



Septiembre 20 2019

Boletín 009

Curso “Fundamentos de Seguridad de Procesos” la próxima semana

Aun tenemos cupos para este curso que se llevará a cabo en Bogotá:

Tipiel S.A.
Calle 38 No.8-62
Septiembre 24 y 25 de 8:00 de AM a 5:00 PM

Hemos abierto cupos a profesionales independientes y compañías no adscritas al CSP que deseen inscribirse pagando el costo. Por favor informen a sus contratistas. Contactar a: servicios@csp-la.org



Derrame de petróleo en North Dakota podría ser mas grande que el evento del Exxon Valdez.

El Departamento de Salud de Dakota del Norte ha reconocido que una fuga, ocurrida en 2015, de gas natural líquido en una tubería es mucho mayor a los 10 galones del informe inicial. El blog ambiental DeSmog, el cual descubrió la discrepancia, dijo que el derrame fue de órdenes de magnitud mucho más grandes.

Agosto 22. El blog citó a un denunciante que proporcionó un borrador sobre el plan de limpieza de la zona. Este afirmó que el derrame podría ser tan grande como el desastre de Exxon Valdez, el cual liberó 11 millones de galones (50 millones de litros) de crudo.

El informe estatal inicial sobre el derrame de 10 galones en la planta de procesamiento de gas, Garden Creek I de Oneok Partners LP, nunca se actualizó, a pesar de que la compañía le dijo al estado que la limpieza estaba en curso y que ya había recuperado 240,000 galones (1 millón de litros) de gas líquido y condensado. El denunciante dijo que la limpieza podría llevar una década más.



Preston New Road site - Imagen: Cuadrilla Resources

El derrame de Garden Creek “está en efecto sobre 11 millones de galones de condensado que se filtraron a través de una grieta en una tubería durante más de 3 años”, dijo DeSmog citando al denunciante.

Hasta 5,5 millones de galones de hidrocarburos han sido removidos del lugar según un documento de 2018, que está basado en un estimado de aproximadamente 11 millones de galones liberados.

Garden Creek es operado por ONEOK Partners, esta procesa gas natural y condensados que son traídos a las instalaciones a través de tuberías desde los pozos de Bakken.

A pesar de que la Oceanic and Atmospheric Administration (NOAA) y la Environmental Protection Agency (EPA) no tienen un registro exacto del tamaño del derrame, DeSmog dijo que el derrame de Garden Creek parece estar entre los derrames más grandes de la industria de gas y petróleo registrados en la historia de los Estados Unidos.

Ver más: <http://www.hazardexonthenet.net/North-Dakota-Oil-Spill>

Rusia podría ceder el control operacional del oleoducto de todas sus terminales petroleras por escándalo de contaminación.

Rusia podría transferir la responsabilidad operativa de todas las terminales de recibo de petróleo a la compañía estatal de oleoductos Transneft, de acuerdo con un informe de un sitio web del gobierno, transmitido por la agencia de noticias Reuters, después de que un terminal privado fuera culpado a principios de este año por contaminar los suministros de petróleo.



Instalación de almacenamiento de Transneft – Imagen Shutterstock

Agosto 20. El primer ministro, Dmitry Medvedev, solicitará al gobierno considerar la medida, dijo el sitio web, luego de que Medvedev se reunió con el presidente ejecutivo de Transneft, Nikolai Tokarev, el 19 de agosto.

La mayoría de las terminales de recibo de petróleo en Rusia, centros que reciben petróleo de los campos antes de que se traslade a la red de oleoductos de Transneft, están controladas por empresas privadas o compañías petroleras.

Tokarev le dijo a Medvedev que otorgar la gestión de los puntos de admisión a Transneft evitaría que se repitiera la crisis de contaminación que afectó las exportaciones rusas en abril, según una transcripción de su reunión en el sitio web.

Los fiscales acusaron a una pequeña empresa de transporte de petróleo de bombear productos químicos tóxicos (al parecer cloruros) a través de una terminal privada de petróleo dentro de la red de oleoductos de crudo de Rusia que luego contaminó las exportaciones de petróleo a Europa. La crisis llevó a la suspensión de los flujos a través del oleoducto Druzhba y afectó la reputación de Rusia como proveedor.

También ha provocado tensiones entre Transneft, el mayor operador de redes de oleoductos del mundo, y las compañías petroleras rusas, particularmente por los controles de calidad.

El 19 de junio, se registró una nueva fuente de contaminación de petróleo en el segmento de oleoducto que va desde Bielorrusia a Polonia. La producción de petróleo en el segmento controlado por el operador de oleoductos de Polonia PERN fue suspendida y posteriormente reanudada el 20 de junio

Ver más: <http://www.hazardexonthenet.net/Russia-Oil-Pipelines-Contaminaion>

hazardex

Noticias del mundo en Seguridad de Procesos
www.hazardexonthenet.net

Investigation Report

Published: June 2019



KEY ISSUES:

- Emergency Planning and Response (Preparedness)
- Implementation of Process Safety Management Systems
- Assessment of Process Safety Culture

CSB publica informe final sobre incidente fatal de 2014 en la facilidad de Dupont La Porte. El Informe cita numerosas deficiencias de seguridad de procesos.

La Junta de Seguridad Química de los Estados Unidos publicó su [informe final de investigación](#) sobre la liberación de metil mercaptano el 15 de noviembre de 2014 en la planta de DuPont en La Porte, TX, que cobró la vida de cuatro trabajadores. El informe incluye lecciones clave relacionadas con la planeación y respuesta a emergencias, los sistemas de gestión de seguridad de procesos y la cultura de seguridad de procesos.

La Dra. Kristen Kulinowski, Ejecutiva Interina, dijo: "Nuestra investigación reveló una larga cadena de fallas que resultaron en este evento fatal, incluyendo el aplazamiento de mejoras en el proceso que eran muy necesarias; mejoras que podrían haber evitado la liberación tóxica.

En medio de la noche del 15 de noviembre de 2014, casi 24,000 libras de mercaptano de metilo mortal escaparon a través de dos válvulas en un edificio de fabricación mal ventilado en las instalaciones de DuPont en La Porte durante varios días, lo que condujo al incidente. El personal de operaciones intentó limpiar las tuberías bloqueadas fuera del edificio de fabricación. En respuesta a lo que creían que era un problema de presión rutinario y no relacionado, dos trabajadores fueron a drenar el líquido de las tuberías dentro del edificio de fabricación.

Desafortunadamente, el problema de la presión estaba realmente relacionado con las actividades de compensación. Mercaptano de metilo líquido drenado de la tubería, llenando el edificio de fabricación con vapor tóxico. Aunque uno de los trabajadores hizo una llamada de socorro, ambos murieron, incapaces de escapar del edificio. Cuatro operadores adicionales respondieron a la llamada de socorro y entraron en el edificio de fabricación. Dos de esos trabajadores sucumbieron al vapor tóxico, mientras que otros dos sobrevivieron.

La investigadora principal Tamara Qureshi dijo: "La investigación del CSB determinó que las causas de la liberación química tóxica fueron un diseño de ingeniería defectuoso y la falta de salvaguardias adecuadas. Como contribuyentes a la gravedad del incidente se identificaron numerosas deficiencias en la gestión de la seguridad, incluidas deficiencias en las evaluaciones formales de la cultura de seguridad de procesos, el cierre de las acciones correctivas de las auditorías, y la solución a los problemas operacionales."

Ver más: <http://www.csb/final-report-into-fatal-dupont-incident-from-2014>

Por temblores cierran operación de fracking en GB

Cuadrilla Resources ha parado las operaciones de "fracking" en su campo Preston New Road en Lancashire, después de una serie de eventos sísmicos. El cierre ocurrió menos de una semana después de que Cuadrilla comenzara a fracturar su segundo pozo en la zona, luego de abandonar el primer pozo por múltiples paradas debido a temblores.

Agosto 27. Un temblor registrado el 26 de agosto en la única zona de "fracking" activa del Reino Unido midió 2.9 en la escala de Richter, según el British Geological Survey (BGS). El temblor duró de 10 a 15 segundos y fue sentido en varias comunidades cercanas del área, incluida la misma Blackpool.

Es el cuarto "evento micro sísmico" en el sitio en solo 11 días y viene seguido de temblores de: magnitud 2.1 el 25 de agosto, 1.05 el 24 de agosto y 1.55 el 22 de agosto. El BGS dijo que el epicentro del evento sísmico estaba a una profundidad de 2 km debajo de la zona de Preston New Road.



Preston New Road site - Imagen: Cuadrilla Resources

Pausar el trabajo durante 18 horas es la respuesta de rutina para cualquier temblor de más de 0.5. Esta serie de temblores se desencadenó después de que la empresa de energía comenzara a fracturar un nuevo pozo en la zona, posteriormente a cerrar el primero debido a otra serie de temblores.

"Podemos confirmar que no se realizó fractura hidráulica en ese momento y que no se realizó fractura hidráulica durante el fin de semana. Estamos investigando el evento junto con los reguladores que monitorean Preston New Road". Si bien algunos residentes locales pudieron haber sentido el movimiento, no fue lo suficientemente fuerte como para causar daños a la propiedad, dijo la compañía.

Cuadrilla ha culpado a las reglas relacionadas con terremotos por sofocar la naciente industria de gas de esquisto en el Reino Unido. Esta ha solicitado al gobierno una revisión de las reglas, y tiempo adicional para perforar después de que su licencia actual para el "fracking" expire en noviembre.

Los ministros han dicho que están considerando una revisión del sistema luego de prestar apoyo a la campaña de Cuadrilla.

Un portavoz del gobierno del Reino Unido dijo: "El gas de esquisto podría ser una nueva fuente de energía doméstica importante, reduciendo el nivel de las importaciones de gas al tiempo que ofrece amplios beneficios económicos, incluyendo la creación de empleos bien remunerados y de calidad".

Nota del editor: Al parecer la extracción de hidrocarburos por medio del "fracking" no genera polémica únicamente en Colombia. Reino Unido y Holanda han tenido que tomar acciones buscando responder a la actividad sísmica derivada del depletamiento de los yacimientos de gas.
Un reto que la industria debe resolver para extraer estas reservas de una manera sostenible...

Feliz fin de semana

Ignacio Alonso

Director Ejecutivo

CCPS Certified Process Safety Professional

Carrera 17 No.122-20 Oficina 406

Bogotá, Colombia

(57) 310-204-3991

(571) 927-8679

www.csp-la.org