

# NOVEDADES DE LA INDUSTRIA

## Naturgy inaugura una obra para el sistema de alta presión de gas natural en Mercedes

Naturgy inauguró y puso en servicio una importante obra para el sistema de alta presión de la red de gas natural en el municipio de Mercedes. La inversión realizada consistió en la construcción de una instalación de Punto de Entrega de 40.000 m<sup>3</sup>/hora de una planta reguladora de 35.000 m<sup>3</sup>/hora y de un gasoducto de 26 km de extensión, infraestructura que se conectará al sistema existente.

Este Punto de Entrega tomará suministro de gas del gasoducto troncal NEUBA II de TGS. La planta reguladora, en tanto, tiene la función de reducir la presión del gas natural en el ingreso al área urbana de Mercedes, y así realizar la interconexión con el sistema de redes ya existente en el área. Estas obras de infraestructura permitirán garantizar el abastecimiento, crecimiento y fiabilidad del sistema de alta presión en las localidades de Mercedes, Gowland, Luján, Jáuregui, Cortines y Olivera, que hasta el presente eran abastecidas por un ramal de alta presión proveniente del partido de Luján.

La inauguración contó con la presencia del Ministro del Interior de la Nación, Eduardo De Pedro; los intendentes municipales de Mercedes y Luján, Juan Ignacio Ustarroz y Leonardo Boto, respectivamente; del Secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez; del Interventor del ENARGAS, Federico Bernal; del Ministro de Infraestructura de la Provincia de Buenos Aires, Agustín Simone; y por Naturgy BAN su Gerente General, Alberto González Santos, y su Directora de Comunicación, Bettina Llapur, entre otros.

“Para la Secretaría es importante participar y acompañar la inauguración de este tipo de obras, que no solo le van a mejorar la calidad de vida a los mercedinos y a las mercedinas, sino que, además, van a implicar el desarrollo de nuevos emprendimientos productivos, de PyMEs e industrias, que va a generar más empleo y fortalecer nuestro mercado interno”, sostuvo Darío Martínez, Secretario de Energía de la Nación.

Por Naturgy BAN, su Gerente General, Alberto González Santos afirmó: “La inauguración de esta nueva infraestructura es un hito para la compañía, ya que nos permite ampliar nuestro servicio en la zona y con ello posibilitar la instalación y desarrollo de nuevas industrias, y mejorar la calidad de vida de



los vecinos”. Por su parte, Bettina Llapur, Directora de Comunicación, agradeció a todo el personal que participó de la construcción de estas nuevas instalaciones y remarcó el carácter inclusivo de las redes de gas que posibilitan nuevas y mejores oportunidades para la población.

Desde 1992, la licenciataria hoy denominada Naturgy BAN S.A. brinda su servicio de distribución de gas natural por redes. Es la segunda distribuidora de gas de la República Argentina por volumen de ventas, con más de 1.620.000 clientes residenciales, 49.000 comerciales y 1.200 industrias, 400 estaciones de GNC y 3 subdistribuidoras. La extensión de las redes de gas natural asciende a 26.200 km.

## Schneider Electric: IoT y Edge Computing crean oportunidades

Las oportunidades que representan el Internet de las cosas (IoT) y el Edge Computing para los socios del canal están a punto de explotar a medida que se acelera el crecimiento de estas tecnologías. El gasto en IoT alcanzará los USD1.3 billones para 2020, y el 43% de los datos de IoT se procesarán en el Edge, según las proyecciones de IDC. La firma de investigación predice que el número de “cosas conectadas” alcanzará los 30.000 millones en 2020 y aumentará a 80.000 millones en los siguientes 25 años. Esto prepara el escenario para algunas oportunidades de crecimiento para el canal.

Los socios del canal, en particular los integradores de red, los proveedores de servicios gestionados (MSP) y los proveedores con experiencia en SaaS



(software como servicio) y servicios alojados, están en una posición ideal para aprovechar las oportunidades creadas por estas tecnologías. Tanto IoT como Edge Computing requieren monitoreo remoto, implementación estandarizada y seguridad física, soluciones en las que nuestros socios están ampliamente capacitados, a fin de mantener los sistemas funcionando de manera óptima para la toma de decisiones en tiempo real.

El IoT tiene como objetivo vincular cualquier dispositivo o máquina que pueda conectarse a través de Internet o mediante comunicaciones privadas de banda ancha, para generar un flujo continuo de información que ayude a las organizaciones a ajustar sus operaciones y producir mejores resultados. Los datos que fluyen desde estos dispositivos requerirán mucho más ancho de banda y almacenamiento que la capacidad actual.

Más allá de capturar esta data, las empresas necesitarán asistencia para acceder y utilizar estos datos de manera rentable a fin de tomar decisiones comerciales más informadas. Debido al volumen de datos y la cantidad de conexiones de red necesarias para transportarlos, habrá más necesidad de infraestructura distribuida o local y plataformas apropiadas de administración de sistemas. Operar estos sistemas de procesamiento intensivo de datos en la nube puede ser problemático, si los datos tienen que viajar cientos o miles de millas a un centro de nube centralizado, podrían experimentar una latencia que afecta la rapidez con la que se lleva a cabo la acción requerida.

Esta es la razón por la cual existe Edge Computing, pues crea una red de microcentros de datos que procesan la data justo afuera o en el límite de la acción, eliminando problemas de latencia, aumentando la confiabilidad y permitiendo decisiones en tiempo

real. La informática de Local Edge proporciona estaciones entre infraestructuras en la nube, redes corporativas y centros de datos que mantienen los dispositivos o máquinas en operación como deberían.

### La función del canal

Edge Computing no reemplaza a la nube (cloud). Las infraestructuras Cloud continuarán manejando cantidades masivas de datos, pero estas, en su mayor parte, no requerirán respuestas en tiempo real. La nube centraliza el procesamiento y el almacenamiento de datos, pero el IoT requiere la descentralización en el Edge para permitir la toma de decisiones en tiempo real. A medida que las empresas se embarcan en implementaciones de IoT, muchas se darán cuenta de que necesitan un enfoque descentralizado.

Por lo tanto, las compañías recurrirán a sus socios del canal para obtener ayuda. A medida que las infraestructuras corporativas se expanden para incluir componentes tanto de nube como de Edge, además de los activos locales, necesitarán proveedores de servicios para respaldar, mantener, monitorear y asegurar sus aplicaciones de IoT, e implementar su infraestructura de TI en el Edge Computing.

El Edge crea nuevas oportunidades de ingresos para integradores de redes, MSP y proveedores de soluciones de TI. Los clientes existentes recurrirán a sus distribuidores para ayudarlos a establecer y administrar sus activos Edge. Mientras tanto, otros clientes buscarán proveedores con la experiencia del caso que hagan lo mismo por ellos.

Es probable que la oportunidad en el Edge sea una perspectiva a largo plazo para los socios del canal. Después de la implementación, es posible que la mayor parte de los clientes quiera que los distribui-



dores sigan involucrados en la administración de la infraestructura en el Edge: mantener los sistemas en funcionamiento, manejar el cableado y administrar la tecnología de energía y refrigeración.

El nuevo mundo del IoT y Edge Computing traerá una combinación de computación en la nube y en el Edge que idealmente funcionará en armonía para producir eficiencias operativas y mejores resultados comerciales. Para que estas tecnologías cumplan con la promesa de mejorar las operaciones de la compañía y garantizar la certeza en un mundo conectado, los clientes necesitarán el apoyo experto de los socios del canal.

Para comprender mejor los impulsores del mercado y los resultados comerciales en torno a Edge Computing, recomendamos la lectura del siguiente documento técnico gratuito: “Los impulsores y beneficios Edge Computing”. Para obtener más información sobre oportunidades específicas para su negocio, consulte nuestro sitio de recursos de Edge.

## Siemens Energy se asocia con ProFlex Technologies para la detección de fugas en tuberías

Siemens Energy se ha asociado con ProFlex Technologies, con sede en Houston, para proporcionar servicios de detección de fugas espontáneas para operadores de tuberías. Como parte del acuerdo, Siemens Energy obtiene acceso exclusivo a la tecnología de detección de fugas avanzada digital Pipe-Safe™ de ProFlex Technologies. La tecnología, combinada con el sistema de Internet de las cosas (IoT) de Siemens Energy, permitirá a los operadores reducir el riesgo

ambiental asociado con la operación de su infraestructura al minimizar las liberaciones no planificadas de productos en el ecosistema.

La solución aprovecha el control remoto de la presión y los complejos algoritmos de procesamiento de datos para detectar y localizar rápidamente las fugas en las tuberías a +/- 20 pies de su ubicación. Es particularmente relevante para empresas que operan infraestructura envejecida, permitiendo la detección de pequeñas fugas en líneas presurizadas que transportan prácticamente cualquier tipo de medio líquido o gaseoso (por ejemplo, gas natural, crudo, agua, petroquímicos, etc.). Las aplicaciones específicas incluyen líneas de transmisión de petróleo y gas de larga distancia (es decir, sistemas de múltiples nodos), redes de recolección de producción en sitios de pozos y elevadores de producción costa afuera.

“El uso de la tecnología IoT de Siemens Energy, junto con la tecnología Pipe-Safe, es una combinación poderosa que ayudará a los operadores a operar sus activos de manera segura y mitigar el impacto de la liberación de productos no planificada mediante la detección temprana de fugas”, dijo Nico van Rensburg, Jefe de Soluciones Digitales e Innovación de Portafolio de Soluciones Onshore en Siemens Energy. “La solución de detección de fugas basada en IoT utiliza sensores de presión altamente sensibles conectados a tuberías en ubicaciones clave para monitorear la presión interna de forma continua”.

Con el empleo de complejos algoritmos de procesamiento de datos en los nodos de monitoreo se identifican los pulsos de presión creados por la fuga y se puede determinar con precisión la ubicación de la fuga. Estos datos se pueden transmitir a dispositivos móviles o de regreso a una ubicación central utilizando la última tecnología basada en la nube. Se pueden tomar acciones inmediatas para reparar la fuga. El



enfoque basado en IoT tiene una amplia aplicabilidad y es adecuado para su uso con cualquier tipo de activo, incluidas las nuevas instalaciones y los activos existentes.

“La combinación de tecnologías de procesamiento de datos y monitoreo remoto de presión de vanguardia dentro de los sistemas IoT de Siemens Energy representa una solución de detección de fugas rentable que es fácil de instalar y requiere poca intervención humana continua”, dijo Stuart Mitchell, socio gerente de ProFlex Technologies. “La solución brinda a los clientes la tranquilidad de saber que cualquier daño inesperado en su tubería se puede detectar y ubicar de inmediato, lo que reduce significativamente el volumen de cualquier derrame de líquido y el impacto asociado a la operación en curso”.

“La solución Pipe-Safe de Pro-Flex Technologies complementa nuestras ofertas de servicios digitales de IoT existentes que, con el uso de análisis, mejoran la eficiencia y la seguridad de los activos con una mayor transparencia operativa”, dijo Jennifer Hooper, vicepresidenta senior de soluciones de aplicaciones industriales de Siemens. Energía. “Esta colaboración representa un paso más en nuestro viaje para ayudar a la industria a mejorar la sostenibilidad proporcionando soluciones que reducen las emisiones y minimizan los impactos ambientales”.

La detección espontánea de fugas como servicio está disponible de inmediato en Siemens Energy, y las primeras implementaciones se esperan para principios del próximo año.

## Naturgy cerró la edición 2020 de Energía del Sabor

Naturgy cerró la edición 2020 de Energía del Sabor, su programa de inclusión social a través de la gastronomía. Este año, a causa del covid-19, el programa se readecuó a través de clases virtuales que se dictaron junto a la ONG Fundación Peregrina en el comedor comunitario Unidos por la Sociedad del barrio La Cava, en San Isidro. En las clases se capacitó



a los participantes sobre Seguridad e Higiene, Nutrición, prácticas de cocina, y análisis de costos para el desarrollo de microemprendimientos.

Como actividad de cierre, el 18 de noviembre se realizó un concurso de elaboración de pan casero, en el que participaron tres finalistas que surgieron de una competencia previa entre los 60 voluntarios del programa. Un jurado integrado por Martín Córdoba, Chef del restaurant Paru; Judit Gorge, chef y docente del programa; Pablo Barile, de la Dirección de Comunicación y RRHH de Naturgy e Ingrid Borelli, de Fundación Peregrina, eligió a la ganadora de Energía del Sabor 2020: Ruth Elizabeth Fernández, una voluntaria del comedor comunitario. A las tres finalistas se les premió con electrodomésticos, y se otorgaron los diplomas a todos los participantes del programa.

“Nos da una gran satisfacción haber culminado un nuevo año de Energía del Sabor, sabiendo que, a pesar de las restricciones que nos impuso la pandemia, pudimos valernos de la tecnología y otras herramientas y así se hizo posible continuar con nuestro programa. Este año priorizamos el comedor Unidos por la Sociedad y a Fundación Peregrina, lo que nos permitió ayudar a los vecinos de La Cava y ofrecerles herramientas para poder salir adelante”, afirmó Betina Llapur, Directora de Comunicación de Naturgy.

Este año el programa se focalizó en la capacitación en el oficio gastronómico de personal de comedores comunitarios. Así, más de 60 voluntarios se capacitaron semanalmente a través de tutoriales enviados por whatsapp, que fueron reforzados con algunas clases presenciales previas al endurecimiento de la pandemia y con publicaciones en el Instagram exclusivo del programa (@energiadelsaborperegrina). Los participantes, además de capacitarse, elaboraron



diariamente más de 200 raciones de alimentos que fueron distribuidos entre los vecinos de La Cava.

Adicionalmente, Energía del Sabor contó con el ciclo Naturgy Live de entrevistas y clases de cocina adicionales, que se dictaron en transmisiones en vivo en el Instagram de Naturgy (@Naturgyar). Durante el mismo, se llevaron adelante capacitaciones sobre nutrición, alimentación saludable, manejo de ingredientes, así como reconocidos chefs se sumaron brindando sus experiencias y cocinando sus recetas en vivo. Desde el inicio del programa, 400 jóvenes bonaerenses se han instruido en el oficio gastronómico. Energía del Sabor, que tiene como objetivos facilitar el desarrollo profesional de jóvenes con dificultades de acceso al mercado laboral, brindando una capacitación en el oficio gastronómico, que les posibilite una inserción laboral o la creación de un microemprendimiento.

## Total y CMA CGM completa el abastecimiento de combustible para GNL más grande del mundo

El CMA CGM Jacques Saadé, el buque portacontenedores más grande del mundo propulsado por Gas Natural Licuado (GNL) ha completado su primer abastecimiento de GNL de combustible con el buque de GNL de Total, el Gas Agility, el 13 de noviembre último en el Puerto de Rotterdam, Holanda. El portacontenedores de 23.000 TEU1 recibió alrededor de 17.300 m<sup>3</sup> de GNL, convirtiéndose en la operación de abastecimiento de combustible de GNL más grande realizada.

La operación de abastecimiento de combustible segura y eficiente fue realizada por Gas Agility en Rotterdam, en Terminal World Gateway, mediante transferencia de barco a barco, mientras que el Cma Cgm Jacques Saadé realizó operaciones de carga simultáneamente.

El suministro de GNL fue proporcionada por Total Marine Fuels Global Solutions, la unidad de negocios dedicada de Total a cargo de las actividades de abastecimiento de combustible en todo el mundo. El repostaje tomó aproximadamente 24 horas para completarse.

Como parte de esta operación histórica, la huella de carbono del GNL entregado se redujo con la intro-



ducción de biometano en aproximadamente el 13%, a través del mecanismo de certificados de Garantía de Origen (GO). El biometano se produce en la zona de Schipol en los Países Bajos, principalmente mediante residuos municipales.

La operación pionera de abastecimiento de combustible es un desarrollo revolucionario para el mundo y el mercado de GNL, y demuestra concretamente el compromiso de Total y CMA CGM de promover el uso de GNL como combustible marino, la mejor solución inmediatamente disponible en términos de energía de transición para ayudar a reducir la huella ambiental del transporte marítimo. El GNL posibilita eliminar casi todos los contaminantes del aire generados por la combustión de hidrocarburos:

- el 99% de las emisiones de óxido de azufre;
- el 99% de emisiones de partículas finas;
- hasta el 85% de las emisiones de óxidos de nitrógeno.

Un buque propulsado por GNL también emite hasta un 20% menos de CO<sub>2</sub> que el impulsado por combustible de sistemas convencionales. El desarrollo de GNL biológico y sintético impulsará aún más el GNL como una vía viable para apoyar la estrategia de la Organización Marítima Internacional sobre reducir las emisiones de gases de efecto invernadero del transporte marítimo internacional.

“Estamos muy orgullosos de este logro histórico, que es la culminación de una estrecha colaboración entre Total y CMA CGM”, dijo Jérôme Leprince-Ringuet, vicepresidente de Combustibles Marinos en Total. “También marca el primer uso comercial de biometano a esta escala. Dicha introducción refleja la ambición de Total para llegar a Net Zero para 2050, y nuestro compromiso de ayudar a reducir la intensidad de carbono de los productos energéticos utilizados por nuestros clientes”.

“El éxito del primer abastecimiento de GNL de nuestro buque insignia en Rotterdam es la culminación de siete años de investigación y desarrollo por expertos de CMA CGM Group y sus socios. Estamos muy contentos de haber elegido Total para el suministro de gas de este importante proyecto industrial”, dijo Christine Cabau, vicepresidenta ejecutiva a cargo de CMA Activos industriales del Grupo CGM. “Esta operación marca la estructuración de una cadena de excelencia para el GNL utilizado como combustible para el transporte marítimo. Es un nuevo paso hacia acelerar la transición energética en el transporte marítimo y la logística”.



## GeoPark apuesta a los futuros profesionales

GeoPark, empresa dedicada a la exploración y producción de hidrocarburos en América latina, en asociación con el capítulo estudiantil SPE del ITBA, dio inicio a un ciclo de encuentros entre estudiantes de Ingeniería de Petróleo y profesionales de la Compañía, con el fin de compartir experiencias y conocimientos técnicos asociados al desarrollo profesional y académico en esta industria.

En el marco de este ciclo, el especialista Rodrigo Vargas, ingeniero en prevención de riesgos y medio ambiente y coordinador de HS de GeoPark Argentina, presentó el pasado 30 de octubre la charla *Seguridad, un valor fundamental en Oil & Gas*. Por su parte, el ingeniero Juan Manuel Moggia, gerente corporativo de terminación de pozos, y Cristian Stambuk, ingeniero de perforación senior, brindaron el 6 de noviembre la presentación *Modelos de fracturas*. En tanto el Licenciado Mario Outon, geólogo de desarrollo expuso, este viernes 13, sobre *Evaluación de formaciones*.

Los siguientes encuentros programados como parte de este ciclo fueron: "Modelo integrado de valores" y "Conceptos básicos de terminación de pozos". Interesados en estas actividades pueden obtener información enviando sus datos (nombre completo, teléfono de contacto y correo electrónico) a [conexiones@geo-park.com](mailto:conexiones@geo-park.com).

Bajo su misión de "Crear Valor y Retribuir", y en el marco de su estrategia de sustentabilidad, GeoPark impulsa proyectos y actividades educativas en las comunidades vecinas a sus operaciones, con el compromiso de convertirse en el vecino y aliado preferido a partir de una relación sustentable de aprendizaje y beneficio mutuo.

## ABRIÓ LA INSCRIPCIÓN A LA SEGUNDA EDICIÓN

### Scania Argentina lanzó el programa de formación profesional para "Conductoras"

Scania Argentina realizó el lanzamiento oficial de la segunda edición del Programa de Formación Profesional exclusivo para mujeres, "Conductoras". Este consiste en un único programa de su tipo en la Argentina y busca reducir la brecha de género existente en el transporte y contribuir a generar igualdad de género en el sector.

En la actualidad, solo el 0,41% de las licencias nacionales de transporte interjurisdiccional emitidas corresponden a mujeres. Scania, como firmante de los Principios de Empoderamiento de las Mujeres (WEPs) de ONU Mujeres, realizará por segundo año consecutivo el ciclo con el objetivo de formar profesionalmente a mujeres que deseen ser parte de la industria del autotransporte de cargas e incentivar a muchas otras a sumarse a esta profesión.



"Como firmantes del Pacto Global de la ONU e integrantes de su Comisión Directiva, la igualdad de género y la reducción de las desigualdades son objetivos transversales a toda nuestra organización, y es el impacto que queremos generar en la comunidad en la que estamos inmersos", expresó Andrés Leonard, CEO de Scania Argentina, y agregó: "El lanzamiento de la segunda edición de Conductoras es un hito para Scania y para la industria del transporte. Nos enorgullece poder darle continuidad a esta beca que rompe barreras y apunta a dar luz en los mitos de las profesiones para hombres o mujeres".

El lanzamiento se realizó con un evento virtual transmitido en vivo, que contó con la presencia del



## Profesionales & consultores



Incluidos en el Registro de Auditores y Certificadores de Reservas de la Secretaría de Energía

**Alejandro Gagliano**  
[agagliano@gigaconsulting.com.ar](mailto:agagliano@gigaconsulting.com.ar)

**Hugo Giampaoli**  
[hgiampaoli@gigaconsulting.com.ar](mailto:hgiampaoli@gigaconsulting.com.ar)

Edificio Concord Pilar  
Sección Zafiro Of.101-104  
Panamericana Km.49,5 (1629)  
Pilar - Bs. As. - Argentina  
Tel: +54 (230) 4300191/192  
[www.gigaconsulting.com.ar](http://www.gigaconsulting.com.ar)

## 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](mailto:publicidad@petrotecnia.com.ar)



ministro de Transporte de la Nación, Mario Meoni, quien estuvo acompañado por Florencia Esperón, responsable de Políticas de Género y Diversidad del Ministerio.

“Este lanzamiento es una cita importantísima en nuestra agenda. Desde la Dirección de Políticas de Géneros y Diversidades en el Ministerio de Transporte pensamos, desde el primer día, que el camino para que las mujeres puedan insertarse en el mercado laboral es la capacitación. Nos llena de orgullo que una empresa como Scania proponga esta iniciativa, como también lo hacen con temáticas de tecnología y sustentabilidad”, sostuvo el ministro de Transporte de la Nación, Mario Meoni.

“Agradecemos y felicitamos a Scania por el lanzamiento de la segunda edición del programa. Tenemos el deseo de que sirva para incentivar a niñas, adolescentes y mujeres a confiar en sus proyectos y a cumplir sus sueños”, agregó Florencia Esperón, Responsable de Políticas de Género y Diversidad del Ministerio.

Serán en total 12 mujeres las que recibirán la beca que brindará la compañía, que incluye el curso de conductora profesional dictado en la Fundación Profesional para el Transporte de FADEEAC y en el Centro de Capacitación de Scania Argentina, hospedaje, traslados y comidas.

El programa otorgará las herramientas necesarias para poder operar eficientemente un vehículo de transporte de cargas, así como también brindar un servicio de calidad, convirtiéndose en conductoras profesionales. Su desarrollo estará focalizado en la conducción de vehículos articulados, de los cuales Scania es una de las principales comercializadoras de marca propia en la República Argentina.

Ya está online la plataforma para inscribirse al curso que comenzará en febrero de 2021. Las interesadas pueden ingresar en [www.programamujeresconductoras.com.ar](http://www.programamujeresconductoras.com.ar), cargar todos sus datos y conocer los términos y condiciones del programa.

## Nuevo Director General en Sener Engineering

El Grupo de ingeniería y tecnología Sener ha designado a Gabriel Alarcón, hasta la fecha director general de Tecnología e Innovación, director general de Sener Engineering, área que comprende los negocios de la empresa en Infraestructuras, Energía y Naval en todo el mundo.

La trayectoria de Alarcón comienza en Sener en 1995 y desde entonces, salvo un breve paréntesis en Alstom, transcurre en puestos de responsabilidad en los ámbitos técnico, de dirección de proyecto, dirección de ingeniería y dirección general, así como en sectores altamente tecnológicos como la movilidad, el de energía, naval, aeronáutica, espacio, ferrocarril y automoción.

Gabriel Alarcón es Doctor Ingeniero Industrial en Mecánica por la Universidad Politécnica de Cataluña (UPC), donde colabora como profesor asociado desde hace 16 años en los estudios de ingeniería aeronáutica, industrial y en programas de posgrado, siempre relacionados con la ingeniería mecánica, el ruido y las vibraciones.

Asimismo, cuenta con un posgrado en el programa de Dirección General (PDG) por la Escuela de Negocios IESE. “Si de por sí es motivador abordar una nueva responsabilidad profesional como la que ahora Sener me confía, en el contexto actual es un reto con una dosis añadida de ilusión”, declaraba Alarcón y agrega: “Asumo con gran orgullo la Dirección General de Sener Engineering; se dan varias circunstancias que nos ofrecen una oportunidad única, que vamos a aprovechar. Además, contamos con el mejor equipo de profesionales de la historia de Sener, y eso significa mucho. Desde la ingeniería y la tecnología vamos a renovar nuestro propósito ante la sociedad”.



Entre sus logros más recientes como director general de Tecnología e Innovación se encuentra la restructuración del área de ingeniería, con el lanzamiento de las unidades tecnológicas de movilidad, energía e innovación.

A través de esta última, Sener Engineering ha renovado e impulsado su concepción de la innovación y ha acelerado su proceso de digitalización. Con anterioridad, dentro de Sener ha ocupado, entre otras, las posiciones de director general de Ingeniería y de director de Sener en Cataluña.

En la actualidad, es miembro del Patronato del Centro Tecnológico Eurecat y compagina su labor docente en la UPC con la de profesor del Programa de Postgrado en Desarrollo de Proyectos de ingeniería de producto de la Fundación CIM-UPC Barcelona Tech.

La cartera de referencias de proyectos de alta tecnología de Sener Engineering abarca múltiples campos de actividad y geografías como muestran las plantas solares termoelectricas Noor Ouarzazate I, II y III, en Marruecos, la central de gas natural licuado Gate terminal, en Holanda; los proyectos de la línea 3 del metro de Guadalajara y el tren Toluca-Ciudad de México, ambos en México; el monorraíl de Salvador en Brasil; el puente de Cebu en Filipinas y el sistema de ventilación inteligente Respira®; o el contrato ganado recientemente para el uso del software Foran en el diseño integral de las corbetas que se construyen en España para la Armada Real Saudita.

## Generación de energía a partir de Gas Asociado de Petróleo para reducir costos y disminuir las emisiones

Aggreko, empresa especializada en servicios de energía modular y móvil, anunció que superó 1 GW de capacidad de energía instalada a través de gas de antorcha para proyectos de energía en todo el mundo.

El gas liberado durante la producción de petróleo, llamado gas de petróleo asociado (APG), es quemado y desperdiciado cada año en un proceso conocido como “quema de gas”. Esto genera emisiones de carbono a la atmósfera, desperdiciando energía que de otro modo se podría poner en uso.

Las soluciones de Aggreko permiten a los operadores de petróleo y gas reutilizar este gas para proporcionar energía a sus operaciones, ahorrando dinero en costos de combustible y reduciendo sus emisiones netas de carbono. La compañía ahora ha alcanzado 1 GW en proyectos de energía instalada que utilizan estas tecnologías, con un importante contrato de gas de antorcha para un cliente en el Medio Oriente.

La Agencia Internacional de Energía (IEA) ha calificado al gas quemado como una “oportunidad económica desperdiciada”, por eso Aggreko ofrece soluciones para utilizar el gas asociado al petróleo y generar energía para el mismo campo de petróleo con ese gas.



Pablo Varela, Director Ejecutivo de Aggreko para Latinoamérica y el Caribe, dijo: “Gas Asociado de Petróleo es una forma importante de ayudar a nuestros clientes a utilizar sus recursos de la manera más eficiente. También es un método eficaz para reducir las emisiones netas de carbono de las empresas, y estamos orgullosos de ayudar al sector en su labor de descarbonización. Cruzar el umbral de 1 GW de capacidad instalada es solo un comienzo, esperamos trabajar con más operadores para maximizar el potencial de este recurso actualmente infrutilizado”.

La compañía es capaz de diseñar una solución a medida de las empresas, para adaptarse a sus necesidades, manteniendo los estándares más altos en lo que respecta a seguridad. Aggreko está abierto a asumir una amplia gama de trabajos tanto técnica como comercialmente, lo que implica inversiones en infraestructura y asociarse como inversionistas con operadores cuando sea apropiado.



**International  
Bonded Couriers**

- Courier Internacional y Nacional
- Cargas Aéreas y Marítimas
- Servicio Puerta a Puerta

Bartolome Mitre 1612 PB c.p. (1037) - Capital Federal  
Tel. 0810-3450-422 desde el ext. +54 (11) 4381-7575  
E-mail: [ventas@ibcinc.com.ar](mailto:ventas@ibcinc.com.ar) - web: [ibcinc.com.ar](http://ibcinc.com.ar)