



## Comunicados CSP – Diciembre 2024

- Nos complace invitarlos a nuestro curso **“Seguridad de Procesos en Proyectos de Ingeniería”** que será dictado por tres de nuestros expertos durante la segunda semana de marzo 2025. Pronto podrá consultar más información en la página web.

- Hemos traducido la noticia de la revista Hazardex: **“Transición energética – la importancia de la seguridad”**

- Hemos traducido el video del CSB: **“Incendio desde Hielo, Liberación de Propano en Refinería de Valero”**

Puede consultar toda esta información a través de nuestra [página web](#).

## Ecopetrol y Parex Resources firman nuevos acuerdos para la exploración de hidrocarburos

11 DE DICIEMBRE 2024

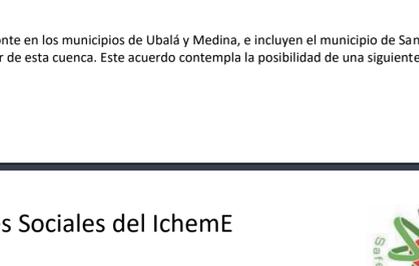
**Ecopetrol y Parex Resources suscribieron cinco acuerdos para reforzar operaciones principalmente en Putumayo y Cundinamarca, su objetivo es incrementar las actividades de exploración y producción.**

Los primeros cuatro acuerdos serán ejecutados en cuencas de Putumayo, estas actividades se estiman en una valoración de US\$350 millones, mediante la incorporación de nuevos volúmenes en los campos existentes. Las actividades serán realizadas en los municipios de Orito, Valle del Guamez, San Miguel, Puerto Caicedo y Puerto Asís, y también contemplan el municipio de Ipiales en Nariño.

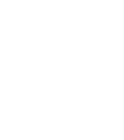
El otro acuerdo consiste en la perforación de un pozo exploratorio en búsqueda de gas y crudo liviano.

Estas actividades se realizarán en la cuenca de Piedemonte en los municipios de Ubalá y Medina, e incluyen el municipio de Santa María Boyacá. Parex Resources será el socio y futuro operador de esta cuenca. Este acuerdo contempla la posibilidad de una siguiente fase que requerirá una inversión adicional de US\$60 millones.

Puede leer la noticia original haciendo click [aquí](#).



## Actualización Mensual - Redes Sociales del IchemE Safety Center



### Diciembre 2024

#### VIDEOS EN REDES SOCIALES

Diciembre

Los siguientes videos fueron publicados para diciembre:

**2 de diciembre 1984 – hace 40 años**, recordamos la tragedia en Bhopal, India. Un estimado de 5 000 personas murieron en este incidente. [Link en Youtube](#) Para más información ver: [www.bit.ly/ISCBhopal](http://www.bit.ly/ISCBhopal)

**8 de diciembre 2020 – hace 4 años**, recordamos el incendio en Belle, EE.UU. Una persona murió en el incidente. [Link en Youtube](#). Para más información ver: [www.csb.go](http://www.csb.go)

**13 de diciembre 1994 – hace 30 años**, recordamos el incendio y posterior explosión de nitrato de amonio en Port Neale, EE.UU. Cuatro personas murieron en este incidente. [Link en Youtube](#). Para más información ver: [www.archive.epa.gov](http://www.archive.epa.gov)

#### REPORTE ANUAL

El reporte anual ya se encuentra disponible en la página web del ISC. Puede leerlo haciendo click [aquí](#).

Cordial Saludo

Tracey.



@SafetyChemE

IChemE Safety Centre

@safetyicheme

fb.me/SafetyChemE

IChemE Safety Centre



Lea en ingles la edición de noviembre de la revista Hazardex, trae artículos interesantes y de mucha actualidad:

#### Factores humanos

- \* Seguridad nuclear: garantizando un futuro seguro para todos

#### Seguridad contraincendios

- \* Porque la detección de gases no es suficiente para eliminar los riesgos de explosiones

#### Estándares

- \* Inspecciones – una reflexión de 12 meses

#### Gestión de activos

- \* Como los nuevos estándares de ISO pueden ayudar con prácticas de mantenimiento

#### Seguridad de procesos

- \* Tomando responsabilidad colectiva para la seguridad en ambientes peligrosos

Puede leer la edición original en inglés en el siguiente enlace: [www.hazardexonthenet.net](http://www.hazardexonthenet.net)

## Equinor y Shell crearán la compañía independiente de oil & gas más grande del Reino Unido

9 DE DICIEMBRE 2024

**Equinor UK y Shell UK combinarán sus activos offshore de oil & gas en Reino Unido y su experiencia para formar una nueva compañía que será la productora independiente más grande del Reino Unido en el Mar del Norte. La empresa conjunta tiene como objetivo sostener la producción doméstica de oil & gas y la seguridad energética del Reino Unido.**

Cuando finalice el acuerdo, el nuevo productor independiente será propiedad conjunta de Equinor (50%) y Shell (50%). Las compañías mencionaron que con la maduración y decadencia de la alguna vez prolífica cuenca, la combinación de portafolios y experiencia permitirá de una continua recuperación económica de estos recursos vitales del Reino Unido. La nueva compañía será más ágil, enfocada, competitiva con los costos y estratégicamente bien posicionada para maximizar el valor de sus portafolios combinados en la plataforma continental.

La nueva compañía invertirá en suministrar un futuro a largo plazo para los campos individuales de oil & gas y las plataformas, aportando en extender el ciclo de vida de este crucial sector para el beneficio del Reino Unido. Con sede en Aberdeen, la empresa conjunta incluirá los intereses de Equinor en Mariner, Rosebank y Buzzard, y los intereses de Shell en Shearwater, Penguins, Gannet, Nelson, Pierce, Jackdaw, Victory, Clair y Schiehallion.

El vicepresidente ejecutivo de Equinor para exploración y producción internacional, Philippe Mathieu, dijo: “Equinor ha sido un socio confiable para el Reino Unido durante 40 años, suministrando oil & gas, desarrollando la industria eólica offshore, y avanzando en la descarbonización. Esta fusión, no solo fortalece el flujo de caja a corto plazo de Equinor, sino que al combinar la gran experiencia y los activos competitivos tendrá un papel crucial en asegurar el flujo del suministro energético del Reino Unido.

La directora de upstream y gas integrado de Shell, Zoë Ujnovich, dijo: “Se espera que el petróleo y gas producido domésticamente tenga un rol significativo en el futuro del sistema energético del Reino Unido. Para lograr esto en una cuenca madura, estamos combinando fuerzas con Equinor, un socio de muchos años atrás. La nueva empresa conjunta tendrá un rol crítico en una transición energética balanceada que producirá energía para millones de hogares en el Reino Unido, la potencia para la industria y el suministro seguro de los combustibles sobre los que dependen las personas.”

La transición tendrá un efecto económico el 1ro de enero 2025. El completamiento de la transacción sigue estando sujeto a aprobaciones y se espera que finalice para el final del 2025.

#### Una nueva superpotencia en el Reino Unido.

En relación con el anuncio. La firma de investigación y consultoría energética Wood Mackenzie mencionó que la nueva empresa conjunta 50/50 entregará una producción de cerca de 150 kboe/d en 2025, mucho más que la segunda empresa más grande, Harbour Energy con 130 kboe/d. También resultará en una producción en 2023 de 220 kboe/d, eclipsando al segundo productor más grande en 2030, Ithaca Energy, por mas de 100 kboe/d.

El director de investigación de la empresa, Gail Anderson, llamo a la nueva empresa conjunta una “nueva superpotencia del Reino Unido”. Sus palabras fueron: “Esta nueva empresa conjunta creará al producto más grande en UKCS y demuestra un atractivo a largo plazo de la región.”

“El oeste de Shetland es un área clave para la nueva empresa, a través de Rosebank, Clair y Victory fields. También existe el potencial de desarrollar nuevos campos, mientras las dos compañías adquieren extensiones para la exploración de Shetland en la ronda de licencias #33.”

Anderson resaltó que Equinor trae una reducción de impuestos significativa a la nueva empresa, que combinada con el portafolio de Shell generará valor agregado.

“El acuerdo llega en el contexto de una volatilidad fiscal sin precedentes en el Reino Unido con múltiples cambios en Energy Porfits Levy desde el 2022”. “En el 2025 comenzará una consulta sobre un sucesor al EPL post-2030. A pesar de estos riesgos presentes, es claro que el Reino Unido sigue siendo atractivo para algunas compañías, y que este acuerdo provee una mayor seguridad para la inversión a largo plazo en UKCS.”

## Chemical Safety Board recomienda con urgencia a las instalaciones químicas prepararse para el frío extremo

10 DE DICIEMBRE 2024

**Con el invierno y el clima frío acercándose rápidamente, Chemical Safety and Hazard Investigación Board (CSB) de Estados Unidos hace un énfasis reiterado a las instalaciones químicas sobre la importancia de prepararse para estos cambios. Esto incluye identificar e implementar las mejores prácticas para las operaciones en climas fríos para evitar accidentes químicos durante el invierno.**

La data del CSB sobre liberaciones químicas, que puede ser encontrada en su página web haciendo click [aquí](#), muestra que ha habido un aumento notable de incidentes químicos durante los meses de invierno. En los años pasados, CSB ha aumentado numerosos incidentes que ilustran la importancia de contar con programas de invierno efectivos en sitio en las refinerías, las plantas químicas y otras instalaciones que contengan materiales peligrosos.

El director de la junta de CSB, Steve Owens, dijo: “Las instalaciones químicas son especialmente susceptibles a incidentes durante el invierno cuando el frío puede ser afectadas por el frío extremo. Cada instalación química debe tomar pasos para considerar el invierno en sus procesos para prevenir que ocurra un incidente químico mayor que ponga en riesgo a las comunidades, los trabajadores y el ambiente.”

CSB ha compartido lecciones de seguridad clave sobre el invierno, incluyendo un resumen de seguridad titulado **“Preparando Equipos e Instrumentaciones para Operaciones en Clima Frío”**, que resalta particularmente la necesidad de estudiar las piernas muertas e idealmente removerlas o aislarlas permanente y efectivamente de los procesos peligrosos. Los equipos que se usan susceptibles al hielo o a formación de hidratos en el frío deben ser adecuadamente identificados y tratados conforme a los riesgos del invierno. Las compañías también deben establecer programas de invierno formales y escritos para identificar y controlar los peligros que surgen del clima frío como lo son el hielo y la formación de hidratos. Esto deben hacerlo mediante análisis de riesgos de procesos, evaluaciones de gestión del cambio, revisiones de seguridad pre-arraque y procedimientos operativos.

Adicionalmente el CSB recomienda a las compañías seguir las guías publicadas por American Petroleum Institute (API) para evaluar los peligros potenciales que surgen del clima frío, incluyendo tomar pasos para:

- Identificar y documentar equipos vulnerables al clima invernal.
- Evaluar y seleccionar opciones de protección contra el congelamiento.
- Establecer planes escritos específicos para cada equipo.
- Asignar a un responsable para la implementación de los planes.
- Priorizar opciones y, cuando aplique, implementar y documentar utilizando los principios de gestión del cambio.
- Auditar periódicamente la implementación del programa.
- Establecer un programa formal escrito de protección contra el congelamiento.

De acuerdo con la guía de API, llamada Recommended Practice (RP) 2001, un programa de protección contra el congelamiento debe:

- Establecer programas formales y escritos para establecer las vulnerabilidades al clima invernal.
- Suministrar educación y entrenamiento al personal técnico, de operaciones y mantenimiento para que puedan entender y reconocer situaciones potenciales.
- Permitir a estas personas trabajar con equipo en campo para reconocer los peligros potenciales de congelamiento e identificarlos para ser remediados.
- Educar al personal técnico y de mantenimiento mediante entrenamiento para ayudarlos a evitar inadvertidamente la creación de riesgos de congelamiento mientras modifican los equipos, revisan los diseños o diseñan nuevos equipos.
- Sistémicamente conducir una revisión cuidadosa fuera de servicio de tuberías y unidades para identificar problemas potenciales y rectificarlos.
- “Retirar del diseño” las piernas muertas, incluyendo tuberías de bypass del proceso.

El 16 de febrero 2007, un incendio de propano hizo erupción en la refinería McKee de Valero en Sunray, Texas al norte de Amarillo. Tres trabajadores sufrieron quemaduras graves y la refinería tuvo que cerrar. El incendio comenzó luego de la fuga en la unidad de desasfaltado y se esparció rápidamente debido al rápido colapso de los racks de las tuberías que transportaban hidrocarburos inflamables. Algunas de las columnas de soporte de los racks no eran a prueba de fuego. Puede ver el video del CSB haciendo [click aquí](#).

## Explosión en depósito de combustible de Eni causó la muerte de dos y dejó tres desaparecidos

9 DE DICIEMBRE 2024

**Una explosión en un depósito de combustible de Eni en las afueras de Florencia causó la muerte de dos y la desaparición de otros tres el 9 de diciembre. El gigante energético italiano reportó que un incendio hizo ignición a alrededor de las 10:30 hora local en una instalación de almacenamiento de combustible en Calenzano, y que el departamento de bomberos actuó de manera inmediata para extinguir las llamas. Los servicios de emergencia atendieron a la escena y trataron a varias personas con lesiones, incluyendo nueve que fueron llevadas de urgencia al hospital.**

El incendio y la explosión ocurrieron en un área de las instalaciones donde los camiones cisterna son cargados con combustible. Eni mencionó que no había riesgos para los tanques de combustible en el depósito. La brigada contraincendios dijo en una declaración que nueve de sus equipos se dedicaron a controlar las llamas luego de haber llegado a la escena poco después de las 10:30.

Los residentes locales fueron aconsejados de resguardarse en sus casas y negocios mientras los bomberos luchaban contra las llamas. De acuerdo con los reportes el incendio fue extinguido luego de unas pocas horas. Ese día se podía ver una columna de humo negro elevarse hacia el cielo desde el sitio.

La oficina del procurador local ya ha anunciado que se llevará a cabo una investigación local de manera inmediata para determinar la causa detrás del incidente. Eni ha mencionado que la causa y los impactos del incendio serán verificados en futuras actualizaciones que serán publicadas en su momento adecuado.

En una declaración, Eni expresó su simpatía con las familias de los fallecidos y los heridos. La compañía confirmó que se encuentra cooperando de manera cercana con las autoridades judiciales para identificar tan pronto como sea posible, mediante verificaciones técnicas apropiadas, las verdaderas causas de la explosión. Por ahora solo han mencionado que es muy pronto para especular sobre las causas.

“El CSP les desea una Feliz Navidad y un Año 2025 de Operaciones Seguras.”

Ignacio Alonso  
(Director Ejecutivo del CSP)



El CSP LES AGRADECE POR SU COMPROMISO CON LA SEGURIDAD EN EL AÑO 2024 Y LOS INVITA A RENOVAR SU MEMBRESIA PARA EL AÑO 2025.

Por favor enviar un correo a [servicios@csp-la.org](mailto:servicios@csp-la.org)