

Los desafíos del MDL y otros mercados de carbono para la industria del petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe

Foro Latinoamericano del Carbono 2009

24-26 de Junio de 2009, Ciudad de Panamá, Panamá

Contenido

- ARPEL Hoy
- Antecedentes
- Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave
- Reflexiones

Contenido

- ARPEL Hoy
- Antecedentes
- Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave
- Reflexiones

ARPEL

Asociación Regional de Empresas de Petróleo y Gas Natural en Latinoamérica y el Caribe

- Única Asociación Regional de empresas de petróleo y gas – Creada en 1965
- Sus miembros representan más del 90% de las operaciones del upstream y downstream de la región
- 28 Empresas Miembro (Empresas Nacionales de Hidrocarburos-65% y Empresas Internacionales de Hidrocarburos-35%)
- Punto focal y foro de la industria regional de petróleo y gas



ARPEL – Asociación Público / Privada

EMPRESAS

ESTATALES

ANCAP - ECOPETROL - ENAP -
PCJ - PDVSA - PEMEX -
PETROBRAS - PETROECUADOR -
PETROPAR - PETROPERU -
PETROTRIN - RECOPE - REFIDOMSA -
STAATSOLIE - STATOILHYDRO - YPFB

PRIVADAS

Chevron – ExxonMobil
Pluspetrol – RepsolYPF – Shell -
Total – Wintershall

INSTITUTOS

REGIONAL

AIHE - IAPG - IBP

EXTRA REGIONAL

CCA - WPC

Contenido

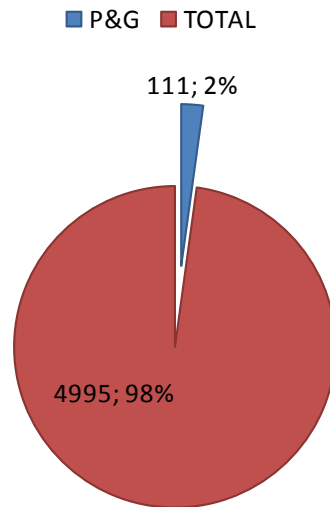
- ARPEL Hoy
- Antecedentes
- Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave
- Reflexiones

ANTECEDENTES

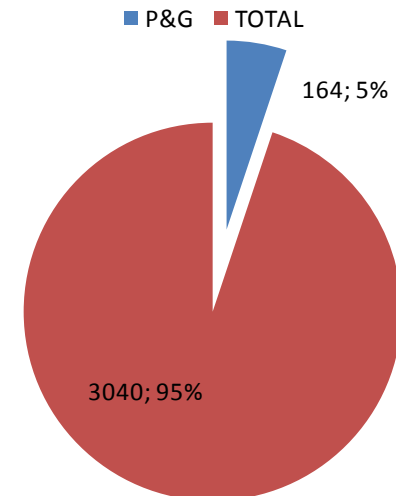
- Desde 1999, ARPEL ha contribuido proactivamente con sus Empresas Miembro a que reduzcan sus emisiones de GEI de forma costo-efectiva.
- Las operaciones de la industria del petróleo y gas natural en América Latina y el Caribe corresponden aproximadamente al 0.4% del total mundial de emisiones de CO₂ derivadas de la producción y consumo de combustibles fósiles.

La baja participación del sector petróleo y gas en el MDL se verifica fácilmente consultando la base de datos del PNUMA/Risoe (www.CDMpipeline.org)

Número de proyectos en el pipeline del MDL



Potencial de abatimiento de emisiones de GEI al 2012 (ktCO₂e)



Contenido

- ARPEL Hoy
- Antecedentes
- Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave
- Reflexiones

Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave

Adicionalidad: ¿Business as usual?

La rentabilidad de los proyectos de eficiencia energética es buena, aunque no siempre es suficiente como para que éstos integren el portafolio de proyectos de la empresa

Financiamiento del proyecto: ¿De donde obtengo el dinero?

Falta de acceso al financiamiento
Rol limitado de intermediarios financieros locales (falta de conocimiento del MDL, etc.)

Negociando los ERPA. ¿Quién recibe los créditos?

Necesidad de desarrollo de capacidades en pequeñas y medianas empresas

¿Cuánto dinero puedo obtener de mis créditos?

Volumen fijo versus precio fijo
Variaciones en oferta/demanda de créditos

Post-Kyoto. ¿Qué sucederá con mis créditos luego de 2012?

COP 15, Diciembre de 2009, Copenhague.

"A Reformed CDM" (<http://www.cd4cdm.org/Publications/Perspectives/ReformedCDM.pdf>)

De acuerdo con el MDL. ¿Podremos participar de otros mercados?

EU-ETS aun dominante, mercados voluntarios regionales, etc.
A futuro, diversidad de sistemas de comercialización de emisiones

Asociaciones y propiedad del proyecto

Riesgo de no llegar a un consenso

La duración del proyecto. ¿Cómo enfrento la burocracia?

General

- Existe una dificultad inherente en la comunicación con la JE
- Existe una falta de transparencia en cuanto a sus decisiones y no hay posibilidad de apelación

Tramitación metodologías

- El proceso de aprobación de una metodología puede durar entre 12 y 16 meses

Validación

- La validación de un proyecto puede durar alrededor de 14 meses
- En la actualidad hay un número importante de proyectos retenidos en el proceso de validación por la carencia de recursos de la JE
- Numerosos procesos con las administraciones públicas que implican tiempos muertos insalvables (Ej. cartas de aprobación de las ANDs)
- Peticiones de aclaraciones: bucle infinito

Verificación

- Entre 2 y 4 meses entre verificación y acceso a los CER

No se obtiene ningún CER hasta alrededor de 4 años después del comienzo de la tramitación del proyecto

El creciente mercado

Gran número de intermediarios/involucrados

Rol de ARPEL (análisis libre y objetivo, desarrollo de capacidades)

Falta de conocimiento e infraestructura

Estructura organizacional de la empresa

Limitado número de metodologías

Para el sector petróleo y gas (ej. Gas flaring)

Contenido

- ARPEL Hoy
- Antecedentes
- Análisis de riesgos de proyectos MDL: asuntos clave
- Reflexiones

REFLEXIONES

- Gran potencial de reducción de emisiones de GEI en el sector
- Viabilidad económica de los proyectos continua siendo el factor limitante
- Desarrollo de capacidades en las empresas – necesidad de re-estructura organizacional
- Fuerte dependencia de las reglas de los mercados existentes y futuros

¡GRACIAS!

**Por más información contactar a ARPEL:
arpel@arpel.org.uy**