecto a la decisión de la firma de utilizar sus dividendos para capitalizar la empresa, en lugar de conformar un "fondo de reserva" para inversiones.

Más control

La Comisión Nacional de Valores de Argentina (CNV) anunció el 29 de

marzo que abrirá una investigación sobre la evolución de las acciones de YPF durante el último trimestre. El organismo regulador argentino pretende aclarar si se registró "alguna conducta contraria a la transparencia, en el marco de la ley de oferta pública" vigente, según un comunicado de la entidad. La decisión se debe al registro de "precios y volúmenes inusuales y distintas apreciaciones públicas fruto de lo primero que, en conjunto, afectan la negociación de las acciones de YPF S.A. Clase D".

El objetivo, según la Comisión, es "determinar quienes fueron los intermediarios que actuaron en las fechas en las que se evidencian los principales cambios, para determinar cuáles fueron los comitentes o clientes que operaron, a fin de detectar cualquier tipo de conducta contraria a la transparencia".

El procedimiento, agregó la Comisión, puede suponer la aplicación de sanciones o de "otra medida que resulte pertinente", de comprobarse la existencia de "manipulaciones en el mercado".

Por su parte, la Federación de Ex-trabajadores de YPF pidió a la OFE- PHI "una pronta intervención para

ASPIRADORAS AUTOSERVICIO

A FICHA O A MONEDA.

¡SIN COSTO!

INSTALE UNA EN SU ESTACION (*)

(011) 48964485

ATRAEN CLIENTES Y GARANTIZAN RENTA!!!

MUY POTENTES!! 2 motores de 1.2hp c/u

Luminosas de noche!!!-Fácil de mantener!!-Fácil de usar!

(*)En CONSECON para Capital Federal, Zona Norte y Zona Oeste del Gran Bs As. MODELO PAI.09, hasta agotar stock. Personal con ART y Calificado, Reparación en menos de 48s.

Venta a TODO EL PAIS! Promo Provincias, 2 modelos. Descuentos Especiales.

Título y modelo de diseño registrado

Mod AIQ2-Acero inoxidable

Mod PA09-ACE. Inox. y PAI Modificado contra rayos UV

FHS autoaspirado S.R.L.

fhs24hs@gmail.com

www.fhs.com.ar

TEL.: (011) 48964485 / 1551420796 / 1553140429.

Embestida contra YPF...

...continúa de pág. 17

intimar a la petrolera y a su accionista mayoritario a no afectar los legítimos derechos accionariales de los exempleados de la empresa". Este colectivo reúne a unos 25.000 antiguos empleados de la compañía que reclaman ser reconocidos como accionistas.

Chubut: desacuerdos internos sobre Manantial Behr

Con la reversión de las concesiones que YPF, Petrominera, la sociedad del estado provincial pasará a ser la tenedora de las áreas. Desde 1999, en virtud de las renegociaciones que se ponían en marcha por ese entonces, Chubut dejó establecido por ley qué se debía hacer con la tenencia de cualquier área petrolera, anticipando la posibilidad de que en el proceso alguna se revierte o caduque. Lo que está estipulado es que esas áreas pasarían automáticamente al Estado a través de la fi-

gura de Petrominera.

Los argumentos que se utilizaron para la reversión de las áreas fueron rechazados de plano por la empresa, que ya inició reclamos en la Justicia. Para Oscar Cretini, presidente de Petrominera, sin embargo, "la caducidad de los contratos, en este caso, se da por incumplimiento sustancial e injustificado de las obligaciones que tenía el operador".

Petrominera tiene 90 días para hacer una convocatoria pública donde las empresas del sector que lo deseen y estén habilitadas o registradas, puedan manifestar su intención de participar. "Podremos solicitarles una propuesta económica, que deberá incluir un modelo de asociatividad en UTE con Petrominera", agregó.

Se trata, en rigor, del inicio de una nueva etapa. Con la Ley de Hidrocarburos sancionada en noviembre de 2006, conocida en el sector como "la ley corta", las provincias reciben los contratos otorgados

por el Estado nacional en 1992, que concluyen en su mayoría entre 2015 y 2017.

Chubut decidió no volver a concesionar las áreas y definió así los pasos a seguir: analizará cada caso y luego solicitará participación para captar de la mano de Petrominera un porcentaje mayor de renta asociado a un operador probado.

En tanto, el gobernador Buzzi adelantó que avanzará con la reversión de la totalidad de las áreas que la operadora YPF mantiene en esta provincia, incluyendo uno que concentra el 10% de la producción de petróleo de todo el país.

"Estamos reuniendo información muy precisa sobre el incumplimiento de la empresa en nuestra provincia, razón por la cual nuestra decisión es continuar con el proceso de reversión en otros cuatro yacimientos que YPF tiene concesionados en Chubut, comenzando por Manantiales Behr", dijo.

Es llamativo el giro que ha dado el

Mr Comanda

El sistema experto en retail

El mejor control en el minishop y la playa



- Estaciones de Servicio
- Supermercados
- Restaurantes
- Fast Foods
- Heladerías
- Panaderías

Facturación, caja, compras, stock, resultados, control y centralización de sucursales



info@mrcomanda.com - www.mrcomanda.com

Buenos Aires
011 32202383

Córdoba
0351 4774282

Mar del Plata
0223 4941416

Misiones
03752 420888

Mendoza
0261 4234836

Rosario
0341 6420183

gobierno chubutense con respecto a Manantiales Behr. El propio ministro de Hidrocarburos de la provincia, Ezequiel Cufre, señaló a Revista AES antes del último anuncio de Buzzi "Manantiales Bher, que sería el principal yacimiento de YPF en Chubut, donde concentra el 80% de la producción, es también en donde han concentrado en los últimos tres años el 90% de la inversión que vienen ejecutando". Asimismo, el funcionario de la gestión de Buzzi indicó: "Vienen haciendo una inversión importante en Manantial Bher, donde sí han tenido un crecimiento de la producción".

No obstante, Buzzi sigue adelante y también anunció que "estamos evaluando revisar las concesiones a YPF en los yacimientos Los Monos, Río Mayo y Respinga Ali, donde prácticamente la inversión proyectada para este año es nula". Confirmó que "nuestro equipo de gobierno está finalizando el análisis del plan presentado por YPF para el 2012 y ya estamos en condiciones de constatar que se proyecta una caída de la inversión que, como ya lo advertimos, no vamos de ninguna manera a convalidar", dijo.

Buzzi, en contradicción con su ministro, dijo que "por ejemplo, en Manantiales Behr, el yacimiento donde se concentra el 10% del petróleo producido en la Argentina, la reducción de la inversión alcanzará al 70% en relación al 2011 y el número de pozos que plantean perforar durante el año es un 59% inferior que en el 2011". Con la inminente pérdida de Manantiales Behr, la cuenta de áreas perdidas por la

firma se elevaría a doce.

La primera demanda de YPF

El 28 de marzo, la petrolera presentó un recurso judicial contra la provincia de Chubut, por su decisión de retirarle dos áreas de explotación otorgadas en concesión en la cuenca del Golfo San Jorge, por supuesto incumplimiento de inversiones comprometidas en la zona.

YPF finalmente cumplió en las últimas horas con su advertencia y demandó a la provincia, dos semanas después de que Buzzi revirtiera por decreto los contratos firmados con YPF para la explotación de las áreas Escalante-El Trébol y Campamento Central-Cañadón Perdido.

"Presentamos una (medida cautelar)", dijo una fuente de YPF a la agencia de noticias británica Reuters, aunque sin proporcionar más

detalles.

En declaraciones a la agencia Noticias Argentinas, voceros de la empresa se abstuvieron de brindar precisiones sobre el asunto, pero recordaron que la compañía había advertido con emprender "medidas legales" en contra de la decisión de Chubut.

Las áreas de explotación de hidrocarburos que perdió YPF en la provincia patagónica en el Golfo San Jorge representaban el 6,9 por ciento de su producción nacional, por una supuesta falta de inversiones, aunque la empresa negó las acusaciones.

Este tironeo entre la petrolera y el Gobierno se produce en momentos en los que suenan con fuerza versiones sobre una eventual nacionalización de la compañía.

Además, YPF aseguró que en esa provincia, en los dos últimos años (entre 2009 y 2011), desembolsó

World Service
Soluciones Integrales
Informáticas

**Homologado por YPF
Conexión al CEM44**

- *-Sistema de Gestión integral administrativo para estaciones de servicio.
- *-Tarjeta de fidelización de clientes.
- *-Conexión a surtidores de liquido y GNC.
- *-Control de flotas. / *-Control de sistema vía web.
- *-Circuito cerrado de TV digital.
- *-Controladores Fiscales

Carhue 15 - Capital Federal - CP C1408GBA
Tel/Fax (5411) 4644-3334 y Rotativas - Web: www.wservice.com.ar

SE-TEK

Servicios Integrales S.A.

MANTENIMIENTO TECNICO DE ESTACIONES DE GNC

NUESTROS CLIENTES Y EXPERIENCIAS SON NUESTROS MAYORES AVALES

ESPECIALISTAS EN COMPRESORES KNOX WESTERN -

MAYOR CANTIDAD DE TÉCNICOS CON LA MEJOR EXPERIENCIA DEL MERCADO -

CONTRASTE DE SURTIDORES, ANALISIS DE VIBRACIONES Y RUIDOS -

INSUMOS PARA SURTIDORES DE TODAS LAS MARCAS -

AMPLIO STOCK DE REPUESTOS DE EQUIPOS KNOX WESTERN Y COMPAC -

LAMADRID 3595, CASEROS. (B). TE: 4759-4768
TE. DE GUARDIA 15-4998-0499

Embestida contra YPF...

...continúa de pág. 19

350 millones de dólares, lo que "evidencia un crecimiento ininterrumpido de inversiones", y con estos argumentos recurrió a la Justicia.

Santa Cruz: por el presupuesto provincial

El 14 de marzo pasado, durante un acto realizado en el Puesto Ramón Santos, en el límite de Chubut y Santa Cruz sobre la ruta 3, los gobernadores Buzzi y Daniel Peralta, anunciaron la caducidad de diversas áreas que la petrolera YPF tiene en concesión en ambas provincias. El santacruceño Peralta aseguró que en su provincia hay yacimientos en los que se extraen "alrededor de 15 mil barriles por día" de crudo, mientras que dentro de la misma área otros no son operados. Luego de decidir dar de baja junto con Buzzi las concesiones en las áreas Los Monos y Cerro Piedra-Cerro Guadal Norte y no permitir la cesión de Barranca Yankowsky, que opera otra empresa, su gobierno avanzará "sobre las otras áreas que fueron observadas", confirmó Peralta.

Una vez cumplidos los plazos que fija la Ley de Procedimiento Administrativos local, advirtió, Santa Cruz actuará en ese sentido "si la petrolera no hace el descargo correspondiente con un plazo concreto de inversiones".

Ese plan, apuntó, deberá ser "de una enorme cuantía" porque el gobierno no está satisfecho con las inversiones planteadas para este año y quiere que lo hagan además en yacimientos y áreas en los que fue "nula" y a pesar de que los estudios dan cuenta de la existencia de petróleo.

"Necesitamos poner en marcha la producción para el trabajo, para los impuestos, para la actividad de nuestra pymes y para fortalecer el presupuesto provincial", dijo el gobernador. Teniendo en cuenta la crítica situación financiera de la provincia, el planteo del mandatario asume mayor interés político.

"Ese es el desafío de estas horas: buscar las alternativas para que ingrese más dinero al prepuesto del Estado provincial, para después poder optimizar nuestros gastos", agregó Peralta.

Tras reconocer que YPF hizo "observaciones legales" a la revocato-

ria de concesión, dijo que la provincia impugnará esos procedimientos ante la justicia.

"Hay mucho en juego, los subsidios, el valor de las tarifas y el crecimiento de los sectores a los que hay que proteger y poner bajo el amparo de una política clara", concluyó el mandatario santacruceño.

Neuquén: no hay dos sin tres

Cinco días después del anuncio conjunto de Chubut y Santa Cruz, el 19 de marzo, el gobierno neuquino decidió revertir las concesiones que YPF tiene en las áreas Chihuido de la Salina y Portezuelo Minas.

Poco después, la provincia definió dar de baja una nueva área concesionada a YPF: "El Gobierno de la Provincia del Neuquén en la fecha -30 de marzo- ha procedido a decretar la caducidad de la concesión

del área hidrocarburífera en explotación, bajo la denominación "Don Ruiz" con una extensión de 109,1 kilómetros cuadrados, cuyo titular y operador es YPF S.A. Motivó dicha decisión el la falta de inversiones en este bloque", se informó oficialmente.

"Don Ruiz" es considerada un área de reservorio de gas no convencional.

El gobierno neuquino recordó que "la cuenca neuquina que abarca unos 120.000 kilómetros cuadrados se extiende además del territorio neuquino, el sur de Mendoza, el oeste de Río Negro y el suroeste de La Pampa" y "contiene reservorios de gas y petróleo no convencionales en las formaciones Vaca Muerta y Los Molles y ha sido calificada como una de las cuencas más importantes del mundo por instituciones y evaluadores de reconocida solvencia internacional".

DYNAMICA DIGITAL

TECNOLOGIA PARA ESTACIONES Y TERMINALES DE ABASTECIMIENTO

TEL + 0261-153539876 / NEXTEL ID 214*477

dynamica.digital@gmail.com

www.dynamicedigital.com.ar



Dynamica Digital provee Sistemas y Tecnología para Estaciones de Servicios y Abastecimientos propios como:

- Minería
- Transporte de Cargas
- Terminales Férreas
- Grúas y Maquinaria pesada
- Distribuidores Diesel

Nuestros principales sistemas son:

- Controlador de Surtidores CEM-44
- Telemedición de Tanques VEEDER-ROOT
- Control de Flotas Vehicular RF-ID
- Controlador de Surtidores GNC
- Surtidores Electrónicos GILBARCO

Esas áreas advirtió "requieren de inversiones sustanciales para que en plazos perentorios se ponga en valor a los mismos". Por eso, la provincia "alentará y buscará los inversores necesarios para desarrollar en asociación estas áreas y otros yacimientos en los que no se han efectuado las inversiones suficientes de acuerdo a lo establecido en la ley. A tales efectos estas áreas pasarán al dominio de la empresa estatal provincial, Gas y Petróleo del Neuquén S.A., quien continuará con sus acciones de exploración y explotación", enfatizó el comunicado.

Mendoza: intenta crear empresa provincial

El gobernador de Mendoza, Francisco Pérez, anunció el 23 de marzo la reversión de contratos de concesión de dos áreas de explotación a YPF, que ya anticipó que recurrirá a la Justicia para accionar contra el Estado provincial, como lo hizo con Chubut. Formalmente, la petrolera anunció que "emprenderá las medidas legales oportunas para garantizar la defensa de sus derechos", tras la decisión de Mendoza de "re-

vertir unilateralmente" los contratos de explotación en Ceferino y Cerro Mollar Norte, "luego de haber presentado en tiempo y forma su descargo y un plan de inversiones para las mismas".

La compañía ya no contará con los derechos para extraer crudo de los yacimientos Ceferino, en el departamento de Rivadavia, y Cerro Mollar Norte, en Malargüe.

"Desestimó la respuesta de la empresa", sostuvo Pérez, en alusión al descargo presentado por la firma tras recibir una intimación del gobierno provincial para que anuncie inversiones y se comprometa a aumentar la producción en un 15 por ciento respecto de 2011.

"En virtud del incumplimiento sustancial e injustificado de las obligaciones de producción, mantenimiento y trabajo solicitadas a YPF (...) declaro mediante el decreto 502 de 2012, la caducidad de la concesión del contrato", dijo el gobernador, en referencia a las zonas cuestionadas.

En 90 días hábiles se hará efectiva la reversión, momento en el cual la provincia llamará nuevamente a licitación para la concesión de las áreas petroleras.

En un comunicado, YPF dijo que "cumplió con las pautas de inversión establecidas en el artículo 31° de la Ley de Hidrocarburos para la producción en la provincia, ya que realizó las inversiones necesarias para una explotación racional y adecuada de los yacimientos".

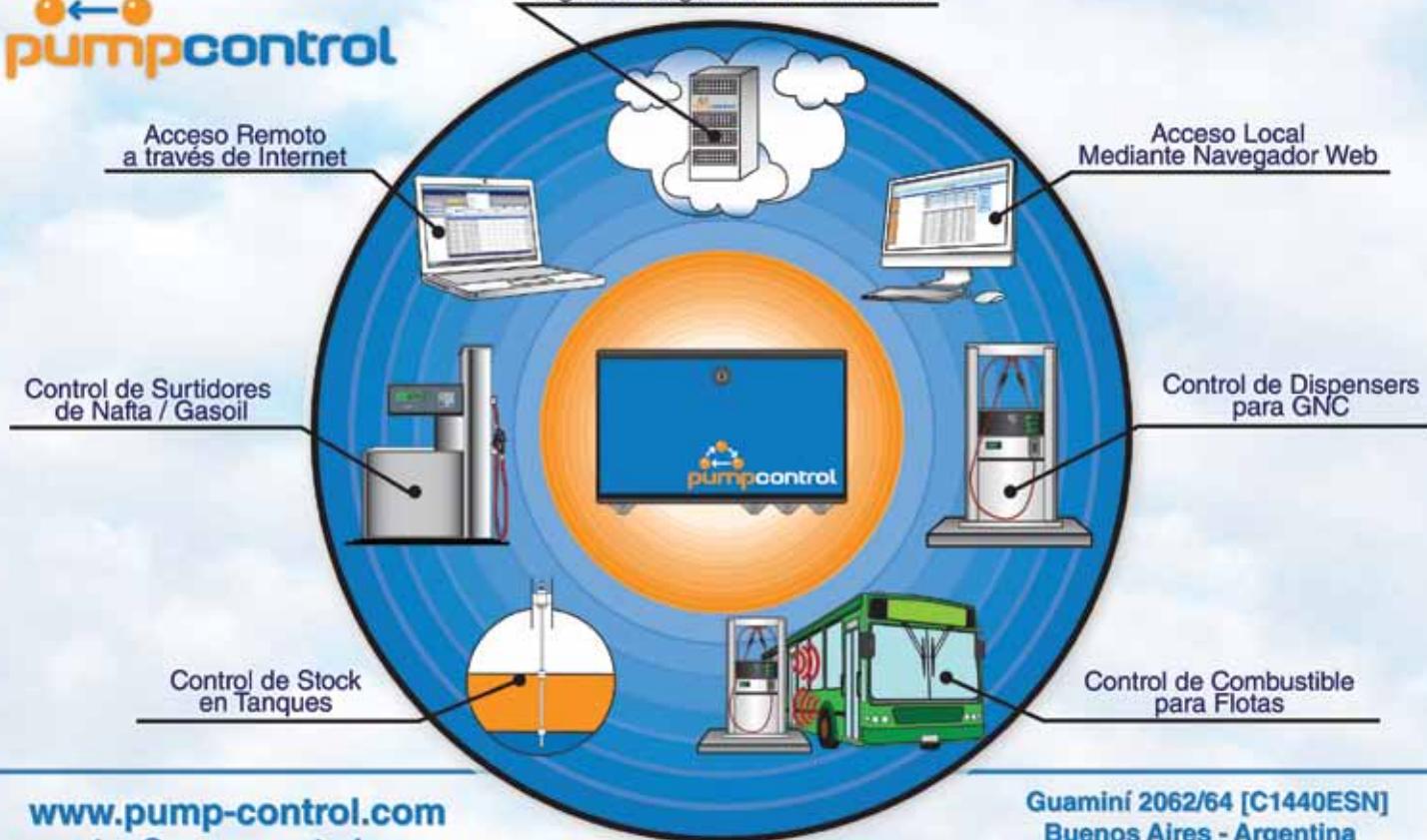
"En Mendoza se evidencia un crecimiento ininterrumpido de inversiones desde el año 2007, que superó los 600 millones de dólares en 2011, y que tras la extensión de las concesiones acordada con el propio gobierno provincial, contempla otros 3.500 millones hasta el final de la concesión", remarcó.

En tanto, Pérez, que en el gobierno anterior de Celso Jaque fue ministro de Infraestructura, indicó que "hace dos años venimos reclamando un aumento del cupo de combustibles en las estaciones existentes y la creación de nuevas estaciones en lugares adonde no existen. La falta de combustible se agrava en épocas de cosecha".

La decisión de Pérez generó una airada reacción en un sector del arco opositor nacional, sobre todo de parte de legisladores mendocinos. Después de haber sido fustigado por el diputado radical Enrique Va-



Resguardo Seguro de la Información



www.pump-control.com
ventas@pump-control.com

Guaminí 2062/64 [C1440ESN]
 Buenos Aires - Argentina
 Tel / Fax: +5411 4687.3538 / 6699

Embestida contra YPF...

...continúa de pág. 21

quié, el demócrata Omar De Marchi, también integrante de la Cámara baja en el Congreso, aseguró que el mandatario está cometiendo "un grave error", al sumarse a la ofensiva de la Casa Rosada contra YPF. "Lo único que falta es que nos hagan creer que la culpa por la falta de nafta la tienen las petroleras cuando hace diez años que gobiernan", afirmó Vaquié.

La decisión del gobernador se produjo apenas horas después de haber otorgado en concesión el área petrolera CN5, en el sureño departamento de Malargüe, a la firma de capitales alemanes Wintershall Energía Sociedad Anónima, a cambio de una inversión prometida de 1,5 millones de dólares.

Por otra parte, Pérez adelantó que creará en 60 días la Empresa Provincial de Energía que tomaría la posta de la exploración petrolera en territorio mendocino e incluso comenzaría a explotar los yacimientos quitados recientemente a YPF.

La creación de la firma estatal fue confirmada por el vicegobernador, Carlos Ciorca, quien aclaró que el proyecto será materializado a través de una ley aprobada por la Legislatura. Pero para eso, el Ejecutivo precisa consenso con la oposición.

Salta: quita de común acuerdo

El gobernador de Salta, Juan Manuel Urtubey, anunció el 26 de marzo la quita del área de explotación petrolera Tartagal Oeste a YPF y dijo que la decisión se tomó "de común acuerdo" con la compañía, dado que se trata de una zona en la que la empresa no está operando.

"Hemos aceptado la reversión de esta zona porque YPF no estaba explotando", sostuvo el mandatario, quien además lanzó un plan para licitar yacimientos libres, entre ellos, el pozo que recuperó el Estado provincial.

En este contexto, Urtubey le envió un mensaje a las compañías que operan en territorio salteño y remarcó que "a los que inviertan y produzcan más", el Gobierno local les prorrogará las concesiones, pero "si hay quienes no puedan cumplir, se buscarán otros que sí lo haga".

De este modo, la gobernación salteña dijo que lanzó un Plan de Acción para el período 2012-2013, en busca de fomentar "la inversión en pro-

ducción y exploración con nuevas tecnologías".

"A fin de incrementar las áreas disponibles para inversiones, se restituirán áreas sin actividad a fin de incorporarlas a procesos licitatorios. Esta etapa se inició con la reversión del área Tartagal Oeste, hasta hace unos días concesionada a YPF", destacó el comunicado.

Río Negro: licitación anticipada

La provincia argentina de Río Negro anunció la rescisión de la concesión del área de explotación Los Caldenes a YPF "luego de realizar una metódica revisión de la documentación presentada por la petrolera", señaló la dirección de prensa provincial que indicó que la principal razón fue la falta de inversiones.

El gobernador Alberto Weretilneck explicó que la concesión en cuestión se remonta a diez años atrás y

su vencimiento estaba previsto en 2026, pero "el análisis de los documentos presentados por Repsol YPF no cumplían las expectativas de la provincia".

Asimismo, Río Negro anticipó que lanzará una licitación para la exploración de ocho a diez nuevas áreas petroleras. Esa convocatoria se prevé para el miércoles 25 de abril, coincidente con la presentación del esquema petrolero que establecerá el gobierno de Weretilneck. En esa ocasión también se sabrá qué ocurrirá con los 22 contratos a vencer en los próximos años, cuyo proceso de renovación se analiza a partir de trabajos de cumplimiento y de inversiones presentados por cada empresa. Una decena de firmas concentran esas explotaciones, incluyendo a YPF.

Se trata de contratos que vencen entre el 2015 y 2017, salvo dos que llegan al 2024 y 2026. Además de YPF, las empresas involucradas

HIELO EN CILINDROS

AGUA DESMINERALIZADA

Fábrica - Venta y Distribución de Hielo y Agua desmineralizada

Bolsas por 5 Kg. Unicas en el mercado

Proveemos heladeras en comodato

0810-333-5263

J.M. de Rosas 21745. V. Del Pino
Otero 5751. Pontevedra
www.hieloli.com.ar / administración@hieloli.com.ar

son Apache, Chevron, Tecpetrol SA, Central International Corporation, Medanitos SA, Entre Lomas, Petrobras, UTE Necom y Petrolifera Petroleum.

El proceso fue abierto inicialmente por el gobierno anterior de Miguel Saiz, con el esquema jurídico aprobado y orientado a su renovación. Pero la Legislatura paralizó el esquema en la Comisión Mixta frente a la derrota del radicalismo, dejando esa instancia para el nuevo gobierno.

La administración justicialista de Carlos Soria y, hoy de Weretilneck, dispuso la revisión del procedimiento, comenzando con la exigencia a las petroleras del envío de documentación de las áreas de explotaciones y las inversiones efectuadas.

Tierra del Fuego: renegociaciones en carpeta

El gobierno de Tierra del Fuego analiza la posibilidad de concretar una nueva intimación a YPF por la falta de inversiones en el área hidrocarbúfera Poseidón, situada al norte de la isla, luego que durante la víspera cursara una notificación a la

petrolera por falta de explotación del área Lobo off shore, ubicada mar adentro sobre la Bahía San Sebastián.

“En el caso de Poseidón, la adjudicataria es YPF y el operador es ENAP-SIPETROL. Se ha hecho algún tipo de exploración en la zona pero hace mucho tiempo que estamos sin ningún tipo de informes”,

dijo el secretario provincial de Hidrocarburos, Omar Nogar.

El funcionario detalló que los técnicos del área trabajan actualmente para reunir los últimos datos de esta área y proceder del mismo modo que ocurrió con Lobo Off Shore, es decir “intimando a la empresa a que realice un informe de inversiones en un plazo máximo de quince días”.

Tecno Idea
 Tecnología aplicada a la automatización del despacho de combustible

- Control de surtidores (dual)
- Telemedición de tanques
- Control de Flota

Producción Nacional

011 4682-5430
 www.tecnoidea.com.ar
 info@tecnoidea.com.ar

MARPA

TERMOS EXPENDEDORES DE AGUA CALIENTE



Equipos expendedores de AGUA CALIENTE

- Gabinete fabricado totalmente en plástico
- Caldera de agua normas IRAM e ISO.
- Válvula de seguridad.
- Medidor de temperatura visible al cliente.
- Luz indicadora de tiempo de carga.
- Colocación a concesión
- Mantenimiento a cargo de Marpa
- Atención más rápida y servicio 100% garantizado sin costo alguno.
- Equipos para control de aire y duchas

MARPA

www.termosmarpa.com.ar / info@termosmarpa.com.ar
 (0341) 411-6655. Móvil: 0341) 15 696-8653 . Nextel: 590*3162
 Dorrego 1635 – Rosario – Santa Fe.



Embestida contra YPF...

...continúa de pág. 23

Según Nogar, ambas concesiones remiten a la década del 90, durante el gobierno de Carlos Menem, y desde entonces la provincia sigue sin cobrar dinero por regalías hidrocarbúricas derivados de estos sectores.

"Ya lo han hecho otras provincias y a nosotros no nos va a temblar el pulso. Si se comprueba falta de inversión el área será revertida y licitada para que otra empresa puede comenzar con la extracción", aseveró Nogar.

Por otra parte, la provincia se encuentra en pleno proceso de renegociación de todas sus áreas hidrocarbúricas concesionadas, para lo cual inició una ronda de negociaciones que concluirá en las próximas semanas con una propuesta individual por cada grupo inversor.

Una vez elevados a la gobernadora Fabiana Ríos, los proyectos de contratos serán remitidos a la Legislatura provincial para su debate y eventual aprobación, indicaron

fuentes gubernamentales

Formosa: sigue los pasos

El gobierno formoseño intimó el 27 de marzo a YPF a poner en marcha las inversiones necesarias para incrementar en un 15 por ciento la producción de los yacimientos que posee en la provincia. La intimación fue cursada a través de una nota firmada por el ministro de Economía provincial, Jorge Ibáñez.

"De acuerdo a las pautas de incremento de la producción de hidrocarburos que se acordó en la OFEPHI, en el día de hoy hemos intimado a YPF para que cumpla con esos objetivos o será pasible de las sanciones previstas en la legislación vigente", dijo el funcionario formoseño.

Final abierto

Los rumores de una estatización y el embate de las provincias para quitarle más concesiones a la empresa YPF provocaron el lunes 2 de abril un derrumbe del 15 por ciento en los títulos de la petrolera que cotizan en Wall Street.

En este clima, el valor de los títulos de la compañía que se negocian en Wall Street -el principal mercado de referencia- cayeron a un piso de 24,06 dólares. Al cierre de la jornada, los papeles de la petrolera se desplomaron 15,49 por ciento en Wall Street y terminaron a 24,01 dólares por unidad.

La caída de YPF se dio en medio de trascendidos periodísticos en torno a que el plan oficial consiste en adquirir al menos el 33 por ciento de las acciones. Los papeles de la petrolera cayeron casi un 30 por ciento desde el 23 de enero, lo cual favorecería la posibilidad de una compra por parte del Gobierno.



- > Estaciones de Servicio.
- > Sólo líquidos, sólo GNC y Duales.
- > Tasamos
- > Compramos
- > Vendemos
- > 20 años de experiencia avalan nuestra gestión.

Paraná 754 Piso 10° "A" - Telefax 00 54 11 5032-9104 (C1017AAP) Capital Federal

www.contegas.com - info@contegas.com



PUNTO PRET es un dispositivo plástico visual, de cuerpo plano, que se adhiere a cualquier tipo de superficie plana (horizontal y vertical)

Es un producto de fácil colocación y no requiere mantenimiento

Disponible en varios colores y tamaños proponiendo una nueva y revolucionaria forma de señalética, que se basa en la puesta consecutiva de puntos visuales para formar cualquier tipo de señalización.



Flechas / Sendas peatonales
(s) / Símbolos / Números / Estacionamiento / Áreas reservadas / Sentidos de circulación
Sendas peatonales (interiores y exteriores) / Símbolos / Números / Estacionamiento / Áreas reservadas / Sentidos de circulación

PUNTO PRET®
Demarcación Instantánea

DISTRIBUIDOR OFICIAL
CONTEGAS SRL
Paraná 754 10° A
5032-9104 / info@contegas.com
(C1017AAP) Capital Federal

El presidente de Shell Argentina cuestionó la política energética del gobierno nacional **Juan José Aranguren: “No queda otra que importar a precios mucho más altos”**

Para el empresario, la situación crítica actual del sector se debe a que en los últimos años “no hubo razonamiento económico ni comercial sino la simple voluntad de una persona y el austero silencio de muchos más”. “Se pretendió aplicar un cepo a los energéticos, su persistencia en el tiempo no hizo otra cosa que dar señales positivas para el consumo y negativas para la inversión”, apuntó el directivo de Shell.

Sobre el conflicto que impulsa el Gobierno nacional contra YPF señaló que “lo único que hace es distraernos de lo que realmente tenemos que hacer, que es producir riquezas para el país”.



“El mercado de combustibles estuvo afectado en los últimos años por un sinnúmero de decisiones tendientes a pensar en corto plazo”. Así presentó su diagnóstico de la situación actual crítica que atraviesa el segmento petrolero el presidente de Shell Argentina, Juan José Aranguren, durante una disertación en un seminario organizado por la Fundación Libertad y Progreso, en el que se presentó el índice Internacional de Derecho de Propiedad, a fines de marzo.

“No queda otra que importar a precios mucho más altos”, dijo el empresario y remarcó que en los últi-

mos años, “no hubo razonamiento económico ni comercial sino la simple voluntad de una persona y el austero silencio de muchos más”. Para el ejecutivo de Shell, una empresa que mantiene desde hace un tiempo una áspera relación con el kirchnerismo desde el gobierno de Néstor Kirchner-, la postura oficial sólo consiguió “desincentivar el nivel de inversión necesario”.

“Ahora se intenta buscar culpables”, subrayó, en alusión a las recientes medidas aplicadas contra la petrolera YPF en las provincias de Santa Cruz, Chubut, Río Negro, Neuquén, Mendoza y Salta, donde la empresa hispano-argentina per-

dió áreas petroleras otorgadas en concesión por el Estado. En los últimos años, insistió Aranguren, “se pretendió aplicar un cepo a los energéticos, su persistencia en el tiempo no hizo otra cosa que dar señales positivas para el consumo y negativas para la inversión”.

“Mientras, a los díscolos se les cercenaron derechos, no con leyes sino con resoluciones”, agregó el empresario, aunque dijo que varias de esas decisiones administrativas quedaron luego sin efecto a partir de sentencias judiciales. En este sentido, recordó los dos

REPAR Power

Reparación y venta de equipos hidráulicos



Criques | Elevadores | Zorras | Expansores

Quirno 622. Capital Federal. Tel. 4612-6412

congelamientos de precios que el Gobierno nacional impuso en 2010 y 2011, que tuvieron que ser revertidos por una decisión judicial. Aranguren sostuvo que lo mismo ocurrió con numerosas multas y denuncias que pesaron sobre él y la empresa Shell.

"Por eso, la experiencia vivida, no deja de ser aleccionadora para cumplir con nuestros derechos", dijo y apuntó: "En (el libro) *Rebelión en la Granja*, (George) Orwell define la libertad de expresión como la posibilidad de decir lo que no se quiere escuchar. Eso fue lo que pretendimos ejercer y lograr en los últimos años y en los últimos minutos de esta exposición".

Durante el seminario se presentó un índice que ubica a la Argentina entre los 10 países en donde menos se respeta la Propiedad Física, sobre un total de 130.

"Deja vu"

En referencia a las versiones que indican que la ofensiva de la Casa Rosada contra YPF tiene por ob-

jetivo allanar el camino para una eventual nacionalización de la empresa, Aranguren dijo que "poder, puede hacerlo; ahora hay que ver qué hace después". "Una cosa es tomar el control y otra es de dónde van a salir las inversiones necesarias para invertir en el desarrollo de reservas que están esperando", para ser recuperadas, y comenzar luego un proceso tendiente a lograr un "abastecimiento a largo plazo" en el país.

En declaraciones a radio El Mundo, Aranguren expresó que el clima de guerra fría que alimentan en las últimas semanas YPF y la administración kirchnerista "lo único que hace es distraernos de lo que realmente tenemos que hacer, que es producir riquezas para el país".

"Cuando uno está ocupado en hablar demasiado con los abogados y poco con los ingenieros es que algo malo está pasando", dijo el empresario, y recordó que "hasta diciembre del año pasado", la relación entre la petrolera más grande de la Argentina y la Casa Rosada "era excelente".

A decir de Aranguren, la política energética "negativa" para las inversiones que generó que el país cayera en el desabastecimiento y tuviera que salir a comprar combustibles en el exterior a precios "35 ó 40 por ciento por encima del mercado internacional". A pesar de eso, insiste el ejecutivo, quedan todavía compañías del sector "interesadas en explorar a riesgo", atraídas sobre todo por los recursos no convencionales de la cuenca neuquina, pero "en un marco de negocios" que brinde "seguridad jurídica y seguridad fiscal", expresó.

Por último, recordó que cuando YPF era una empresa estatal, los gobiernos la utilizaban "como caja para resolver problemas ajenos a la empresa".

"En la Argentina vivimos en un 'Deja vu' permanente. Todos los días estamos viendo repetirse algo que ya vivimos antes", remarcó finalmente Aranguren.



- + Fabricación y Venta de Tanques
- + Horizontales / Verticales
- + Aéreos / Subterráneos
- + Equipos Calefaccionados
- + Revestimientos Especiales
- + Accesorios



Experiencia
Capacitación
Eficiencia




- Stock Permanente
- Tanques Usados
- Reacondicionados
- Semi Nuevos

EL EMPORIO DEL TANQUE S.A.

Camino Gral. Belgrano y Tomas Flores
Quilmes Oeste - Buenos Aires (1879)
ARGENTINA
(54 - 11) 4270-1012/13/14/15
info@elemporiodeltanque.com.ar
www.elemporiodeltanque.com.ar



Fabricantes de Tanques Industriales

La Unión Europea representa más del 88% de las exportaciones argentinas

Biocombustibles: crecieron consumo interno y ventas al exterior

La producción y las exportaciones de biodiésel alcanzaron un nuevo récord en 2011 con más de 2087 millones de dólares con un fuerte crecimiento del 70,4% en las ventas externas y del 38% en la producción. En paralelo, el consumo interno de biodiésel mostró un vigoroso salto al aumentar desde 23,4 miles de toneladas (3,3% de la producción total en 2008), a 800,5 miles toneladas en el total del año 2011 (32,5% del total producido en el acumulado de enero - diciembre de 2011).

A partir de 2006, según un informe de la consultora IES, se observó un cambio de fundamental importancia en cuanto a la composición del mercado externo para las exportaciones argentinas, ya que varios países de la Unión Europea se transformaron en los principales destinos de exportación. Hacia delante, los analistas autores del informe apuntan que el constante aumento en la demanda global de biocombustibles hace prever un futuro promisorio para el desarrollo de esta industria.

La industria de los biocombustibles es uno de los sectores más dinámicos y de rápido crecimiento desde su reciente inicio de actividades en la Argentina. En efecto, muestra una importante expansión en su producción, exportaciones y consumo interno desde 2006 en adelante.

La producción de biodiésel a nivel local muestra un vigoroso incremento de 251,9% en solo cuatro años, ya que aumentó desde las 712 mil toneladas en 2008 a 2,50 millones de toneladas en 2011.

Por su parte, el año de 2011 alcanzó un nuevo récord productivo, ya que se observa un incremento de 38,1% en el acumulado enero - diciembre de 2011, respecto del mismo período de 2010, con una producción de 2,50 millones de toneladas

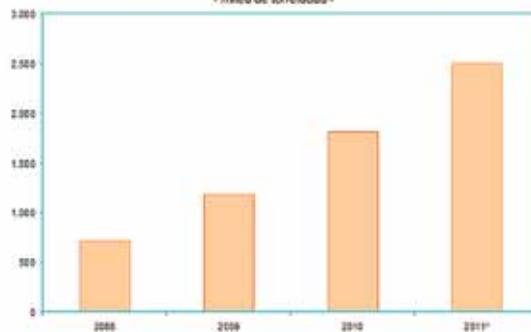
Los datos se desprenden de una investigación económica sectorial de la consultora IES. Según dedujeron los analistas en el informe, el constante aumento en la demanda global de biocombustibles hace prever un futuro promisorio para el desarrollo de esta industria, cuya capacidad productiva en el país está creciendo sostenidamente, fruto de millonarias inversiones en ejecución, que permitirán la apertura de nuevas plantas en los próximos años, y ampliarán aún más la capacidad instalada.

El auge del sector es estratégico para el país, ya que puede paliar el déficit energético que atraviesa la Argentina el

cual fue de 3061,4 millones de dólares en 2011, que se transformó de exportador a importador neto de combustibles en el último año, dada la menor producción interna de petróleo y gas natural y el mayor consumo, fruto del crecimiento económico.

Adicionalmente, el desarrollo de los biocombustibles presenta, a su vez, un beneficio adicional, ya que

Producción de Biodiésel
- miles de toneladas -



Fuente: IES Consultores, Investigaciones Económicas Sectoriales

Destino de la Producción de Biodiésel
- en porcentaje del total -



Fuente: IES Consultores, Investigaciones Económicas Sectoriales



CO.SE.PE.S.A.

EMPRESA CONSTRUCTORA DEDICADA A ESTACIONES DE SERVICIOS

- INSTALACION DE TANQUES
- PAVIMENTOS DE HORMIGON, FERROCIMENTADOS
- PROTECCIONES CATODICAS/MEDICIONES
- CAÑERIAS RIGIDAS Y FLEXIBLES
- INSTALACION DE PARARRAYOS S
- PUESTA A TIERRA
- REJILLA PERIMETRAL
- REJILLA INDUSTRIAL

HOMOLOGADOS POR YPF Y PETROBRAS PARA LA INSTALACION DE TANQUES Y CAÑERIAS

www.cosepesa.com.ar / cosepesa@cosepesa.com.ar / Manuelita Rosas 2068 - Banfield. Tel: 4264-7725 / 4288-3827

Alarcón - Braña

Productores de Seguros

ART

Responsabilidad Civil

Incendio

Seguro de Vida Obligatorio

Seguro de Vida Ley de Contrato

Robo

Caución

Accidentes Personales.

**Mejoramos la cobertura de su auto
y bajamos su costo**

*Más de 35 años de trayectoria
en el mercado asegurador*

Av. Corrientes 1965 Piso 3 "M" - (1045) Capital Federal. Telefax: 011-4952-6167.

E-mail: infopas@speedy.com.ar / alarcon.brana@yahoo.com.ar

Mensajes durante las 24 horas 15-5-120-7943

Biocombustibles: crecieron consumo interno y ventas al exterior

...continúa de pág. 28



al reducir la importación de combustibles fósiles, permite mejorar la balanza de pagos a través de un mejor resultado de la balanza comercial. Este hecho genera un particular interés para el país, ya que le permitiría ahorrar divisas, circunstancia nada despreciable dada la necesidad de dólares que requiere la Argentina.

Primer exportador

Si bien el país produce tanto biodiesel como bioetanol, se destaca por ser el cuarto productor mundial y primer exportador de biodiesel. En la Argentina, el biodiesel es producido a partir del aceite de soja y el bioetanol se elabora utilizando caña de azúcar como materia prima, aunque se encuentran en marcha proyectos para fabricarlo también a partir de maíz.



**NUEVO
¡MODELO!**

ENTREGA
100 LITROS
DE AGUA
CALIENTE

DAC Y MINI DAC

- Monedero programable
- Elementos de última generación.
- Recuperación rápida, muy bajo consumo de corriente eléctrica.
- 60 o 30 litros por hora dependiendo del modelo.




SD 12: DUCHAS

- Caja monedero, display digital para visión minutos y segundos. Prácticamente inviolable.
- Totalmente programable en tiempo de uso, produciendo un gran ahorro en consumo de agua, gas y desagote.
- Cada caja comanda una ducha.
- Opción: Calefón con sistema de calentamiento directo.



SENESE SNS sistemas Prepagos
 SAN MARTÍN 1333
 (2630) FIRMAT- STA. FE. ARGENTINA
www.senesesns.com.ar

ATENCIÓN AL CLIENTE: Telefax: 03465-422008 E- mail: info@senesesns.com.a



Fuente: IES Consultores, Investigaciones Económicas Sectoriales



Fuente: IES Consultores, Investigaciones Económicas Sectoriales

En paralelo, el consumo interno de biodiesel mostró un vigoroso salto al aumentar desde 23,4 miles de toneladas (3,3% de la producción total en 2008), a 800,5 miles toneladas en el total del año 2011 (32,5% del total producido en el acumulado de enero - diciembre de 2011). De acuerdo con los analistas, el mayor consumo interno no fue en

desmedro de las exportaciones, ya que la mayor producción fue de tal magnitud, que permitió sostener importantes incrementos en las ventas externas en consonancia con la mayor importancia del mercado interno.

El comercio exterior argentino de biodiesel ha sido sumamente re-

ducido hasta el año 2007, en el cual comenzó a incrementarse la exportación del producto, proceso que se afianzó a partir del año 2008, cuando cobró vigor, en consonancia con la instalación y puesta en marcha de las principales plantas de envergadura destinadas a tal fin.

En valores, las ventas externas de

INGENIERÍA • PROYECTOS
 MONTAJES • IMPRESIÓN • SEÑALÉTICA
 LETREROS CORPÓREOS • CALCOMANÍAS

igi

IMÁGEN GRÁFICA INTEGRAL S.R.L.

15 años

Av. Zeballos 3001 - Castelar
 Tel. (011) 4661-9700/4661-8600 - E-mail. administracion@igiargentina.com.ar
www.igiargentina.com.ar

Biocombustibles: crecieron consumo interno y ventas al exterior

...continúa de pág. 31

biodiesel aumentaron desde 135,3 millones de dólares en 2007 a 913,2 millones en 2009 y a 1225,1 millones de dólares en 2010. En el acumulado a diciembre de 2011, se exportó biodiesel por 2087,4 millones de dólares, y se verifica un nuevo récord con una suba de 70,4% respecto al año de 2010, a raíz de los mayores volúmenes despachados y los mejores precios medios de exportación.

En efecto, el precio medio se ubicó en 1234 de dólares por tonelada en el período enero-diciembre de 2011, un 37,6% por encima del precio medio de igual período de 2010. Un importante factor que alienta la exportación de biodiesel en desmedro del aceite de soja es el esquema de retenciones vigente favorece las exportaciones de biodiesel.

Países de destino

La composición de los países de destino de las exportaciones de biodiesel experimentó un importante cambio a partir de 2006. Hasta el año 2005, las escasas ventas del producto se dirigían mayoritariamente a los países limítrofes, que en ese año abarcaban el 70% del total, entre los que se destacaban Chile (50,8%) y Brasil (10,6%). Con menores participaciones aparecían Perú (7,6%) y Paraguay (1%).

A partir de 2006, según el informe de la consultora IES, se observó

un cambio de fundamental importancia en cuanto a la composición del mercado externo para las exportaciones argentinas, ya que varios países de la Unión Europea se

transformaron en los principales destinos de exportación.

En el acumulado a diciembre de 2011, el 88,4% de las ventas exter-

KROLL S.A.
EMPRESA MAYORISTA DE COMBUSTIBLES

**SERIEDAD
TRAYECTORIA**

TEL/FAX: (54-11) 4487-7872
 CEL: 011 15-5028-8934 011 15-5429-9520
 krollsa@yahoo.com.ar

FABRICA DE ROLLOS DE PAPEL
BAIPAPER'S S.R.L.

ELÍJANOS Y FACTURE SIN PARAR.
 Nuestros rollos no traban ni perjudican su impresora fiscal.



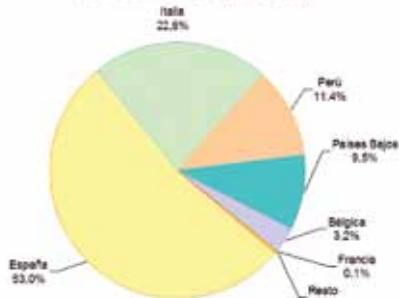
www.baipapersrl.com.ar

ENTREGAS SIN CARGO/ENVÍOS AL INTERIOR

Solicite su muestra sin cargo llamándonos al 4501-8317 / 4503-0064 / 4504-8328

Griveo 3767 -(1419) Cap. Fed. - baipapers@baipapersrl.com.ar - Suc. Córdoba: Rosario de Sta.Fe 1835 - Tel. (0351) 451-9144

Exportaciones de Biodiésel por País de Destino
- enero a diciembre de 2011 (en % de u\$s) -



Fuente: IES Consultores, Investigaciones Económicas Sectoriales

nas en valores y 88,3% en cantidades estuvo concentrado en países de la Unión Europea. El principal destino fue España (53%), seguido por Italia (22,6%).

En tercer lugar se ubica un país de América Latina, Perú, con el 11,4% de los valores despachados, seguido en importancia por los

Países Bajos (9,5%) y Bélgica (3,2%). Con porcentajes menores se ubican Francia y Alemania.

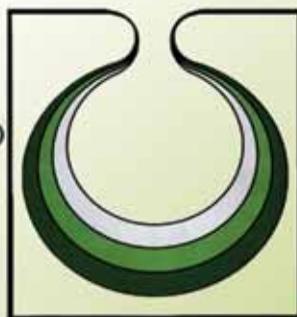
Al comparar los destinos de exportación entre iguales periodos de 2011 y 2010, Perú emerge como uno de los destinos de mayor crecimiento con el 252,8% de las cantidades, entre los meses de enero - diciembre de cada año, al incrementar su participación del 4% en 2010 a 11,4% en el total del año 2011.

También se destacan los avances de Italia (84,8%) y España (56,1%) en dicho período, mientras que por el contrario, los Países Bajos disminuyeron sus compras en 67,5%.

El Hielo deber ser...

ROLITO®

Hielo y Agua Desmineralizada



¡¡Por que el Hielo debe ser Puro!!!

Bolsas de Hielo

Redonhielo S.A es el mayor productor de hielo de Sudamerica, líder indiscutido en la producción de hielo para consumo humano y otras aplicaciones. De la mano de su marca estrella, "Rolito", **Redonhielo S.A.** es uno de los grandes jugadores mundiales en la producción de hielo y líder indiscutido en Sudamerica. Esto ha llevado a la empresa a desarrollar y adquirir tecnología de última generación en su preocupación por mantenerse a la vanguardia y seguir llevando a su mesa el mejor hielo.

Botella de Agua Desmineralizada

Este producto fue desarrollado en forma exclusiva por nuestros técnicos especializados en la conservación y mantenimiento de nuestra flota de vehículos y su excelente performance e inmejorable calidad al más alto nivel internacional esta hoy a su alcance.



REDONHIELO S.A.
Una empresa Argentina

Perón 9140 – Ituzaingo – Bs. As. – Tel: 0800 – 222 – 9300 / 9200 / 4489 – 9300
Ruta Panamericana Km. 25.700 – Don Torcuato – Bs. As. – Tel: 4741 – 8000
Perón 26875 – Merlo – Bs. As. – Tel: 0220 – 4852226 al 29
MAIL: rolito@rolito.com.ar

Estadísticas

Estaciones de Carga de GNC:	Cantidad
Exendedoras de sólo GNC	504
Exendedoras de Líquidos y GNC	1089
Total	(*) 1593

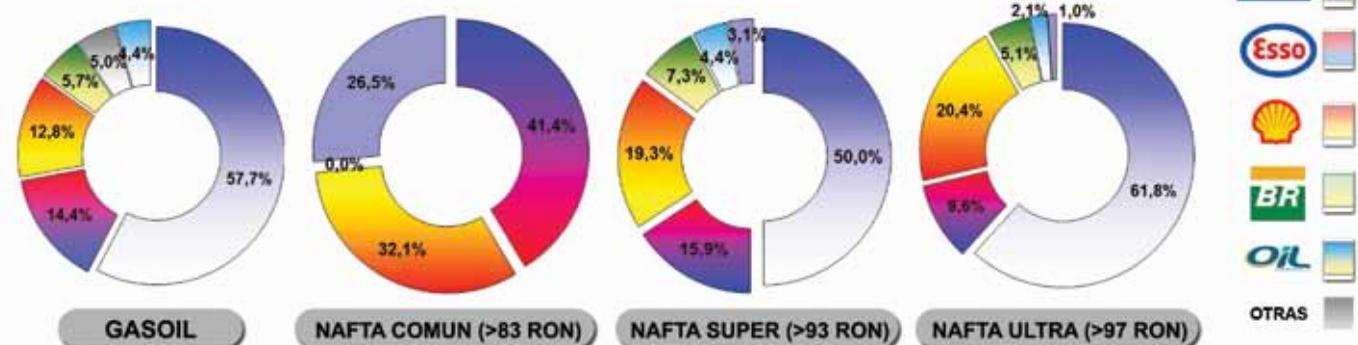
(*) El ENARGAS tiene registradas 1916 estaciones de carga

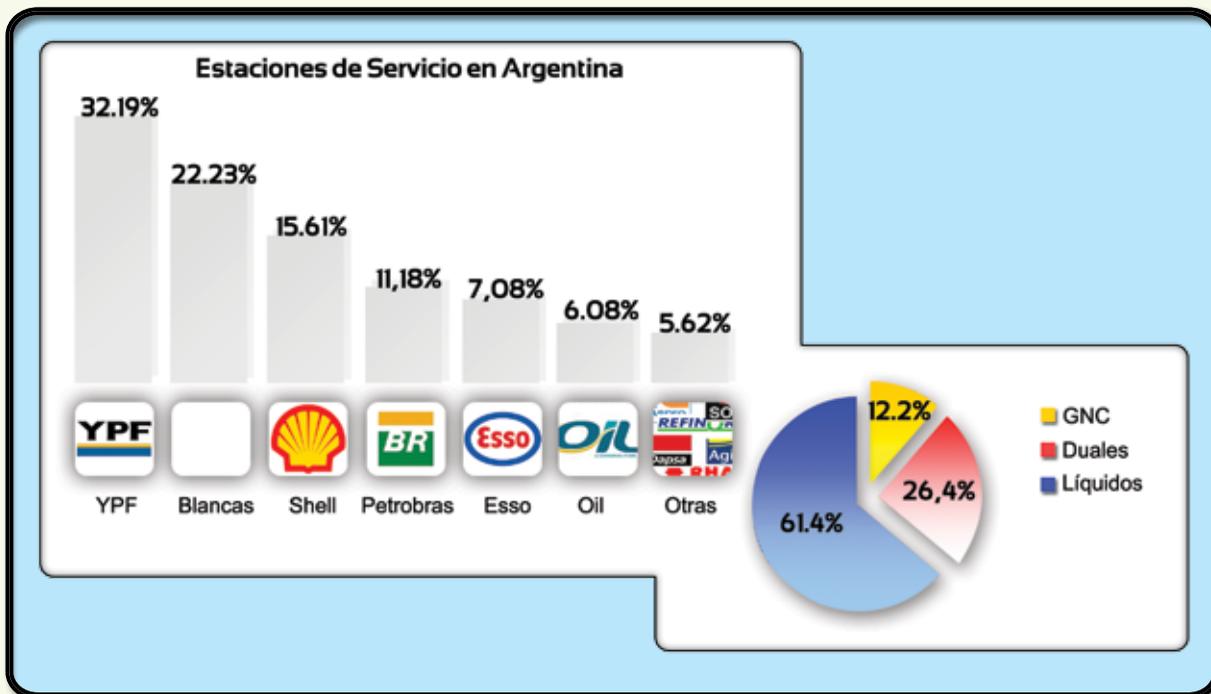
ESTACIONES DE SERVICIO POR BANDERA

Bandera	Buenos Aires	Capital Federal	Catamarca	Chaco	Chubut	Córdoba	Corrientes	Entre Ríos	Formosa	Jujuy	La Pampa	La Rioja	Mendoza	Misiones	Neuquén	Río Negro	Salta	San Juan	San Luis	Santa Cruz	Santa Fé	Santiago del Est.	Tierra del Fuego	Tucumán	Totales
YPF	462	80	6	27	30	147	20	54	7	16	21	12	84	38	24	30	40	21	13	25	117	21	7	26	1328
BLANCA	271	52	5	18	6	110	14	48	2	13	13	2	86	15	10	6	14	20	9	0	153	22	0	28	917
SHELL	272	59	1	17	3	61	17	36	4	5	9	2	21	19	2	5	6	2	1	0	80	7	0	15	644
ESSO	176	39	4	6	3	67	8	23	5	1	4	3	8	12	2	10	2	6	10	1	61	6	1	3	461
PETROBRAS	145	16	1	0	24	24	2	3	0	0	6	0	1	0	11	23	0	0	0	13	20	1	0	2	292
OIL	91	12	3	6	0	29	11	19	1	1	1	1	8	4	0	0	1	6	3	0	47	3	0	4	251
SOL	50	1	0	0	1	21	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	94
REFINOR	0	0	2	3	0	2	0	0	0	7	0	1	0	0	0	0	19	0	0	0	0	5	0	23	62
ASPRO	26	2	0	0	0	3	0	0	0	1	2	0	3	0	1	2	0	0	0	0	6	0	0	1	47
CAMUZZI	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	10
AGIRA	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
RHASA	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
DAPSA	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Cantidad de Estaciones	1515	263	22	77	67	464	72	189	19	44	56	21	212	88	50	80	82	55	36	39	499	65	8	102	4125

Fuente: Secretaría de Energía. Tipo de negocio: Estación de Servicio - Canal de Comercialización: Al Público.

VENTAS DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS AL MERCADO POR PETROLERA (Febrero 2012). Fuente: Secretaría de Energía.





Colaboración: Fernando Parente

La referencia mundial en calidad.



**BUREAU
VERITAS**

Av. Leandro N. Alem 1134 7° (C1001AAT) Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
Teléfono: (5411) 4000-8008. Web Page: www.bureauveritas.com.ar

Estadísticas

SUJETOS del SISTEMA de GNC

Listado actualizado a Abril 2012

Provincia	Cantidad de Vehículos a GNC	Estaciones de GNC	PECs	CRPC	TdM
Buenos Aires	671872	863	43	22	466
Cap. Fed.	108002	142	16	4	69
Catamarca	7010	11	0	0	3
Chaco	224	0	0	0	0
Chubut	1499	3	0	0	2
Córdoba	208303	243	17	10	129
Corrientes	470	0	0	0	0
Entre Ríos	38273	58	3	3	42
Formosa	178	0	0	0	0
Jujuy	16080	27	1	1	10
La Pampa	8296	11	1	1	6
La Rioja	3351	3	0	0	2
Mendoza	134190	147	9	4	115
Misiones	159	0	0	0	0
Neuquén	12865	17	1	1	12
Río Negro	19065	26	0	0	19
S. del Estero	14398	33	2	1	6
Salta	29904	46	3	3	17
San Juan	31017	40	2	1	15
San Luis	24571	25	3	2	12
Santa Cruz	241	0	0	0	0
Santa Fe	127253	135	7	8	111
T. del Fuego	590	1	0	0	1
Tucumán	52836	85	5	3	27
Total País	1510647	1916	113	64	1064

PECs: Productores de Equipos Completos

CRPC: Centros de Reprueba de Cilindros

TdM: Talleres de Montaje

OPERACIONES de VEHICULOS a GNC

Período Julio 2011 - Marzo 2012

Mes	Baja	Conversión	Modificación	Revisión	Revisión CRPC
Jul-11	1965	13938	4405	108495	7175
Ago-11	2175	14819	4192	117675	7304
Sep-11	2315	14948	3802	113912	7079
Oct-11	2597	12631	3353	106215	6356
Nov-11	1625	11894	3173	107553	6431
Dic-11	2275	11118	3311	143153	7119
Ene-12	2239	10053	2866	102225	6513
Feb-12	1722	8290	2222	87798	5219
Mar-12	1941	11112	2714	101701	6478

Fuente: ENARGAS

Total de gas natural consumido y su relación con el GNC

GAS ENTREGADO AL SECTOR GNC POR DISTRIBUIDORA (En miles de m³ de 9300 Kcal)

Distribuidora	2011											2012
	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero
Metrogas S.A.	39556	44921	44874	47252	46330	48771	48928	47782	48500	47576	48661	44102
Gas Natural Ban S.A.	39428	45327	45214	47641	46490	48452	48816	47123	47060	44595	47000	42109
Distribuidora de Gas del Centro S.A.	27688	30385	30357	31039	31445	32972	33157	32638	32688	31883	34193	31754
Distribuidora de Gas Cuyana S.A.	21511	24360	24058	24812	24688	25009	25577	24411	25267	23946	25062	22809
Litoral Gas S.A.	19171	21457	21175	21989	21981	23205	23133	22256	22906	22228	22709	21192
Gasnea S.A.	3597	3735	3444	3470	3430	3805	3737	3637	3695	3573	3895	4243
Camuzzi Gas Pampeana S.A.	26854	27703	26354	26918	26580	27908	28044	27295	28407	27069	29051	29599
Gasnor S.A.	19639	21820	21999	22890	23058	24589	24570	23329	24144	22820	24585	22063
Camuzzi Gas Pampeana del Sur S.A.	5369	5746	5536	5641	5516	5822	6023	5691	6058	5624	5831	6084
Total de gas entregado al GNC	202813	225454	223011	231652	229518	240533	241985	234162	238725	229314	240987	223955
Total de gas comercializado	2176492	2414553	2460500	2881835	3059491	3238371	3329802	2872268	2744438	2429305	2442846	2489918
Porcentaje del GNC sobre el total comercializado	9,32%	9,34%	9,06%	8,04%	7,50%	7,43%	7,27%	8,15%	8,70%	9,44%	9,87%	8,99%

ENARGAS. Datos Operativos de Transporte y Distribución.



Excelencia
en
distribución

Potigian es el operador logístico capacitado para un servicio óptimo en todo el país, avalado por una trayectoria de **77 años** de organización, cumplimiento y honestidad.

- Distribuidor Exclusivo ENERGIZER
- Las mejores marcas en un solo lugar
- Estaciones de Servicio, Kioscos, Cadenas de Retails, Petit Mayoristas
- Más de 7.000 clientes avalan nuestro servicio
- Golosinas, Comestibles, Artículos varios
- Perfumería, Almacén
- CARGA VIRTUAL



4016-7684 | www.potigian.com.ar

Con la alianza, YPF buscaría rápidamente multiplicar la exploración y producción de petróleo y gas

YPF y Exxon Mobil se asociaron para explorar áreas hidrocarburíferas en Neuquén



La empresa YPF cerró un primer acuerdo con Exxon Mobil para explorar de manera conjunta áreas hidrocarburíferas que están sobre la apetecible formación geológica Vaca Muerta en Neuquén.

La asociación se concretó en el marco de la embestida que el gobierno nacional lleva adelante contra la firma hispano-argentina, que busca una alianza que le permita rápidamente multiplicar la explora-

ción y producción de petróleo y gas. Es que firma norteamericana (la empresa privada más importante del mundo) estaría además interesada en ampliar la alianza en los diferentes bloques que YPF tiene en la Cuenca Neuquina.

Si bien a Vaca Muerta se la suele identificar como un megayacimiento, se trata de varias áreas (potenciales yacimientos) sobre la formación geológica que lleva ese nombre e YPF tiene la concesión de 12.000 de los 30.000 kilómetros cuadrados y ha anunciado allí recursos potenciales de 927 mil millones de barriles.

Exxon podría transformarse en el socio capitalista que busca YPF para poner en producción las áreas más apetecidas por la industria petrolera en todo el mundo. La empresa, además, conoce al dedillo este tipo de desarrollos y tiene la tecnología que se requiere para optimizar

la producción.

La empresa norteamericana tiene además una excelente relación con el gobierno de Neuquén de Jorge Sapag. De hecho fue la primera en adquirir áreas a partir de una gestión que encabezaron el ministro de Energía Guillermo Coco y el presidente de Gas y Petróleo de Neuquén Rubén Etcheverry.

Con todo, a pesar de la tormenta que desató la embestida de Nación contra YPF, el interés sobre las áreas petroleras que están sobre la formación Vaca Muerta no decrece sino que aumenta.

Exxon tiene en Neuquén dos áreas: Bajo del Choique y La Invernada. En ambas es socia con Neuquén a través de G&P, cabeza de lanza en la estrategia de la provincia para aprovechar la riqueza que se espera derrame la explotación no convencional.



Control y medición de:

- > Ruidos y Vibraciones
- > Niveles de Iluminación
- > Puesta a Tierra
- > Potencial de Protección Catódica



Paraná 754 Piso 10° "A" - Telefax 00 54 11 5032-9104 (C1017AAP) Capital Federal

www.contegas.com - info@contegas.com



iconview

- ✓ EQUIPAMIENTO INFORMÁTICO (GARANTÍA 3 AÑOS).-
- ✓ VENTA, INSTALACIÓN Y SERVICIO POST-VENTA.-
- ✓ ASESORAMIENTO A EMPRESAS Y CONSULTORÍA.-
- ✓ REDES ESTRUCTURADO E INALÁMBRICA WIFI.-
- ✓ VPNs (Conexiones entre sucursales vía Internet).-
- ✓ CÁMARAS DE VIGILANCIA IP y CCTV.-
- ✓ CIRCUITOS CERRADOS Y/O A TRAVÉS DE INTERNET.-
- ✓ IMPRESORAS FISCALES Y CÓDIGO DE BARRAS.-
- ✓ INSUMOS Y ACCESORIOS.-
- ✓ SERVICIO DE REPOSICIÓN.-
- ✓ INSTALACIÓN Y ADMINISTRACIÓN DE SERVIDORES.-
- ✓ PCS BAJO PLATAFORMA WINDOWS Y LINUX.-
- ✓ PROTECCIÓN DE DATOS Y BACKUP.-
- ✓ SISTEMAS DE AUDIO Y PROYECCIÓN.-
- ✓ PRESUPUESTOS SIN CARGO.-

SOLUCIONES INFORMATICAS

La mariposa



Cuentan que un hombre paseaba por un campo cercano a su casa, encontró un capullo de mariposa y se lo llevó a casa para poder ver cómo nacía.

Un día se dio cuenta de que se habría un pequeño orificio en el capullo y entonces se sentó a observar durante varias horas cómo la mariposa luchaba para poder salir de allí.

Vio como se esforzaba para poder pasar su cuerpo a través del pequeño orificio. Hubo un momento en el que parecía que ya no progresaba en su intento, daba la sensación de que se había quedado trabada.

Entonces el hombre, en su bondad, decidió ayudar a la mariposa y con unas tijeras pequeñas hizo un corte lateral en el orificio para agrandarlo

y facilitarle la salida, así fue como la mariposa vio la luz, no obstante, tenía el cuerpo muy hinchado y las alas pequeñas y dobladas,

El hombre continuó observando, esperando a que en cualquier momento las alas se desdoblarían y crecerían lo suficiente para soportar el peso del pequeño cuerpo de la mariposa. Nada de eso sucedió y la mariposa sólo podía arrastrarse en círculos, con su cuerpo deformado y las alas dobladas.

Nunca llegó a volar.

Lo que en su ignorancia no entendió el hombre, inmerso en su espíritu salvador, es que la restricción de la abertura del capullo y la lucha forzaba a los fluidos de su cuerpo a ir hacia las alas a fin de que se hicieran grandes y fuertes para poder volar.

La libertad y el vuelo sólo pueden llegar después de la lucha y el esfuerzo, y al privar a la mariposa de esa lucha ayudándola a salir del capullo, también la privó de su libertad y de su capacidad de llegar al cielo.

**PARA ESTAR PRESENTE EN ESTAS PAGINAS,
CONSULTE NUESTRO DEPARTAMENTO DE PUBLICIDAD**

AES

5032-9104

JORGE CRAVERO

jcravero@aesargentina.com

Saeco,

una máquina para cada necesidad



Stell-SE 200



Aroma-SE 200



Aroma-Compact



Idea-Cappuccino



Smeraldo



Cristallo



Phedra



Rubino

Saeco Argentina S.A.
Vedia 3892
(1430) - Ciudad Autónoma de Bs. As.
Tel: +54 11 4546-7755
Movil: +54 911 6584-5049
info.saeco@philips.com
www.saeco-argentina.com

 **Saeco**[®]
Expresso Feeling

ACCESORIOS PARA ESTACIONES DE SERVICIO

Kefren tiene la solución a los problemas que se le presenten. Servicio, calidad, stock permanente, entrega inmediata, consultas On line. Información permanente de las novedades del mercado, reparaciones y mantenimiento. Repuestos de todos los productos y los mejores precios del mercado. Kefren esta suministrando a todo el mercado de accesorios para Estaciones de Servicio y llegamos a estas a través de nuestra amplia base de datos actualizados por medio de nuestro envío diario de correos electrónicos informativos.



● Acoplamiento rápidos y Válvulas esféricas



● Surtidores



● Filtros



● Carretilos



● Lubricación



● Repuestos para surtidores



● Medidores



● Conectores rápidos y desconectores en seco



● Bombas



● Linternas



● Brazo de carga



● Accesorios para GNC



● Telemedidores



● Mangueras



● Réplicas de surtidores antiguos



● Accesorios para tanques y camiones cisternas



● Pasta detectora de agua



Tel.: (011) 4442-0112/4622-9857/4622-2853
 Telefax: (011) 4442-0112/4622-9857
 kefren@netizen.com.ar // cpasacqua@hotmail.com
www.kefrenargentina.com.ar