



## PROGRAMACIÓN XVI CCPG

Miércoles, 26 de Agosto de 2015

Visita a la muestra comercial	10:00 a.m. 8:00 p.m.	08:00 a. m.	04:00 p. m.	<b>Registro de Participantes</b> Lugar: Corferías Calle 24 Carrera 29 con Avenida La Esperanza			
		08:00 a. m.	09:00 a. m.	<b>Ceremonia de Inauguración</b>			
		09:00 a. m.	10:00 a. m.	<b>Reconocimientos 30 años Congreso Colombiano de Petróleo y Gas</b>			
				Dr. Mauricio Cárdenas Santamaría, Ministro de Hacienda y Crédito Público Dr. Carlos Fernando Eraso Calero, Viceministro de Energía Dr. Carlos Ferro, Viceministro de Relaciones Políticas del Ministerio del Interior Dr. Mauricio De La Mora, Presidente Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH Sr. Arnulfo Valdívila Machuca, Embajador de México en la República de Colombia. Dr. Andrés López Valderrama, Presidente Corferías Dr. Jorge Bendeck Olivella, Presidente XVI Congreso Colombiano de Petróleo y Gas Dr. Sergio Alejandro Pinilla Rueda, Presidente Acipet			
				<i>Lugar: Auditorio de Corferías</i>			
				<b>INAUGURACIÓN MUESTRA COMERCIAL</b>			
				<b>Conferencias Técnicas "Onshore - Campos Maduros"</b>			
				<b>Salón 1 Pabellón 9</b>	<b>Salón 2 Pabellón 9</b>	<b>Salón 3 Pabellón 5A</b>	<b>Salón 4 Pabellón 5A</b>
		10:00 a. m.	10:30 a. m.	<b>TEC-46</b> Aumento de la eficiencia de barrido vertical a través de la selectivización de la inyección factor clave en el incremento del factor de recobro del campo Tibú - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-247</b> Optimized Well Landing and Pilot Hole Saving with New Deep Directional Resistivity System - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-82</b> Effective Asphaltene Dissolution in the Far Wellbore Area by Gas-Solvent Co-Injection - <b>Equión</b>	<b>TEC-340</b> Methodology validation of hydraulic refracturing using the simulator GigaFrac - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>
		10:30 a. m.	11:00 a. m.	<b>TEC-130</b> Aplicación de la Nanotecnología para Control de Daño de Formación por Migración de Finos - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-71</b> Proyecto Lean de Perforación: Optimización de Perforación en el Campo Peñas Blancas - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-85</b> Water Influx Diagnosis, Modeling and Control in Gas Condensate Tight Fractured Environments - <b>Equión</b>	<b>TEC-266</b> Evolución y optimización del tipo de completamiento para los pozos del bloque Guarrojo - <b>Hocol</b>
		11:00 a. m.	11:30 a. m.	<b>TEC-194</b> Modelamiento termodinámico de fluidos en líneas de flujo en campos maduros sometidos a inyección de gas - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-84</b> Completion Fluids Damage in Tight Fractured Rocks: Derivation of Predictive Functions of Skin and Invasion Profile from Coreflood Data - <b>Equión</b>	<b>TEC-94</b> Un Modelo de Base Fenomenológica para Escalar a Nivel de Yacimiento el Impacto sobre la Producción de Hidrocarburos del Daño de Formación por Migración de Finos e Hinchamiento de Arcillas - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-276</b> Optimización de la Trayectoria en la Zona de Interés de Pozos con Bajo Espesor Mediante la Aplicación de Herramientas Acumuladas de Geonavegación - <b>Weatherford</b>
		11:30 a.m	12:00 m	<b>TEC-60</b> Caracterización Dinámica en un campo maduro naturalmente fracturado del sur de México - <b>Oil &amp; Gas Optimization (MEX)</b>	<b>TEC-103</b> Implementación de Tecnología Direccional Rotatoria Híbrida en Colombia: Se Optimizan Costos de Perforación con un Impacto Positivo en el Medio Ambiente - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-131</b> Exitosa Masificación de la Aplicación de la Nanotecnología para Inhibición del Daño de Formación por Asfaltenos en el Campo Cupiagua Sur - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-280</b> Geonavegación de pozos usando información espectral y azimutal en la cuenca de los llanos orientales, Colombia. - <b>Weatherford</b>
		12:00:00 m	1:30 p.m	<b>PANEL "Caída de los precios del petróleo, ¿Una crisis o una oportunidad?"</b>			
				Panelista 1: Nelson Navarrete, Executive Chairman, Petroamerica Oil Corp. Tema: "La Estrategia de Petroamerica en un Ambiente Volátil del Precio del Petróleo". Panelista 2: Rafael Guzmán, Vicepresidente Técnico, Ecopetrol. Tema: "Como ser eficiente en época de crisis". Panelista 3: Manuel Guillermo Mora Jaramillo, Senador de la República, Comisión V Constitucional Permanente. Tema: "Propuestas legislativas en beneficio de la conversión de la crisis en oportunidad" Panelista 4: Sebastián Borgarello, VP Upstream Consulting de Wood Mackenzie Tema: "Situación del sector en Latinoamérica y Colombia".  Moderador: Reinaldo Zahn, VicePresidente Weatherford Latinoamerica			
				<i>Lugar: Auditorio de Corferías</i>			
		1:30 p.m	02:30 p.m	<b>HORA DE ALMUERZO</b>			
				<b>Conferencias Técnicas "Onshore - Campos Maduros"</b>			
				<b>Salón 1 Pabellón 9</b>	<b>Salón 2 Pabellón 9</b>	<b>Salón 3 Pabellón 5A</b>	<b>Salón 4 Pabellón 5A</b>
	02:30 p. m.	03:00 p. m.	<b>TEC-83</b> Geomechanical Damage Mapping in Stress Sensitive Reservoirs of Colombian Foothills - <b>Equión</b>	<b>TEC-129</b> Bridging the gap between drilling and zonal isolation challenges with managed pressure cementing (MPC) - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-146</b> Instalación exitosa de Coiled Tubing como sarta de velocidad por primera vez en Colombia - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-350</b> Un Enfoque Evolucionado para la Ejecución de Intervenciones de Disparos Bajo-Balance en México: Un paso adelante en Eficiencia, Confianza, y Seguridad - <b>Schlumberger</b>	
	03:00 p. m.	03:30 p. m.	<b>TEC-201</b> Innovación en la aplicación de la Tecnología de Trazadores In-Well y Single Well Para Reducir Riesgo y Optimizar el Proceso de EOR Químico - Campo Caracara Sur - <b>Cepsa</b>	<b>TEC-132</b> Implementation of casing drilling and managed pressure cementing (MPC) techniques in unconventional reservoirs - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-175</b> Improved mobility reduction of non dense gas foam in presence of high residual oil saturation - <b>Solvay (FRA)</b>	<b>TEC-356</b> Cuantificación del efecto de la compactación química y la deshidratación de arcilla en la presión de poro mediante modelos matemáticos y correlaciones - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	
	03:30 p. m.	04:00 p. m.	<b>TEC-226</b> Inyección de geles de dispersión coloidal para el mejoramiento de la eficiencia de barrido volumétrica en procesos de inyección de agua - del piloto a la expansión. - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-176</b> First deep MTL well with an intelligent completion in the North of Argentina. - <b>Vartech Eng.</b>	<b>TEC-186</b> Modelamiento acoplado de los fenómenos de transporte y adsorción dinámica de miscelares en condiciones de flujo para aplicaciones tipo Gastim - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-277</b> Evaluación de inhibidores de escamas de carbonato de calcio y sulfato de bario (inhibidores Multiscale) - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	
	04:00 p. m.	4:30 p.m	<b>TEC-254</b> Evaluación de Prospectos Exploratorios usando Pruebas de Presión Iniciales - Caso de Pozos Exploratorios en el Valle Medio del Magdalena (Colombia) de la Vicepresidencia de Exploración de Ecopetrol - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-179</b> Reduction in Oilwell Sand Production by Sand's Zeta Potential Alteration in Colombia Oil Fields: A Chemical Particle Conglomeration Approach - <b>Oxy</b>	<b>TEC-215</b> Evaluación de propiedades metalúrgicas, mecánicas y químicas de aceros utilizados en la fabricación de varillas continuas - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-354</b> Extendiendo las Capacidades de Registros de Producción de Tubería Flexible en Pozos Horizontales y Altamente Desviados: La Llegada de Registros de Saturación de Reservorios en el Sur de México - <b>Schlumberger</b>	
	4:30 p.m	5:00 p.m	<b>TEC-256</b> Uso de trazadores químicos Interwell para diagnosticar la eficiencia del proceso de inyección de agua en un yacimiento colombiano - <b>Universidad Nacional de Comahue (ARG)</b>	<b>TEC-40 A</b> New Concept in Developing Crosslinked Viscosity for Hydraulic Fracturing Fluids Successful Applications in Colombian Oil Fields - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-273</b> Generación de modelos de eficiencia de remoción del daño a la formación ocasionado por escamas inorgánicas - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-380</b> Uso del filtro colaborativo para el análisis de refinerías en Colombia. Aplicación a los casos de Cartagena y Barrancabermeja - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	
	5:00 p.m	5:30 p.m	<b>CHARLA MAGISTRAL PLANES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS</b> Mauricio De La Mora, Presidente ANH  <i>Lugar: Auditorio de Corferías</i>				
	05:30 p. m.	06:30 p. m.	<b>PANEL "El futuro de la industria del petróleo y el gas en Colombia"</b>				
			Panelista 1: Hector Manosalva, Vicepresidente de Desarrollo y Producción, Ecopetrol S.A. Tema: "Perspectiva Ecopetrol sobre proyección del petróleo y gas en Colombia". Panelista 2: Mauricio De La Mora, Presidente Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH Tema: "Estrategias para incentivar la inversión en E&P ante la situación actual". Panelista 3: Francisco José Lloreda Mera, Presidente Ejecutivo, Asociación Colombiana del Petróleo, ACP Tema: "Perspectiva ACP sobre la proyección del petróleo y gas en Colombia". Panelista 4: Eduardo Pizano de Narváez, Presidente, Natargas. Tema: "Retos de E&P de Gas en Colombia para los próximos 10 años".  Moderador: Hermes Aguirre, Gerente General, Halliburton Latín América S.A.				
			<i>Lugar: Auditorio de Corferías</i>				

# PROGRAMACIÓN XVI CCPG

**Jueves, 27 de Agosto de 2015**

11:00 a.m.  
9:00 p.m.

		<b>Registro de Participantes</b> Lugar: Corferías Calle 24 Carrera 29 con Avenida La Esperanza
--	--	--

## Conferencias Técnicas "Yacimientos No Convencionales, Offshore y Crudos Pesados"

		Salón 1 Pabellón 9	Salón 2 Pabellón 9	Salón 3 Pabellón 5A	Salón 4 Pabellón 5A
08:00 a. m.	08:30 a. m.	<b>TEC-23</b> Digital Slickline Cable Enables Perforation and Production Logging Interventions in Reduced Space Platforms in Offshore Mexico - <b>Pemex</b>	<b>TEC-358</b> Advanced LWD Sonic and Real-time Geomechanics for Optimized Drilling of exploratory wells-México - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-150</b> Issue Paper: Monitoring Aquifer Integrity under the influence of Conventional and Unconventional Oil Recovery - <b>Sunshine Oilsands Ltd. (CAN)</b>	<b>TEC-325</b> Obtención de la Compresibilidad, como una propiedad en un modelo 3D, en Yacimientos Naturalmente Fracturados. Caso de aplicación: campo May - <b>Pemex</b>
08:30 a. m.	09:00 a. m.	<b>TEC-108</b> Efecto del uso combinado de inhibidores de corrosión e incrustación en acero al carbono en sistemas de producción offshore de hidrocarburos. - <b>Universidade de São Paulo (BRA)</b>	<b>TEC-118</b> Determinación de efecto de Network Size en la cuantificación de recursos y pronósticos de un Shale Play - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-222</b> The Key to Shale Play Success: From Earth Model to Optimal Operations - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-174</b> Aplicación de la técnica de tomografía acústica para la visualización y estimación de la densidad de Microfracturas en rocas de la formación tabor y la luna, Colombia - <b>ICP UIS</b>
9:00 a.m.	9:30 a.m.	<b>TEC-255</b> Novedoso desarrollo tecnológico colombiano para determinación de propiedades petrofísicas y curvas de permeabilidad relativa al gas en yacimientos apretados y no-convencionales - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-121</b> Estrategias técnicas para el modelamiento del Flowback en pozos de Shale Plays - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-222</b> The Key to Shale Play Success: From Earth Model to Optimal Operations - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-59</b> Uso de las imágenes sísmicas en profundidad en combinación con la descomposición espectral para el realce de trampas estructurales y delineación de cuerpos salinos - <b>Oil &amp; Gas Optimization (MEX)</b>
09:30 a. m.	10:00 a. m.	<b>TEC-353</b> Modelo matemático para determinar el perfil de temperatura del lodo durante la perforación Offshore y mejorar la estabilidad de los hidratos - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-126</b> The use of Multilateral Technology in Unconventional Resources - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-272</b> Determinación del potencial de generación de metano en algunos carbones Colombianos - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-219</b> Síntesis y aplicación de nanopartículas de sílice para la adsorción y subsecuente craqueo catalítico de asfaltenos en los procesos de oxidación y pirólisis - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>

		<b>PANEL</b> <b>"Mitos y realidades de los Yacimientos No Convencionales en Colombia"</b>			
10:00 a. m.	11:30 a. m.	<p><b>Panelista 1: Carlos Alberto Vargas Jiménez, Presidente de la Sociedad Colombiana de Geología.SCG, y miembro de la Comisión Interinstitucional de Hidrocarburos, CIH</b>                      Tema: <i>"Concepto Técnico sobre la explotación de recursos No Convencionales".</i></p> <p><b>Panelista 2: Claudia Lorena López Salazar, Jefe de la Oficina Asesora Jurídica de la ANLA</b>                      Tema: <i>"Status de la regulación ambiental".</i></p> <p><b>Panelista 3: Diego Carvajal, Vicepresidente de Nuevos Negocios, Canacol Energy Ltd.</b>                      Tema: <i>"Expectativas de la industria en el desarrollo de los YNC en Colombia"</i></p> <p><b>Panelista 4: Edward Tovar, Gerente de No Convencionales, Ecopetrol S.A.</b>                      Tema: <i>"Tropicalización del desarrollo de No Convencionales"</i></p> <p><b>Moderador: José María Jaramillo, Presidente de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos del Petróleo, ACGGP y miembro de la Comisión Interinstitucional de Hidrocarburos, CIH</b></p> <p style="text-align: right;">Lugar: Auditorio de Corferías</p>			

		<b>CHARLA MAGISTRAL</b> <b>CHIPIRÓN T: INGENIO COLOMBIANO Y EJEMPLO A NIVEL MUNDIAL</b> Dr. Juan Carlos López, Gerente de Facilidades, Occidental de Colombia Lugar: Auditorio de Corferías			
--	--	--	--	--	--

		<b>PANEL</b> <b>"Futuro del Offshore en Colombia"</b>			
12:00 m.	01:30 p. m.	<p><b>Panelista 1: José William Garzón, Vicepresidente Técnico, ANH</b>                      Tema: <i>"Prospektividad detallada del Offshore en Colombia"</i></p> <p><b>Panelista 2: Marco Antonio Santiago Toledo, Gerente de Exploración Petrobras Colombia</b>                      Tema: <i>"Visión de oportunidades de Offshore en Colombia"</i></p> <p><b>Panelista 3: Eulalia Munoz, Houston HQ Commercial Manager, Anadarko Company.</b>                      Tema: <i>"Comercialidad de gas en aguas profundas en Colombia – Retos y Oportunidades"</i></p> <p><b>Panelista 4: Juan Javier Hinojosa Puebla, Director de Desarrollo y Producción de E&amp;P, PEMEX</b>                      Director Ejecutivo del Consejo Directivo de PEP                      Presidente del Colegio de Ingenieros Petroleros de México                      Tema: <i>"Experiencia de la actividad Offshore en México"</i></p> <p><b>Moderador: Mauricio Vargas, Presidente Schlumberger Sureco S.A.</b></p> <p style="text-align: right;">Lugar: Auditorio de Corferías</p>			

## HORA DE ALMUERZO

### Conferencias Técnicas "Crudos Pesados"

		Salón 1 Pabellón 9	Salón 2 Pabellón 9	Salón 3 Pabellón 5A	Salón 4 Pabellón 5A
02:30 p. m.	03:00 p. m.	<b>TEC-212</b> Alteración de la humectabilidad de núcleos de arenisca mediante nanofluidos base sílice - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-236</b> En Búsqueda De Alternativas Para El Incremento Del Factor De Recobro En Un Yacimiento Estratificado De Crudo Pesado. - <b>Mansarovar</b>	<b>TEC-293</b> Aplicación exitosa de fracturamiento hidráulico en ambientes de alta permeabilidad para yacimientos de crudo pesado en la cuenca llanos de Colombia - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-208</b> Optimización del transporte de crudo pesado y extra pesado mediante la adición de nanofluidos - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>
03:00 p. m.	03:30 p. m.	<b>TEC-216</b> Inhibición de daño de formación por asfaltenos usando nanopartículas de sílice y mejoramiento de recobro de crudo - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-95</b> Obtención de un biosurfactante para recobro mejorado de petróleo - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-299</b> Integrated Subsurface–Surface modeling to optimize the performance of the artificial lift scenarios in operation of heavy oil fields - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-203</b> Nanoesferas de carbono para mejoramiento in situ de crudos pesados en atmósferas oxidantes e inertes - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>
03:30 p. m.	04:00 p. m.	<b>TEC-187</b> The Effect of Wormholes during Cold Heavy Oil Production with Sands. - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-210</b> The Use of Nanofluids to Improve Oil Mobility in Castilla and Chichime Fields. Part 2: Field Results. - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-62</b> Tecnología Ecodesf para el mejoramiento parcial de crudos pesados y extra pesados en campos de producción - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-221</b> Cinética de la gasificación de vapor catalítica de asfaltenos colombianos en condiciones isotérmicas en presencia de óxidos de níquel y de paladio soportados sobre nanopartículas de sílice fumarica - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>
4:00 p.m.	04:30 p. m.	<b>TEC-27</b> Evaluación de Proyectos Infill en Yacimientos de crudo pesado - <b>Mansarovar</b>	<b>TEC-249</b> Criteria to select operational variables that improve the accuracy of the evaluation of kinetic parameters in a kinetic cell used in the study of In Situ Combustion (ISC) - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-315</b> An analytic geomechanical model to define the optimal well direction and perforated orientation in order to reduce sand production potential. - <b>Universidad Nacional (Medellin)</b>	<b>TEC-274</b> Materiales para control de corrosión en procesamiento de crudos pesados - <b>Ecopetrol-ICP</b>

		<b>PANEL</b> <b>"Situación de los profesionales de la industria en la coyuntura actual"</b>			
4:30 p.m.	06:00:00 p.m.	<p><b>Panelista 1: Luis Felipe Murgueitio Sicard, Subdirector de Verificaciones Migratorias de la Unidad Administrativa Especial Migración Colombia.</b>                      Tema: <i>"Situación de la mano de obra extranjera en el país, en sector de hidrocarburos y mecanismos de control"</i></p> <p><b>Panelista 2: Luis Eduardo Garzón, Ministro de Trabajo y Seguridad Social.</b>                      Tema: <i>"Estatus de aplicación del Marco Legal Vigente y políticas de empleo en el sector de hidrocarburos"</i></p> <p><b>Panelista 3: Gina María Parody D'Echeona, Ministra de Educación Nacional, Ministerio de Educación</b>                      Tema: <i>"Política del gobierno para el control de la balanza laboral calificada nacional e internacional".</i></p> <p><b>Panelista 4: Carlos Alberto Arenas, Presidente, Consejo Profesional de Ingeniería de Petróleos, CPIP</b>                      Tema: <i>"Estadísticas de la situación laboral".</i></p> <p><b>Panelista 5: Alejandro Arango López, Vicepresidente de Talento Humano Ecopetrol</b>                      Tema: <i>"Estadísticas laborales, Políticas de contratación y planes de carrera".</i></p> <p><b>Moderador: Cecilia López Montaña, Presidente, Centro Internacional de Pensamiento Social Económico, CISOE</b></p> <p style="text-align: right;">Lugar: Auditorio de Corferías</p>			

Visita a la muestra comercial

## PROGRAMACIÓN XVI CCPG

Viernes, 28 de agosto de 2015

11:00 a.m.  
9:00 p.m.

08:00 a. m.    04:00 p. m.

### Registro de Participantes

Lugar: Corferias  
Calle 24 Carrera 29 con Avenida La Esperanza

#### Conferencias Técnicas "Entorno"

		Salón 1 Pabellón 9	Salón 2 Pabellón 9	Salón 3 Pabellón 5A	Salón 4 Pabellón 5A
8:00am	8:30am	TEC-217 Electrorremediación de suelo contaminado con hidrocarburos	TEC-21 Cómo agregar valor en la dilución de bloques exploratorios - <b>Ecopetrol</b>	TEC-49 Antecedentes y nuevas tendencias del mercado del gas natural - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	
08:30 a. m.	09:00 a. m.	TEC-198 Evolución en el Manejo y uso de la información de Recursos y Reservas del país - <b>ANH</b>	TEC-164 Cómo una estrategia de valor compartido integra el entorno con el desarrollo de proyectos de yacimientos no convencionales - <b>Ecopetrol</b>	TEC-369 Demanda de gas Colombia 2015 – 2028. Proyección por regiones en un entorno cambiante de precios, regulación, consumidores y estructura de mercado - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	TEC-48 Reservas naturales para la conservación de la biodiversidad y la investigación y educación ambiental en campos petroleros de Colombia el caso de La Tribuna en el departamento del Huila - <b>Universidad Surcolombiana</b>
09:00 a. m.	09:30 a. m.	TEC-96 Evaluación de la factibilidad técnico-financiera de la perforación de un pozo multilateral en un campo de Ecopetrol ubicado en la cuenca del valle medio del magdalena. - <b>Universidad de América</b>	TEC-265 Es efectivo nuestro sistema de entrenamiento? - <b>RSI Simcon Inc.</b>	TEC-374 Capacidad explicativa del ciclo económico colombiano, a partir de los indicadores líderes del mercado de la energía. ¿Choque de corto plazo o cambio estructural? - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	TEC-297 Opciones de valor para el gas quemado en Tea - <b>Ecopetrol</b>
09:30 a. m.	10:00 a. m.	TEC-143 Mejora de los Procesos de Gestión de Reservas de Petróleo y Gas Natural - Una contribución al futuro energético del Perú - <b>Universidad Nacional de Ingeniería (PER)</b>	TEC-327 Cluster Casanare: hacia una red de proveedores regionales competitivos - <b>Cámara de Comercio de Casanare</b>	TEC-375 Impacto del envejecimiento y la reducción del tamaño de los hogares en Colombia sobre las previsiones de la demanda de energía y su dinámica de consumo - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	TEC-326 Humedales construidos para remoción de hidrocarburos - <b>Universidad de Los Andes</b>
10:00 a. m.	11:00 a. m.	<b>CHARLA MAGISTRAL</b> <b>"La tecnología clave para el incremento del Recobro"</b> Dr. Alejandro Idrobo, Instituto Colombiano del Petróleo, ICP <small>Lugar: Auditorio de Corferias</small>			
11:00 a. m.	12:30 a. m.	<b>PANEL</b> <b>"Relaciones con comunidades y autoridades en las áreas petroleras"</b>  Panelista 1: <b>Gabriel Vallejo López, Ministro de Ambiente y Desarrollo Sostenible</b> Tema: <i>"Propuestas de sostenibilidad en el entorno actual"</i> Panelista 2: <b>Álvaro Echeverry, Director Consulta Previa, Ministerio del Interior.</b> Tema: <i>"La consulta previa: Su uso efectivo"</i> Panelista 3: <b>Rubén Darío Lizarralde, Presidente, Campetrol</b> Tema: <i>"Relación con comunidades – Empresas de servicios"</i> Panelista 4: <b>Amylkar Acosta, Director Ejecutivo, Federación Nacional de Departamentos, Ex Ministro de Minas y Energía.</b> Tema: <i>"Expectativas de los Gobiernos locales ante la actual situación de crisis del sector"</i>  Moderador: <b>Néstor Humberto Martínez, Exministro de la Presidencia.</b>  <small>Lugar: Auditorio de Corferias</small>			
12:30 m	02:00 p.m	<b>Ceremonia de Clausura</b>  Premiación Agenda Académica a cargo del Director del Comité Técnico, Ing. Gabriel Combariza Dr. Sergio Alejandro Pinilla Rueda, Presidente Acipet Dr. Jorge Bendeck Olivella, Presidente XVI Congreso Colombiano de Petróleo y Gas Dr. Carlos Fernando Eraso Calero, Viceministro de Energía  <small>Lugar: Auditorio de Corferias</small>			
02:00 p. m.	02:30 p. m.	<b>HORA DE ALMUERZO</b>			
02:30 p. m.	09:00 p. m.	<b>Visita Muestra Comercial</b>			

**Visita a la muestra comercial**

\*Agenda académica sujeta a cambios y modificaciones sin previo aviso



10:00 a.m. 8:00 p.m.		PROGRAMACIÓN DE POSTERS Miércoles, 26 de Agosto de 2015					
Visita a la muestra comercial		Sesiones de Posters Onshore - Campos Maduros					
		Pantalla 1 Pabellón 9	Pantalla 2 Pabellón 9	Pantalla 3 Pabellón 9	Pantalla 4 Pabellón 5A	Pantalla 5 Pabellón 5A	Pantalla 6 Pabellón 5A
10:00:00 a. m.	11:00:00 a. m.	<b>TEC-15</b> Colorantes y sales inorgánicas como trazadores químicos para el cálculo de la eficiencia UIS-ICP	<b>TEC-41</b> Combining Surface Active Additives and Diversion Technologies as an Effective Strategy to Increase Production in a Mature Oil Field Case Histories from San Francisco Field - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-47</b> Corrosion monitoring with EM Induction Tool in a 3 outer casing strings thru a 7 in chrome Production Tubing - <b>Equión</b>			<b>TEC-156</b> Methodology for performing quality control and quality assurance of fluids and chemicals used in drilling and completion operations - <b>Universidad Industrial de Santander</b>
11:00:00 a. m.	12:00:00 p. m.	<b>TEC-24</b> Ecopetrol SA Asumiendo Retos y operación de Campos Maduros Caso Campo Yagura <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-42</b> Hydratejetting Technology The Alternative to Access New Reservoirs in Wells Where These Horizons were Left behind Overlaps and Complex Completions in Putumayo Basin Colombia - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-101</b> Testing Rotary Drilling and Rotary Steerable Systems to Drill Directional Wells through Hard, Abrasive Formations in the Tactically Active Colombian Foothills - <b>Equión</b>	<b>TEC-125</b> Modelamiento Fenomenológico de la Remediación del Daño de Formación por Deposition de Asfaltenos con Tratamientos Químicos - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-263</b> Alternativa para Adquisición y Análisis de Perfiles de Producción en un Campo Maduro con Yacimientos Multicapas y Alto Corte de Agua - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-161</b> Permeability Module Implementation in the Cusiana Field Simulation Model to Improve History Matching of Oil Production - <b>Baker Hughes</b>
02:30:00 p. m.	03:30:00 p. m.	<b>TEC-181</b> Real Time Stimulation Monitoring in Carbonate Reservoirs: Value of DTS Deployed with Coiled Tubing in Acid Stimulation - <b>Halliburton</b>	<b>TEC-191</b> Nueva tecnología ajuste del punto de rocío por hidrocarburos-HCDP del gas - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-209</b> Evaluación de RPM en corriente de gas para el control de agua en el piedemonte colombiano: estudio experimental - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-214</b> Numerical simulation of condensate bank removal and inhibition in Gaslift applications - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-242</b> Monitoreo en tiempo real y análisis de perfiles de producción - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-246</b> Remoción de Hidrocarburos de aguas de producción utilizando adsorbentes altamente hidrófobos y magnéticos, funcionalizados con nanopartículas y resíduo de refinería - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>
03:30:00 p. m.	04:30:00 p. m.	<b>TEC-189</b> Modelamiento a escala de poro del daño por procesos particulados - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-197</b> Integración sismo estratigráfica con técnicas de análisis geofísico, para conocer la distribución de los cuerpos anisotrópicos del oligoceno, en la cuenca de los llanos orientales de Colombia. - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-234</b> Adsorción dinámica en medios porosos de químicos surfactantes dispersos en corriente de gas - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-206</b> Diagnóstico del daño por fluidos de perforación y completamiento: una propuesta metodológica - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-253</b> Primera Aplicación a Nivel Mundial de la Herramienta de Neutrón Pulsado en Modo Activación de silicio para detección de arena en el anular en pozos inyectoras: Aplicación en Campo Casabe - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-154</b> Reducción de Costos Operacionales mediante la Implementación del sistema de levantamiento artificial ESPCP en el campo Casabe - <b>Ecopetrol</b>

10:00 a.m. 8:00 p.m.		PROGRAMACIÓN DE POSTERS Jueves, 27 de Agosto de 2015					
Visita a la muestra comercial		Sesiones de Posters Yacimientos No Convencionales, Offshore y Crudos Pesados					
		Pantalla 1 Pabellón 9	Pantalla 2 Pabellón 9	Pantalla 3 Pabellón 9	Pantalla 4 Pabellón 5A	Pantalla 5 Pabellón 5A	Pantalla 6 Pabellón 5A
08:00:00 a. m.	09:00:00 a. m.	<b>TEC-17</b> Modelo en series de tiempo para control de la tasa de penetración en pozos de petróleo - <b>U. Santo Tomás</b>	<b>TEC-124</b> Inyección de ASP en el Campo San Francisco - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-5</b> Formation Damage associated to hydraulic fracturing on shale gas reservoirs A theoretical and numerical approach - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-67</b> Integración de Registros Micro Resistivos e Imágenes Tomográficas de Núcleos en la evaluación de un Yacimiento Naturalmente Fracturado, Valle Superior del Magdalena, Colombia. - <b>Weatherford</b>	<b>TEC-86</b> Aplicación de sensores remotos satelitales y aerotransportados en identificación de Oil Seeps en el golfo de México norte. - <b>Hytac Alto Americas S.A (ARG)</b>	<b>TEC-109</b> Best Practices in the optimization of drilling operations in Peru Offshore through improvement of borehole conditions and hole cleaning practices - <b>Schlumberger</b>
09:00:00 a. m.	10:00:00 a. m.	<b>TEC-284</b> Nuevo modelo para cálculo de la cantidad de escama de carbonato de calcio depositada a condiciones de fondo de pozo - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-292</b> Predicción de la precipitación de material inorgánico en sistemas de producción de crudo - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-98</b> Metodología para la integración Mineralógica en Yacimientos No Convencionales (NYC) a partir de cortes de perforación. - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-228</b> Estudio de analogías y sus posibles aplicaciones en las formaciones del valle medio del Magdalena, a partir del análisis histórico del desarrollo de los Shale Plays en Estados Unidos. - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-145</b> Proceso de Productividad de Pozos como una alternativa para determinar Gastos Iniciales en Campos Nuevos con Pobre Información de Producción - <b>Pemex</b>	<b>TEC-18</b> Influencia de los parámetros clave en la deshidratación de crudo pesado y extra pesado - <b>Ecopetrol</b>
02:30:00 p. m.	03:30:00 p. m.	<b>TEC-302</b> Numerical Modeling of a CO2 Injection Pilot in Cusiana Field - <b>Equión</b>	<b>TEC-324</b> Identificación y Cuantificación del Daño por Flujo no Darcy en Pozos de Gas - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-40</b> Determinación del efecto del Dióxido de Carbono y el Nitrógeno en las mediciones de viscosidad para los crudos extrapesados a distintas temperaturas - <b>PDVSA</b>	<b>TEC-38</b> Improving Horizontal Well Placement in the Orinoco Oil Belt with the use of Bed Boundary Mapping Technologies - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-51</b> Performance Step Change in Shallow Extended Reach Wells in Venezuela Enables Drilling Optimization and Increased Heavy Oil Production - <b>Schlumberger</b>	<b>TEC-61</b> Prevención de pega de tubería: Una correcta dirección hacia la reducción de pérdidas de tubería - <b>Schlumberger</b>
03:30:00 p. m.	04:30:00 p. m.	<b>TEC-364</b> Evaluación de espumas como fluidos divergentes, implementación de la dispersión de químico en corriente de gas - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-106</b> Inyección de vapor modificada con alcali/surfactante/polímero como método de recobro mejorado para crudos pesados - <b>Universidad de América</b>	<b>TEC-120</b> Cinética de combustión 'in situ' interpretada a partir del método isocronal - <b>Universidad Industrial de Santander</b>	<b>TEC-177</b> Modelamiento acoplado para pronosticar la respuesta termo - geomecánica en yacimientos de crudo pesado - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-188</b> Aplicación de surfactantes para mejorar movilidad del crudo en el yacimiento - <b>Pacific Rubiales</b>	<b>TEC-205</b> Daño generado por fluidos de perforación a diferentes condiciones operativas en pozos porosos de alta permeabilidad saturados de crudo pesado: una evaluación experimental. - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>

10:00 a.m. 8:00 p.m.		PROGRAMACIÓN DE POSTERS Viernes, 28 de Agosto de 2015					
Visita a la muestra comercial		Sesiones de Posters Crudos Pesados y Entorno					
		Pantalla 1 Pabellón 9	Pantalla 2 Pabellón 9	Pantalla 3 Pabellón 9	Pantalla 4 Pabellón 5A	Pantalla 5 Pabellón 5A	Pantalla 6 Pabellón 5A
08:00:00 a. m.	09:00:00 a. m.	<b>TEC-231</b> Propuesta Metodológica Para Diagnosticar y Cuantificar Daño de Formación: Un Caso de Estudio - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-232</b> Un Nuevo Modelo para Estimar el Daño de Formación por Componentes Parafínicos de los Fluidos de Hidrocarburo Aplicado en Crudos de Campos Colombianos. - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-252</b> Análisis de pruebas de presión en pilotos pesados: mejores prácticas para diseño, realización e interpretación - <b>Ecopetrol</b>	<b>TEC-264</b> A reaction mechanism for the formation of coke from thermal cracking of a heavy Colombian crude oil at in situ combustion (ISC) conditions - <b>Universidad Nacional (Medellín)</b>	<b>TEC-268</b> Mapeo de electrofrescos Campo Under River - <b>Mansarovar</b>	<b>TEC-366</b> Deployment Challenges and Performance of New Autonomous Inflow Control Devices (AICD) Completion Technology in Rubiales Field's Heavy Oil Environment - A Case Study - <b>Halliburton</b>
09:00:00 a. m.	10:00:00 a. m.	<b>TEC-367</b> Use of Swell Technology to Eliminate Steam Breakthrough in SAGD wells - <b>TAM International (USA)</b>	<b>TEC-50</b> Are we in control of our safety critical equipment SCE in Drilling operations - <b>Equión</b>		<b>TEC-138</b> Ingreso al productor e impuestos a la tarifa de gasolina y ACPM - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	<b>TEC-139</b> Análisis Estocástico de Oferta y Demanda de Gas Natural - <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b>	<b>TEC-172</b> La Tecnología De Perforación Radial De Pozos Para El Incremento Del Área De Drenaje En Un Campo Maduro De Ecopetrol S.A. - <b>Universidad de América</b>