

NOVEDADES DE LA INDUSTRIA

ReMASA pone en valor los bancos de datos

En un comunicado, Remasa asegura que los Bancos de Datos Nacionales de Hidrocarburos (BD), propiedad de los Estados, son concebidos y desarrollados bajo un marco estratégico que incluye como valores la independencia, la disponibilidad, la calidad, la escalabilidad, la sustentabilidad, el desarrollo regional y la seguridad.

En estos últimos años, y como parte de la experiencia adquirida, se consideran como lecciones aprendidas en proyectos de este tipo:

- Los Estados han aumentado la regulación sobre la entrega de información como una acción para mejorar su gobernabilidad. También se puede observar un aumento en la exigencia de la medición y el control según lo que establece el marco legal; estas medidas buscan implementar Programas de Gobernabilidad de Datos, ya que “solo se gerencia lo que se mide”.
- Tanto los entes reguladores como las compañías de hidrocarburos buscan formalizar y hacer cumplir las políticas, roles y responsabilidades en la gestión de datos.

Como parte del aumento de la regulación, estas compañías también se han vuelto más sofisticadas en la definición de servicios de gestión de datos, capacidades de los recursos internos, los procesos de prestación de servicios, los roles y funciones dentro de un marco de gobernanza global de datos.

Entre las tendencias tecnológicas que están comenzando a tomar fuerza en temas de Gestión de Datos, muchas de ellas están comenzando a ser implementadas en algunos de los BD Nacionales, ya que garantizan los principios básicos de la seguridad (integridad, confidencialidad y disponibilidad), derivados de la legislación vigente.

Para ejemplificar la situación, se comenta aquí cómo suelen ser los procesos de remisión de información desde las empresas hacia los BD.



Figura 1. Proceso tradicional de remisión de información a un Banco de Datos.

En la figura 1 se esquematiza un proceso típico. La empresa operadora realiza internamente una serie de tareas, mediante la cual prepara la información que debe remitir al ente regulador. Una vez que los paquetes de datos se encuentran listos, se coordina la logística correspondiente entre la empresa y el BD. Cuando los activos de información son recibidos por el BD, este realiza una secuencia de tareas (catalogación, escaneo, transcripción, captura de metadatos y controles de calidad, entre otros), cuyo objetivo final es la integración y publicación en el repositorio final al que acceden los usuarios de la industria debidamente autorizados.



Figura 2. Esquema de proceso mejorado con tecnologías workflow.

Con el uso la tecnología antes mencionada, esta integración entre los repositorios finales (BD) y las empresas podría llevarse adelante a través de un flujo de trabajo colaborativo, que abarque todo el ciclo de vida de los datos desde la adquisición, procesamiento, hasta su interpretación y modelado. Así, las etapas del proceso se verían reducidas a tres etapas básicas, como muestra la figura 2.

En esta figura 2, en la primera etapa (Submit) la empresa operadora se conectará a un PORTAL (acceso web), a través del cual puede transferir desde sus sistemas la información y datos encriptados, que debe reportar al ente regulador, quedando a cargo de ellos la preparación que mencionábamos anteriormente (proceso tradicional). Una vez realizada esta operación, el BD puede permitir visualizar en línea y tiempo real los datos reportados, iniciando el QC y publicación en el repositorio final. De esta manera, la información podrá ser consumida por los distintos usuarios de la comunidad de E&P, y las actividades de las empresas operadoras y los entes reguladores se reducen en cantidad

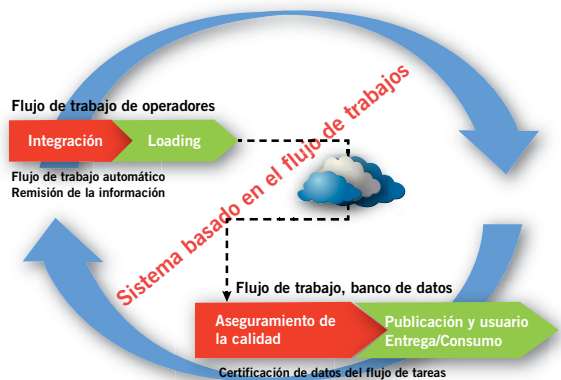


Figura 3. Nuevo ambiente de reporte y publicación de información.

y en tiempo invertido en la recolección de los datos, haciendo que el proceso de reporte resulte más eficiente, y permitiendo que los usuarios de la industria dispongan de la información de manera más efectiva.

La figura 3 esquematiza, además, cómo a través de este tipo de soluciones se realiza una conexión en línea y directa entre las empresas y el BD, la cual permite establecer una “conversación” que acelera tanto los tiempos de remisión como los de control de calidad y publicación, a través de un sistema que asegura la trazabilidad del proceso, la registración de los eventos, y garantiza la calidad, seguridad y confidencialidad de la información.

Desde ReMASA, el pensamiento es que implementar este tipo de soluciones es un desafío que implica afrontar un cambio cultural y de paradigmas. Es por ello que –opinamos– creemos que la industria de E&P tiene aún un camino importante que recorrer para materializar soluciones de este tipo. Desde nuestra experiencia como operadores y administradores de Bancos de Datos nacionales, y teniendo en cuenta los caminos recorridos por países más maduros en estas temáticas, entendemos que los desafíos y los puntos clave a trabajar son los siguientes:

- Obtener la confianza suficiente para que los usuarios vean al BD como un aliado estratégico.
- Exhibir un marco regulatorio que norme las acciones que se deben llevar a cabo.
- Divulgar para que el BD se interprete como un servicio para la industria de E&P.
- Convencer para que se identifique al BD como el custodio de los activos de información que pertenecen al Estado Nacional.
- Definir/establecer estándares, consensuados con los entes reguladores que mejoren la interacción de las partes (usuarios) con la información.

El desafío y los objetivos están planteados; solo resta concretarlos.

Nuevo arnés de Proseind S.A.

Proseind S.A., dedicada desde hace más de 20 años a la fabricación de guantes industriales y a la importación de elementos de productos para la seguridad laboral, presenta su Arnés Petrolero Certificado, que cumple con la norma IRAM 3622-1, y cuenta con el Sello S (de conformidad, necesario para comercializar en Argentina según resolución 896/99 de la Ex Secretaría de Industria, Comercio y Minería de la Nación).

Este Arnés tiene seis puntos de enganche, y una colocación muy sencilla debido a sus ajustes. En cuestión de comodidad, la posibilidad de ajustes en hombros, piernas y el refuerzo lumbar permite un arnés para cada talla. Y si



bien el arnés se puede ajustar de distintas maneras, lo cual posibilita que un mismo arnés sea usado por distintas personas, ofrece además la posibilidad de identificarlo de manera única, lo cual es muy útil para definir un responsable de inspección visual.

Este arnés, de fabricación nacional, permite la previsibilidad en las entregas, algo crucial en momentos en que las empresas necesitan sistemas de protección para trabajos en altura o confinados. Además, se encuentran en desarrollo el arnés dieléctrico y el arnés para personas hasta 130 kg, los cuales estarán disponibles en el mercado local en breve.

El equipo de Proseind S.A. está conformado por 40 personas, cuya misión es la búsqueda, el desarrollo y la distribución de productos de calidad, para lo cual tiene en su planta personal especializado en el diseño, desarrollo y confección de indumentaria con tecnologías aplicadas; cuenta con marcas propias, como WaltSafe, y licencias de fabricación bajo estrictos estándares de calidad en el rubro de Higiene y Seguridad Industrial. En su apuesta por la calidad, en mayo de 2011 la empresa certificó normas internacionales de calidad que permiten una mejora continua de todos sus procesos:

- ISO 9001:2008- Sistema de Gestión de la Calidad
- ISO 14001:2004- Sistema de Gestión Ambiental
- OHSAS 18001:2007- Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el trabajo.

La compañía tiene varios puntos de venta y distribución; entre ellos, sus oficinas en la provincia de San Juan, desde donde cumple con la demanda de la región de Cuyo; una representación en la Ciudad de Neuquén, y su depósito y centro de Logística en la ciudad de Rosario, eje del Mercosur, lo cual permite extender sus entregas con alcance nacional a todos los polos económicos.

Halliburton: primera planta de arena para *fracking*



La empresa de servicios Halliburton inauguró la primera planta de almacenamiento y distribución de agente de sostén de la Argentina, para respaldar la transición del país desde la fase de exploración hacia el desarrollo de reservorios shale. Esta planta dará soporte a los clientes de Halliburton en operaciones no convencionales de shale, lo cual mejorará su productividad y disminuirá los costos operativos.

Se espera que esta planta mejore la eficiencia en superficie mediante la reducción de personal en el yacimiento, facilitando los procesos de carga de arena y reduciendo los riesgos de salud, seguridad y medio ambiente.

Esta inversión multimillonaria se encuentra ubicada en La Meseta, a 10 km de la base operativa de Halliburton en Neuquén, y en esta primera fase comprende un depósito y tres silos, lo que aumenta considerablemente la capacidad de almacenamiento de agente de sostén.

La nueva planta tiene un mecanismo de carga rápida y segura, que mejora el proceso de distribución de agentes de sostén desde los silos a los camiones de transporte propios de Halliburton, permitiendo a la Compañía proveer un servicio eficiente de entrega a las operadoras.

“Al apoyar a nuestros clientes en el desarrollo masivo de formaciones no convencionales de Shale, esta nueva planta nos ayuda a resolver los desafíos de logística propios de la transición hacia la fase de desarrollo del ciclo de producción. Como aseguramos una entrega a tiempo para los programas de desarrollo de nuestros clientes, los ayudaremos a alcanzar el menor costo del barril de petróleo equivalente”, asegura en un comunicado Fernando Rearte, country manager de Halliburton Argentina.

Para completar el manejo eficiente y seguro del agente de sostén, los camiones para este fin tienen una capacidad de descarga neumática que permite cargar en amplios sistemas de Mountain Mover® en el pozo, eliminando la presencia de grandes bolsas de agente de sostén en la locación.

La ceremonia de apertura se llevó a cabo a principios de septiembre, y fue liderada por Rearte y Roberto Muñoz, vicepresidente de Halliburton Latinoamérica. Asistieron también: la vicegovernadora de la provincia de Neuquén, Ana Pechen; el intendente de Neuquén, Horacio Quiroga, y numerosos clientes de Halliburton.

Intersec fue una vidriera para la Seguridad industrial



Del 10 al 12 de septiembre últimos, Intersec Buenos Aires 2014 recibió a los principales protagonistas de la industria, y presentó innovadores productos y servicios relacionados con el sector de Fire, Security y Safety.

El evento contó con la presencia de 129 empresas expositoras, provenientes de Argentina, Brasil, Estados Unidos, México, Perú y Suiza; y 12.503 visitantes de 30 países de América, Asia y Europa.

La muestra fue realizada por Messe Frankfurt Argentina, cuyo presidente, Fernando Gorbarán, agradeció en el acto inaugural el apoyo y trabajo en conjunto de expositores, auspiciantes y cámaras del sector, y se dirigió a los profesionales y empresarios.



Participaron también de la apertura oficial el Presidente de la Cámara Argentina de Seguridad Electrónica, Ing. Enrique Greenberg, quien invitó a los visitantes a recorrer la exposición en búsqueda de las últimas novedades tecnológicas en seguridad. Por su parte, el presidente de la Cámara Argentina de Seguridad, Sr. Alberto Ruibal, enfatizó la importancia de acompañar a la industria y al país en eventos de este tipo, que permiten generar buenos negocios. El corte de cinta contó con la presencia del Director Nacional de Seguridad Privada del Ministerio de Justicia y Seguridad del Gobierno de la Ciudad de Buenos Aires, Ignacio Antonio Cocca, y del Secretario General del Consejo Nacional de Bomberos de la República Argentina, Luis Alfredo Apud.

La actualización profesional fue uno de los pilares de la muestra. Entre las actividades se destacaron:

- Congreso de Seguridad Integral, organizado por CAS y CASEL, y compuesto por las siguientes jornadas:

- Restricciones a las importaciones y prueba piloto de monitoreo de alarmas en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Normas IRAM y la protección del trabajador.
- Seguridad de la Sociedad. Proyecto de Ley Nacional de Seguridad Electrónica.
- Elementos de protección personal: ¿dónde estamos y hacia dónde vamos?
- Encuentro Internacional de Bomberos 2014, que convocó a más de 500 bomberos de Argentina, Brasil, Ecuador y Paraguay. Organizado por el Consejo Nacional de Bomberos de la República Argentina, durante las jornadas se desarrollaron el III Desafío de Habilidades Bomberiles, donde los profesionales demostraron sus habilidades, y la V Jornada de Actualización Técnica, donde se abordaron los temas más relevantes del devenir de la actividad.
- Conferencias de los expositores: se dictaron más de 15 conferencias técnicas y demostraciones de uso de productos.

En el aspecto comercial, merece una mención especial la 6ª Ronda de Negocios Internacionales de Productos y Servicios de Seguridad Electrónica, Industrial y Protección Personal, organizada por ProArgentina, dependiente de la Subsecretaría de Comercio Exterior del Ministerio de Economía y Finanzas Públicas de la Nación, en forma conjunta con Messe Frankfurt Argentina, y con la colaboración de la Fundación Exportar. Se realizaron 121 reuniones con compradores internacionales, provenientes de Costa Rica, Chile, Bolivia, Guatemala, Perú y Uruguay.

Los resultados de la muestra fueron muy positivos de acuerdo a lo expresado por los expositores. Algunas firmas cuentan sus experiencias. La próxima edición de Intersec Buenos Aires se realizará del 7 al 9 de septiembre de 2016 en la Rural Predio Ferial de Buenos Aires, Argentina.

YPF, orador en el *World National Oil Companies Congress Americas*

El presidente y CEO de YPF, Miguel Galuccio, fue orador central del World National Oil Companies Congress Americas, que se desarrolló recientemente en la ciudad de Cancún, México. Ahí participó junto a otros líderes de empresas nacionales, como su par de Pemex, Emilio Lozoya.

En su presentación, Galuccio expuso los logros centrales de su gestión, especialmente los vinculados con el proyecto de producción de hidrocarburos no convencionales en Loma Campana, Neuquén. En este yacimiento, la compañía ya produce más de 32.000 barriles equivalentes de petróleo y gas por día, lo que lo convierte en el segundo más importante del país, y en el primer desarrollo comercial de no convencional fuera de los Estados Unidos.

El CEO de YPF destacó que “el no convencional es una realidad en la Argentina: tenemos un recurso de clase mundial, pero necesitamos generar un marco que nos permita tomar el siguiente paso y desarrollarlo a escala; hoy somos el país de la región que más éxito tiene en la producción de no convencionales”.

Además, se refirió a la realidad del sector energético mundial y a la reforma energética en México. “No tengo



dudas de que la reforma abrirá muy buenas oportunidades a este país para explotar todo su potencial”, dijo el CEO de YPF, y puntualizó: “Nos gustaría desarrollar una asociación múltiple con Pemex, que podría incluir participación en Vaca Muerta y el intercambio de know-how y de tecnología para ayudar al desarrollo de energías no convencionales en México. Sin duda, los cambios que se están produciendo aquí abren un enorme interés para todo el mundo, y al igual que en Argentina, la reforma del sector energético está pensada para alentar la inversión”.

Adicionalmente, Galuccio suscribió un Memorandum de Entendimiento (MOU), con sus pares de Pemex y Petronas, Emilio Lozoya y Tan Sri Dato’ Shamsul Azhar Abbas, con el objetivo de establecer un marco de cooperación para intercambiar conocimientos técnicos, experiencias y mejores prácticas, así como evaluar oportunidades de negocios entre las tres compañías. El MOU establece la base para un trabajo en conjunto en temas del upstream vinculados con la cooperación académica, científica, técnica y empresarial, en proyectos de aguas profundas, revitalización de campos maduros, petróleo offshore extra pesado e hidrocarburos no convencionales, entre otros.

En el panel del que participó Galuccio, se debatieron las perspectivas en los actuales y futuros desarrollos de las empresas energéticas en América Latina, estrategias para satisfacer la demanda de energía local e internacional, maximizar las alianzas y cómo pueden la geopolítica y los riesgos técnicos compartirse para el mutuo beneficio de las alianzas.

Al encuentro asistieron más de 500 personas, en su mayoría ejecutivos de la industria hidrocarburífera, pero también analistas, banqueros y gente del mundo financiero. Entre los principales expositores del encuentro también estuvieron el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez; y el presidente Jgmech, Hirobumi Kawano, entre otros.

Barañaño inauguró la Semana Nacional del Emprendedor Tecnológico



En septiembre último, el ministro de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva, Dr. Lino Barañaño, junto a la secretaria de Planeamiento y Políticas, Dra. Ruth Ladenheim, presidió el acto de apertura de la segunda edición de la Semana Nacional del Emprendedor Tecnológico, que tuvo lugar en el Espacio Geología de la feria Tecnópolis.

La Semana Nacional del Emprendedor Tecnológico se llevó a cabo entre el 15 y el 22 de septiembre. Se trata de un espacio de participación e interacción entre actores provenientes del sistema científico-tecnológico, empresas y organizaciones del sector productivo. Su objetivo es facilitar la incorporación de herramientas y habilidades para el desarrollo de negocios de base científica y tecnológica. Asimismo, promueve la incorporación de procesos de investigación, desarrollo e innovación (I+D+i), y de transferencia del conocimiento en los procesos productivos. En esta edición, la Semana Nacional del Emprendedor Tecnológico contó con la adhesión de un centenar de instituciones que forman parte del sistema emprendedor, y ofrece una agenda de talleres, cursos, seminarios y conferencias, que incluye más de 200 actividades en todo el país.

Durante la apertura, Barañaño se refirió al contexto global en el que surge esta iniciativa y afirmó que uno de los desafíos a futuro es combatir la inequidad, que puede revertirse “a través del ascenso social que promueve la tecno-

logía”. Por su parte, Ladenheim resaltó la importancia que tiene el emprendedorismo tecnológico para el Ministerio, “que parte de la convicción de que el conocimiento debe contribuir al desarrollo y a la diversificación de nuestra matriz productiva”.

Asimismo, se realizaron dos paneles: “Emprendedores como agentes de cambio” y “¿Cómo desarrollar negocios de base científica y tecnológica en biotecnología, nanotecnología y TIC?”

Mobil, entre los lubricantes más vendidos

Mobil, la línea de lubricantes de AXION Energy, y líder a nivel mundial, alcanzó en julio último el segundo lugar del segmento automotriz en ventas en la Argentina, y el tercero del mercado general.

Según la Secretaría de Energía, Mobil aumentó un 9% sus ventas en el mercado automotor respecto de julio de 2013, y un 31% en relación al mismo período de 2012. La marca se convirtió así en el segundo actor de dicho segmento, con el 14,4% del share, dato que resulta relevante si se tiene en cuenta que la industria automotriz representa el 60% del mercado total de lubricantes.

Mobil



En cuanto a ventas totales de lubricantes, en que se incluyen productos para industrias y maquinarias, Mobil incrementó un 13% el volumen de sus ventas totales con respecto a julio de 2013, y un 26% en relación a 2012, posicionándose en el tercer lugar de marketshare.

La marca logró este posicionamiento gracias a la reconocida superioridad en el desempeño de sus lubricantes, a la amplia línea de productos desarrollada para cada aplicación, y a la experiencia técnica de su fuerza de ventas. A partir de 2012, focalizó aún más su estrategia comercial en las necesidades de sus clientes: desarrolló acciones diferenciales para cada segmento de la industria, y fortaleció su red de distribuidores. Con ello, alcanzó mayor cobertura geográfica y mayor efectividad en la ejecución de su plan comercial. Por otro lado, Mobil consolidó sus acuerdos de recomendación con los más prestigiosos fabricantes de automóviles y de equipos industriales, y relanzó el concepto de sus centros Mobil 1 Lube Express junto con Bosch, a quien acompaña en los Bosch Car Service.

Además, firmó convenios de colaboración técnica con el Super TC2000, la competición de automovilismo de velocidad más potente y avanzada tecnológicamente de Sudamérica, donde todos los autos de la categoría llevan lubricantes Mobil en sus motores y reciben asesoramiento especializado en la materia.

Petrolera Pampa anunció una producción de 1 Mm³/día de gas



Petrolera Pampa anunció a la Bolsa de Comercio de Buenos Aires haber superado una producción de 1.000.000 m³/día de gas. Dicho volumen fue alcanzado a través de los distintos acuerdos de inversión celebrados por la empresa, una sociedad controlada por el grupo Pampa Energía.

Entre esos acuerdos, cabe destacar el firmado con YPF S.A. en 2013, por el cual adquirió un 50% de participación en la producción de los hidrocarburos del área Rincón del Mangrullo, en la provincia del Neuquén. En el marco del acuerdo, actualmente la compañía, junto con YPF S.A. como operador, se encuentra finalizando las inversiones de la primera fase de este proyecto, que cuenta con 15 pozos perforados, de los cuales 10 están en producción y los 5 restantes en proceso de terminación. A la fecha, el área en su conjunto cuenta con una producción de aproximadamente 1.200.000 m³/día de gas, sumando los pozos propios del Acuerdo y los de propiedad de YPF S.A.

Durante esta primera fase, la compañía se había comprometido a invertir 80 millones de dólares en la perforación, terminación y puesta en producción de aproximadamente 17 pozos, y 1,5 millones en la realización de aproximadamente 40 km² de sísmica 3D. Petrolera Pampa podrá optar por continuar con una segunda fase de inversión por hasta 70 millones de dólares. El CEO de Petrolera Pampa, Ing. Horacio Turri, manifestó un gran entusiasmo en el trabajo conjunto realizado por las compañías e indicó la intención de profundizar las inversiones con YPF.

Por otro lado, la compañía cuenta con un acuerdo asociativo con YSUR -Yacimientos del Sur, ex Apache Argentina, hoy controlada en un 100% por YPF-, por el cual participa en un 15% sobre la producción de gas natural proveniente de reservorios de baja permeabilidad de las áreas Anticlinal Campamento y Estación Fernández Oro, ubicados en las provincias de Neuquén y Río Negro, respectivamente, que actualmente producen 700.000 m³/día de gas natural. Conforme a los términos de este acuerdo, Petrolera Pampa realizó inversiones por una suma aproximada de 17,5 millones de dólares.

Asimismo, la compañía cuenta con dos acuerdos suscritos con Petrobras Argentina S.A. por el área "El Mangrullo", en la cuenca neuquina, con la participación del 43% sobre la producción de hidrocarburos provenientes de esta área. Actualmente, la producción de gas proveniente de "El Mangrullo" alcanza los 800.000 m³/día, los cuales se comercializan bajo el régimen de Gas Plus. Por ambos acuerdos, la compañía estima un plan de inversiones de 57 millones de dólares.

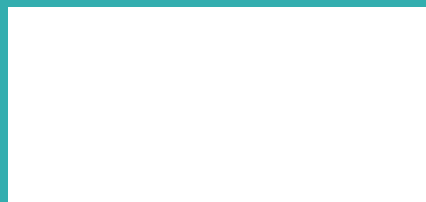
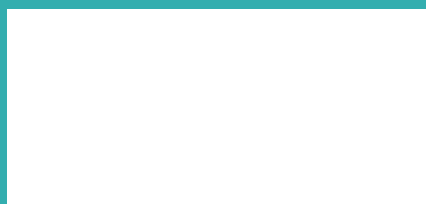
Nuevo transmisor de Emerson para SIL3

Los transmisores de nivel Guided Wave Radar (GWR) de Rosemount como parte de Emerson Process Management, son dispositivos que cuentan con la certificación IEC61508 para su utilización en funciones instrumentadas de seguridad que alcanzan el nivel SIL 3. Las compañías productoras de combustible y gas, refinerías petroquímicas e industrias energéticas, pueden beneficiarse de la precisión, fiabilidad y resistencia de las aplicaciones de nivel de seguridad crítica GWR Serie 5300, en temas como la prevención de sobrellenado y la protección de bombas.

Exida, una organización mundial e independiente, realizó una evaluación de seguridad funcional en la cual incluyó aplicaciones de seguridad definidas como SIL 2 en configuraciones simples, y en aplicaciones de seguridad definidas como SIL 3 en modo redundante. La certificación determina que el dispositivo GWR 5300 de Rosemount es compatible con la medición de nivel continua en funciones instrumentadas de seguridad que se clasifican en nivel SIL 3, tal como lo establece el requerimiento IEC61511 para aplicaciones en la industria de procesamiento.



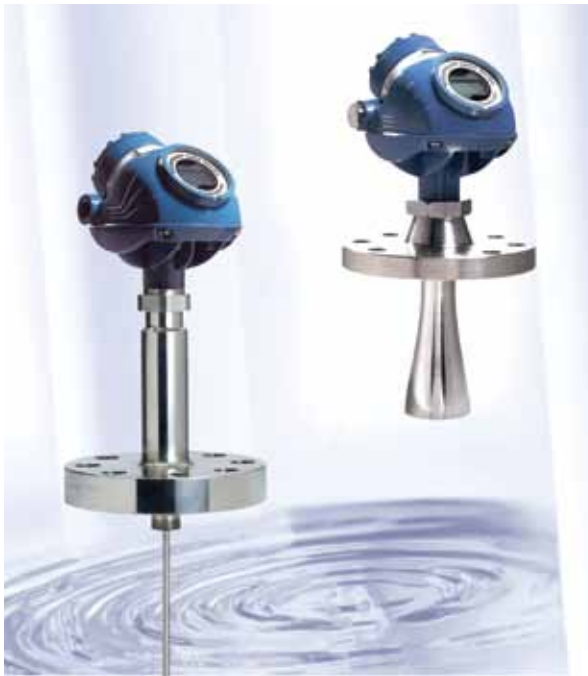
Profesionales & consultores



Promocione sus actividades en *Petrotecnia*

Los profesionales o consultores interesados podrán contratar un módulo y poner allí sus datos y servicios ofrecidos.

Informes: Tel.: (54-11) 5277-4274 Fax: (54-11) 4393-5494
E-mail: publicidad@petrotecnia.com.ar



Tradicionalmente, los indicadores de nivel asentados se han utilizado para prevenir el sobrellenado y la protección de bombas. Sin embargo, el dispositivo GWR 5300 de Rosemount facilita todos los beneficios de la medición de nivel continua, incluyendo la ubicación actual del producto en la superficie, confirmando que el sensor de nivel esté operando correctamente. Las alarmas de alto y bajo nivel se colocan de forma física o remota durante el proceso de instalación y configuración.

Los dispositivos de Serie 5300 son radares de onda dirigida, que por medio de dos cables realizan la medición exigente de niveles e interfaces de líquidos, mezclas y sólidos. La función del Direct Switch Technology (DST) aumenta la fiabilidad y capacidad de medición. Además de optimizar la relación señal/ruido, el DST mejora la práctica en el manejo de factores de alarma, rangos de medida más extensos y dieléctricos más bajos, aun mediante una sola prueba. Su funcionamiento libre de mantenimiento aumenta el tiempo de operación; y la información obtenida a través de una avanzada configuración y un amplio diagnóstico se encuentra disponible en el Radar Master y en la interfaz de usuario con base EDDL.

ABB presenta “el cable más potente del mundo”

La empresa ABB, especializada en tecnologías electro-técnicas y de automatización, acaba de anunciar un avance en la tecnología de cables, tras desarrollar y probar a 525 kilovoltios (kV) un cable extruido de alta tensión en corriente continua (HVDC), para hacer más eficientes y económicas las instalaciones de generación renovable.

Esta última innovación duplicará la capacidad de la mayor instalación actual, pasando de 1.000 MW a 2.600 MW. También extenderá el alcance del cable a distancias de 1.500 kilómetros (km), desde la anterior distancia de 1.000 km, a la vez que mantiene las pérdidas de transporte por debajo del 5%.

El nuevo cable tiene una tensión un 64 por ciento superior a los 320 kV del cable de esta tecnología de más tensión actualmente en funcionamiento. El sistema de cable a 525 kV puede utilizarse en aplicaciones submarinas o subterráneas, con lo que se convierte en la solución ideal para transportar electricidad a través de áreas densamente pobladas, por zonas costeras medioambientalmente sensibles, o en mar abierto.



Al permitir el flujo de más energía a través de mayores distancias y con menores pérdidas, la tecnología de cable de ABB a 525 kV ofrece soluciones para países y compañías eléctricas, que buscan la forma de conseguir que sus sistemas de transporte de electricidad puedan integrar más energía renovable, generada en centrales solares y eólicas remotas. Un simple par de cables HVDC extruidos de 525 kV podrían, por ejemplo, transportar suficiente electricidad procedente de parques eólicos marinos gigantes, como para alimentar a dos millones de viviendas.

La nueva tecnología permite ahorros en inversiones y en gastos operativos. También promueve el desarrollo de redes en CC, donde ABB ha derribado un importante obstáculo tecnológico con el desarrollo de su interruptor híbrido HVDC. Los cables de este innovador sistema utilizan un nuevo material aislante para CC, el polietileno entrelazado (XLPE), desarrollado por Borealis, un reconocido líder de la industria, así como también terminaciones y empalmes fabricados por ABB.

Mejoras en SCADA para operar con combustible y gas

Emerson Process Management lanza la plataforma SCADA OpenEnterprise v3, para mejorar la producción upstream además del mercado de distribución. El lanzamiento del nuevo OpenEnterprise ofrece una novedosa facilidad de uso y una conectividad expandible del dispositivo a protocolos de comunicación. Las fáciles herramientas en el sistema OpenEnterprise v3 reducen las dificultades que implican el funcionamiento y manejo de extensas instalaciones de unidades RTU y computadoras para caudal.

El reciente lanzamiento del OpenEnterprise v3 representa un nuevo paradigma en el mercado de la automatización SCADA, al introducir su tecnología "Máquina en acción" (en inglés Action Engine). El sistema OpenEnterprise v3 ofrece un mecanismo de automatización inteligente que no requiere de programación o encriptación para manejar el control de secuencias complejas. Esto les permite a los usuarios obtener una ventaja competitiva e incrementar la productividad de las operaciones.

El rápido desarrollo de la aplicación Action Engine, así como las herramientas para el manejo de cambios, permiten que los usuarios obtengan un comisionamiento rápido de sus nuevos sistemas, dándoles la oportunidad de realizar los cambios de automatización necesarios para satisfacer las necesidades del negocio. El sistema OpenEnterprise v3 es una fuente de información a tiempo real, tanto para usuarios operativos como comerciales; debido a esto, es una parte integral de los procesos empresariales, ya que facilita una plataforma unificada con el fin de realizar una mejor toma de decisiones a nivel de toda la corporación.

El diseño de la plantilla base del software simplifica el proceso de construcción de la base de datos SCADA, ha-



ciendo más rápida la replicación del pozo y más fácil el manejo de las instalaciones en el campo al unificar tipos de unidades RTU.

La facilidad de uso del OpenEnterprise v3 también se aplica en el desarrollo de arquitecturas de sistema flexibles requeridas en puntos geográficamente lejanos. Brinda soporte a un middleware de comunicación distribuida, que permite la unión de torres de radio alejadas en un único servidor centralizado y consolidado. El OpenEnterprise v3 también ofrece ahorros significativos en los costos de ciclo de vida, al tomar ventaja de la arquitectura SCADA inalámbrica integrada. Al integrar la red de instrumentación WirelessHart®, junto con la red Distributed RTU™, las operaciones remotas de combustible y gas se hacen más fáciles, más seguras y más confiables.

A diferencia del *software* SCADA tradicional, el OpenEnterprise v3 no posee licencia por cuenta de etiquetas, sino que consiste en niveles de *software* escalables que se ajustan a aplicaciones que van desde mediciones locales hasta proyectos de automatización en plantas de combustibles mega inteligentes que requieren de la automatización de miles de pozos. Un modelo de licencia simplificado e ilimitado reduce los costos en licencias de software iniciales, mientras permite un mayor ahorro de costos, al mismo tiempo que el sistema crece junto con el ciclo de vida del proyecto.

Premio Fortuna para Dow Argentina

Dow Argentina fue premiada como la Mejor Empresa Química en la 10ª Edición de los Premios Fortuna, que distingue a las mejores y mayores empresas del país.

Gastón Remy, Presidente de Dow Región Sur América Latina, participó de la entrega de premios en el evento realizado en la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, que reunió a los principales empresarios, diplomáticos y dirigentes políticos de la Argentina. Durante la ceremonia de premiación se entregaron las distinciones a las mejores empresas de la Argentina en 17 categorías, a partir de un estudio realizado por la consultora Gabriel Rubinstein y Asociados, que evaluó a todas las compañías ternadas para seleccionar a los ganadores de este año.

El Espacio de la Energía de YPF en Tecnópolis

YPF instaló, en Tecnópolis, el “Espacio de la Energía”, un museo del futuro con más de 3.000 m² de superficie, en el cual los visitantes podrán vivir una aventura inédita para conocer la historia de la energía, el origen de los hidrocarburos, las técnicas de extracción actuales y cómo nos vinculamos con el petróleo y el gas en nuestra vida cotidiana.

Este megaespacio, que cuenta con tecnologías dinámicas e interactivas de última generación, es la exhibición más sofisticada que se haya presentado en la Argentina sobre el proceso del desarrollo de la energía. Se compone de dos imponentes pabellones, en los que se podrán realizar distintas actividades interactivas y, en su recorrida, tomar conocimiento sobre la historia de la energía y sus desarrollos actuales.

La experiencia más innovadora es el “Cine Vivencial”, donde el espectador será parte de una aventura histórica y multisensorial para conocer cómo se formaron los hidrocarburos, podrá viajar por escenarios prehistóricos entre dinosaurios y sobrevolar las instalaciones de YPF en Vaca Muerta. La aventura sucede dentro de una nave con butacas que se mueven siguiendo la narración que se ve en la pantalla.



Otra de las modernas atracciones es “El Origen”, en el cual podrán conocer, por medio de una pantalla gigante, la historia de la energía en el mundo y la Argentina, desde el fuego y las primeras herramientas de piedra, hasta Vaca Muerta y los hidrocarburos no convencionales.

“Zoom in”, es una instalación interactiva que le permitirá al público profundizar sobre las formas de extracción y las características de los hidrocarburos; y a través de “El Camino”, podrán interiorizarse en la producción de petróleo y gas no convencional y el cuidado que se tiene sobre el medio ambiente.

En “La Refinería”, obra plástica intervenida con una instalación audiovisual, se explica cómo funciona una refinería y el proceso de transformación del petróleo hasta obtener el combustible y otros derivados que utilizamos todos los días. YPF instaló, además, un simulador de alta tecnología que permite vivir la experiencia única de adentrarse en un pozo exploratorio por debajo de la superficie terrestre.

La Fundación YPF también estará presente en Tecnópolis, a través de la exposición de fotografía “Energía en Foco”, con más de ochenta imágenes, tomadas a lo largo de los últimos años, que retratan, desde la mirada de ocho reconocidos fotógrafos, la actividad de la compañía en el país. Además, exhibirán la muestra “La seguridad y los trabajadores”, que tiene como objetivo fomentar la construcción colectiva de la historia de YPF. Fue visitada por más de 500.000 personas en diferentes localidades del país: Comodoro Rivadavia, en Chubut, Las Heras, en Santa Cruz, Guaymallén, en Mendoza y Ensenada, en Buenos Aires.