



*Miércoles, 28 de mayo 2014*

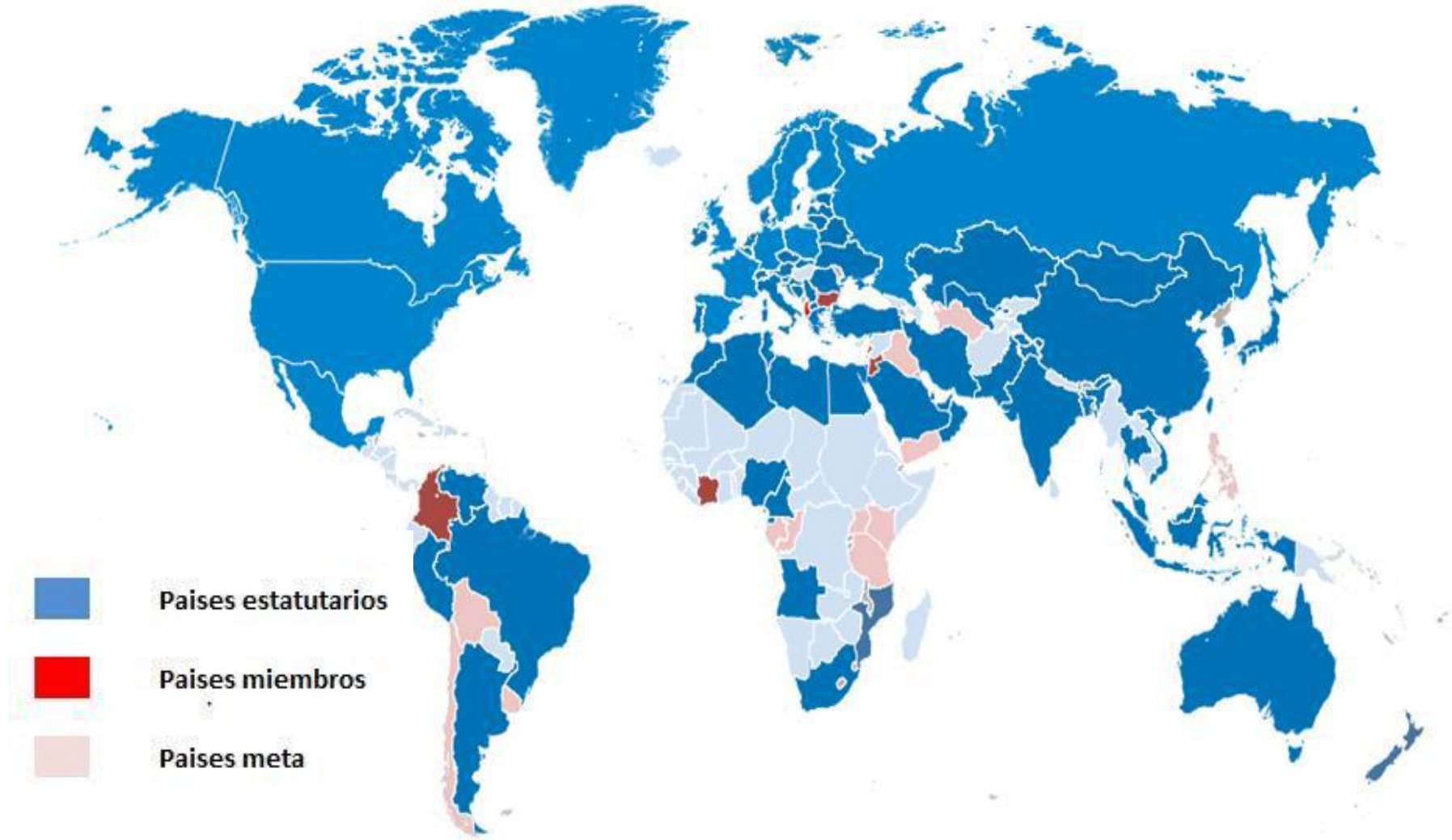


*Estado actual de la industria del gas en el mundo*

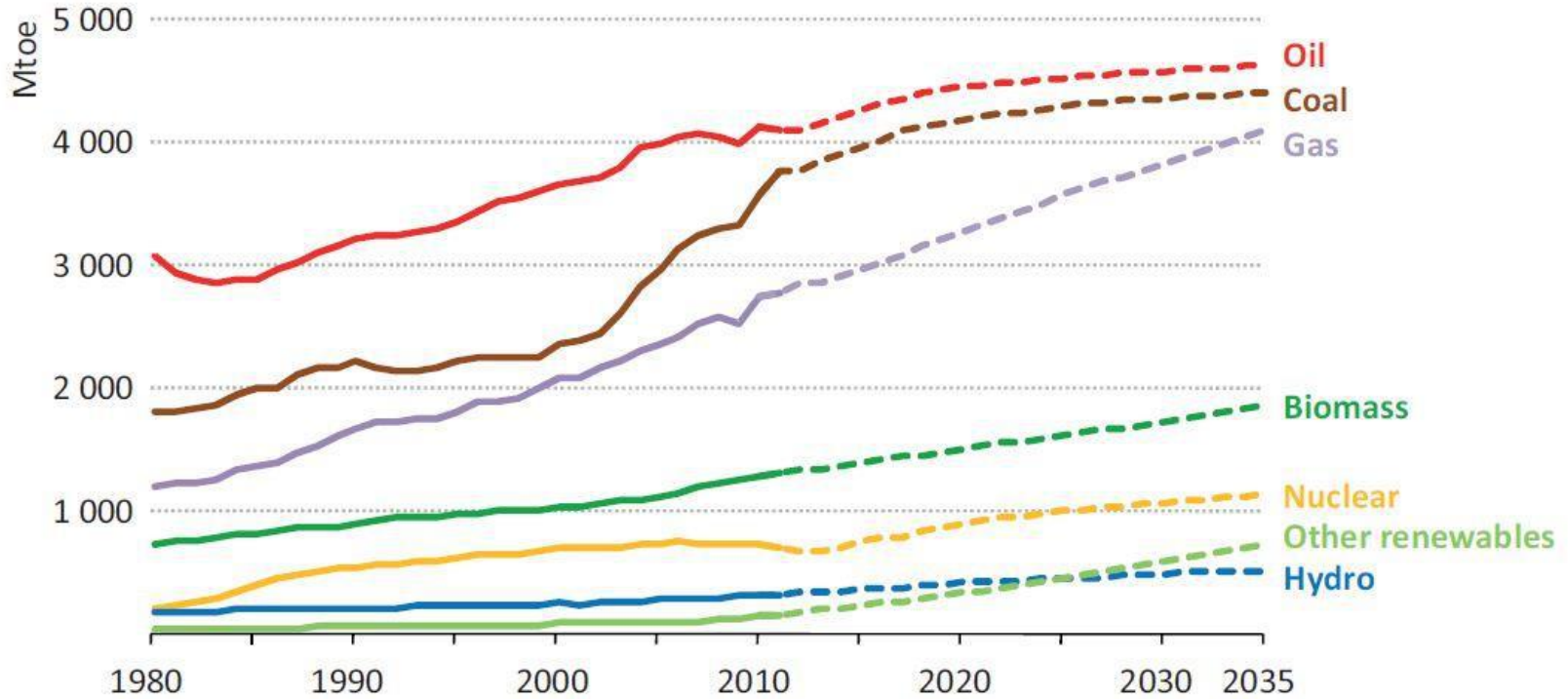
---

**Jérôme Ferrier**  
**Presidente IGU**

# IGU es la voz de 95 % del mercado global del gas



# La demanda global de energía 1980 – 2035



Fuente : IEA WEO 2013 NPS

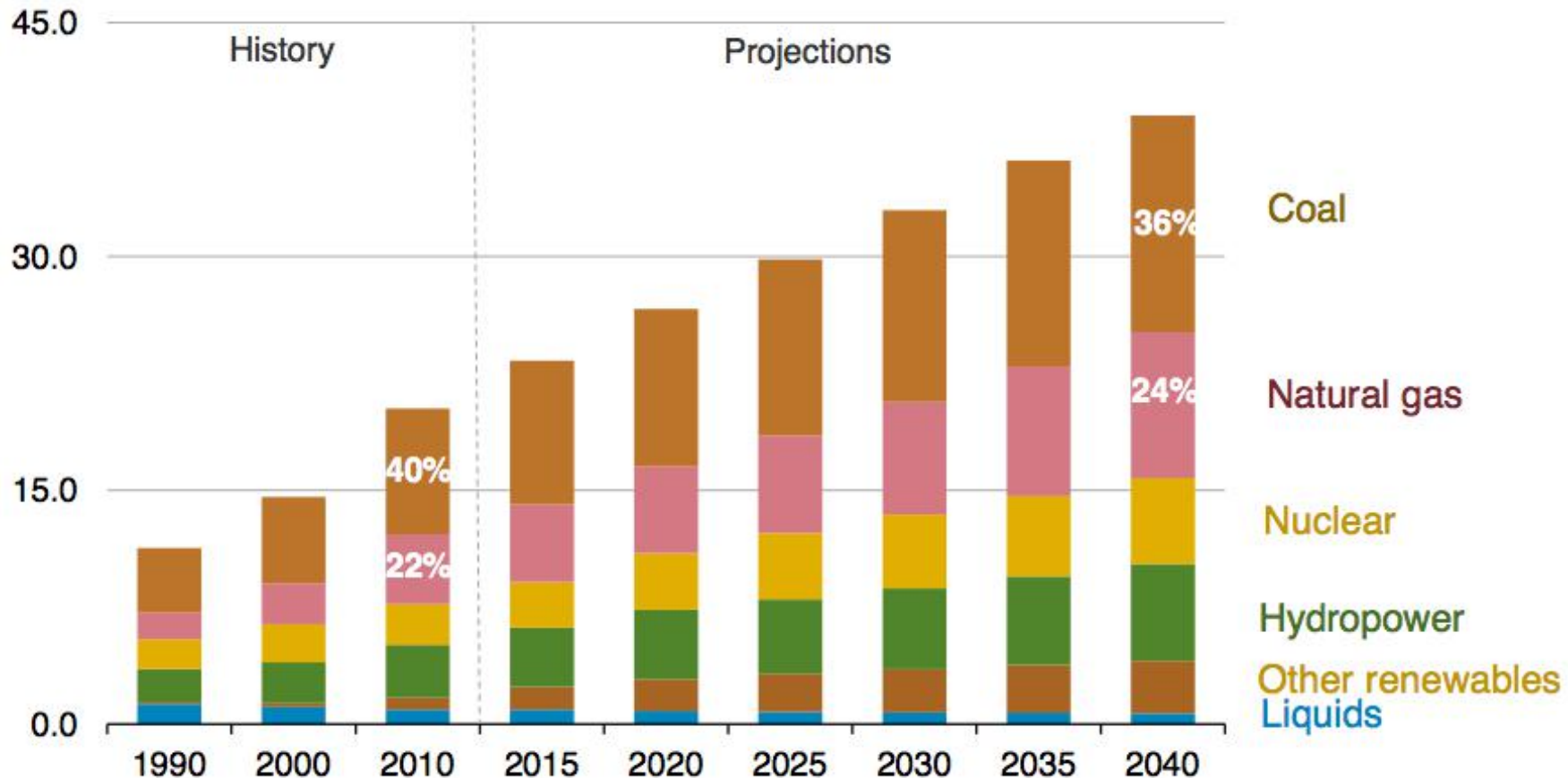
# Reservas de gas natural por tipo y región a finales 2012 (Tcm)

	Conventional	Unconventional			Sub-total	Total
		Tight gas	Shale gas	Coalbed methane		
E. Europe/Eurasia	143	11	15	20	46	190
Middle East	124	9	4	-	13	137
Asia-Pacific	44	21	53	21	95	138
OECD Americas	46	11	48	7	66	112
Africa	52	10	39	0	49	101
Latin America	32	15	40	-	55	86
OECD Europe	26	4	13	2	19	46
<b>World</b>	<b>468</b>	<b>81</b>	<b>212</b>	<b>50</b>	<b>343</b>	<b>810</b>

Fuente : BGR (2012); US EIA (2013); USGS (2000); USGS (2012a and 2012b); IEA databases and analysis

# El carbón sigue alimentando la mayor parte de la generación de energía eléctrica en 2040

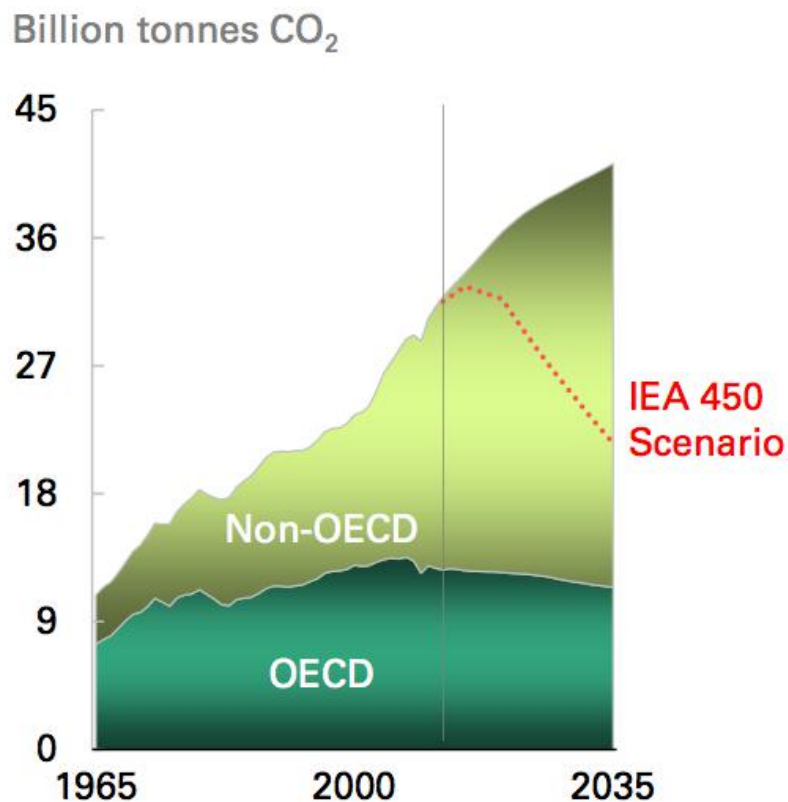
world electricity generation by fuel  
billion kilowatthours



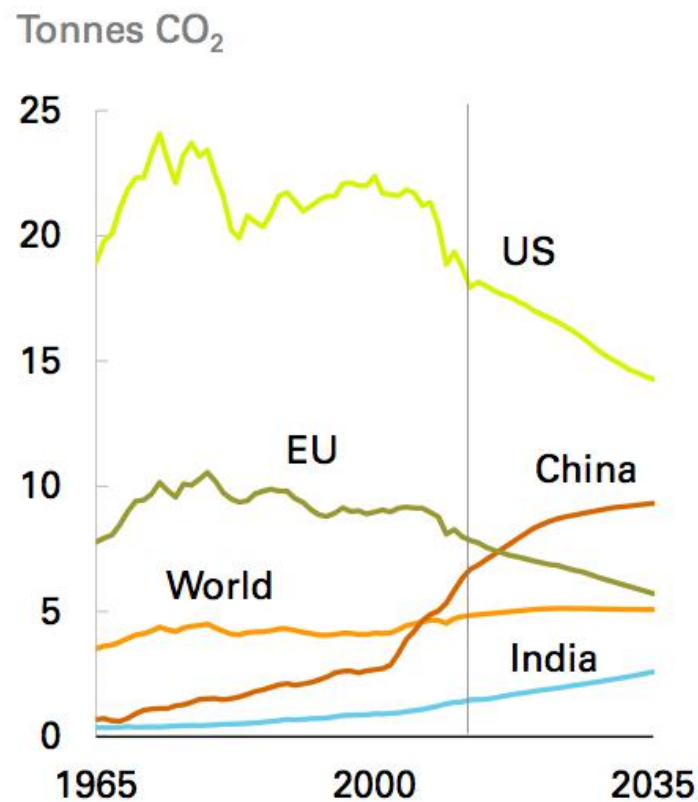
Fuente : EIA, WEO 2013 NPS

# Las emisiones de CO<sub>2</sub> resultantes del uso energético siguen aumentando

## Emissions by region

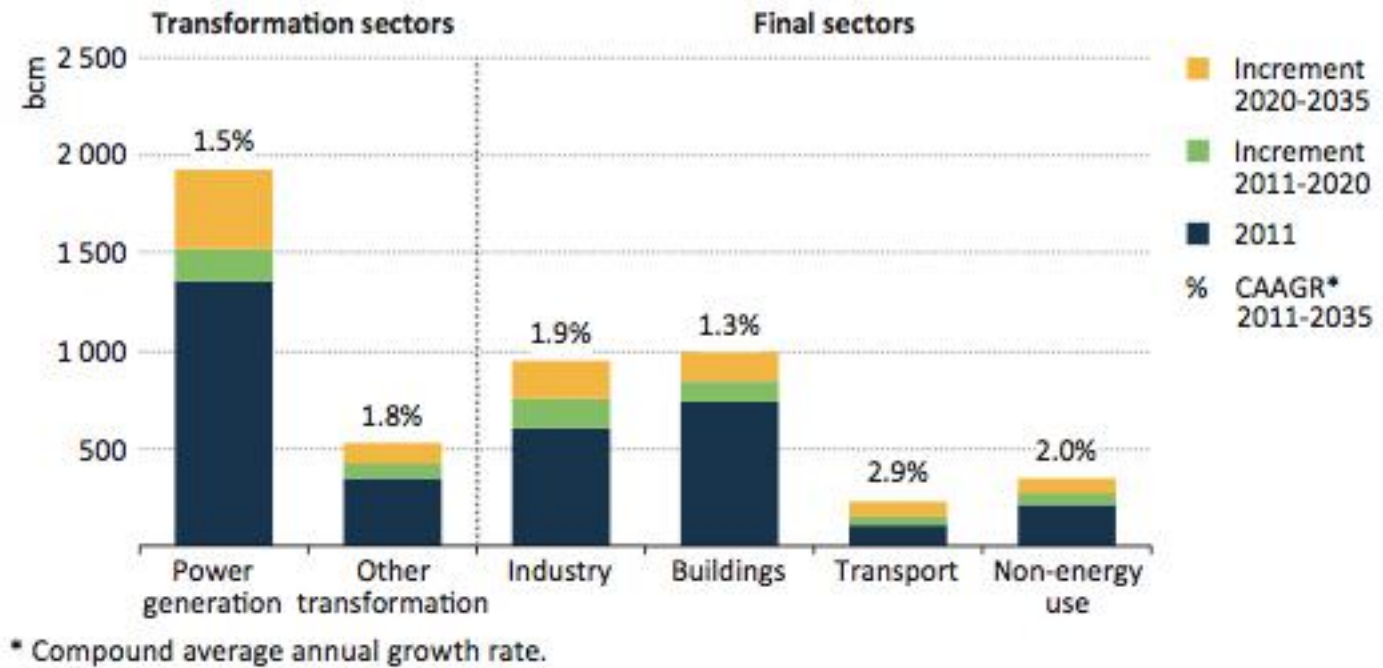


## Emissions per capita



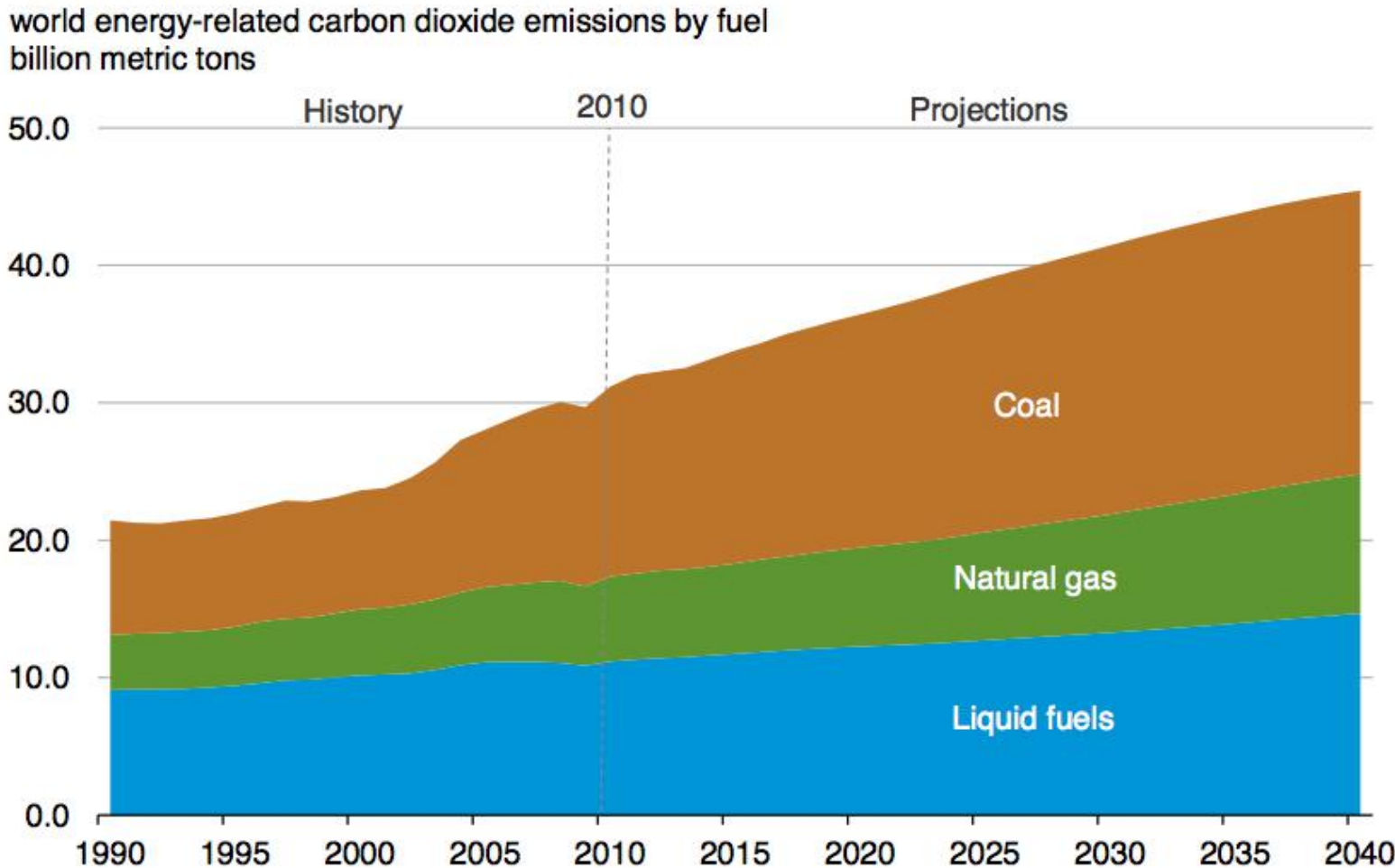
Fuente : BP Energy Outlook 2035

# La demanda mundial de gas natural por sectores proyección 2011-2035



Fuente : IEA WEO 2013 NPS

# El carbón representa la parte mas importante de emisiones de CO2 a través de la proyección 1990-2040



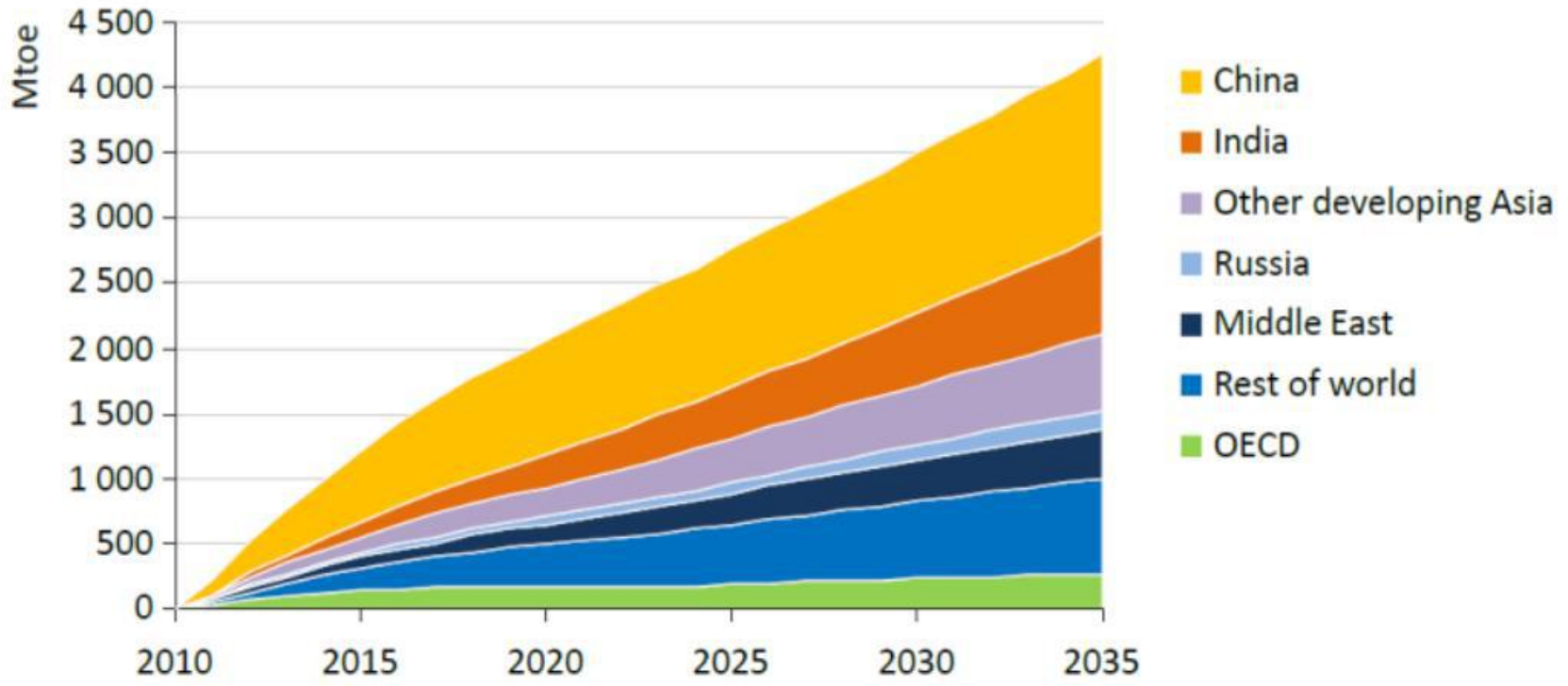
Fuente : EIA WEO 2013



# Economías emergentes, principalmente Asia, lideran la demanda de energía

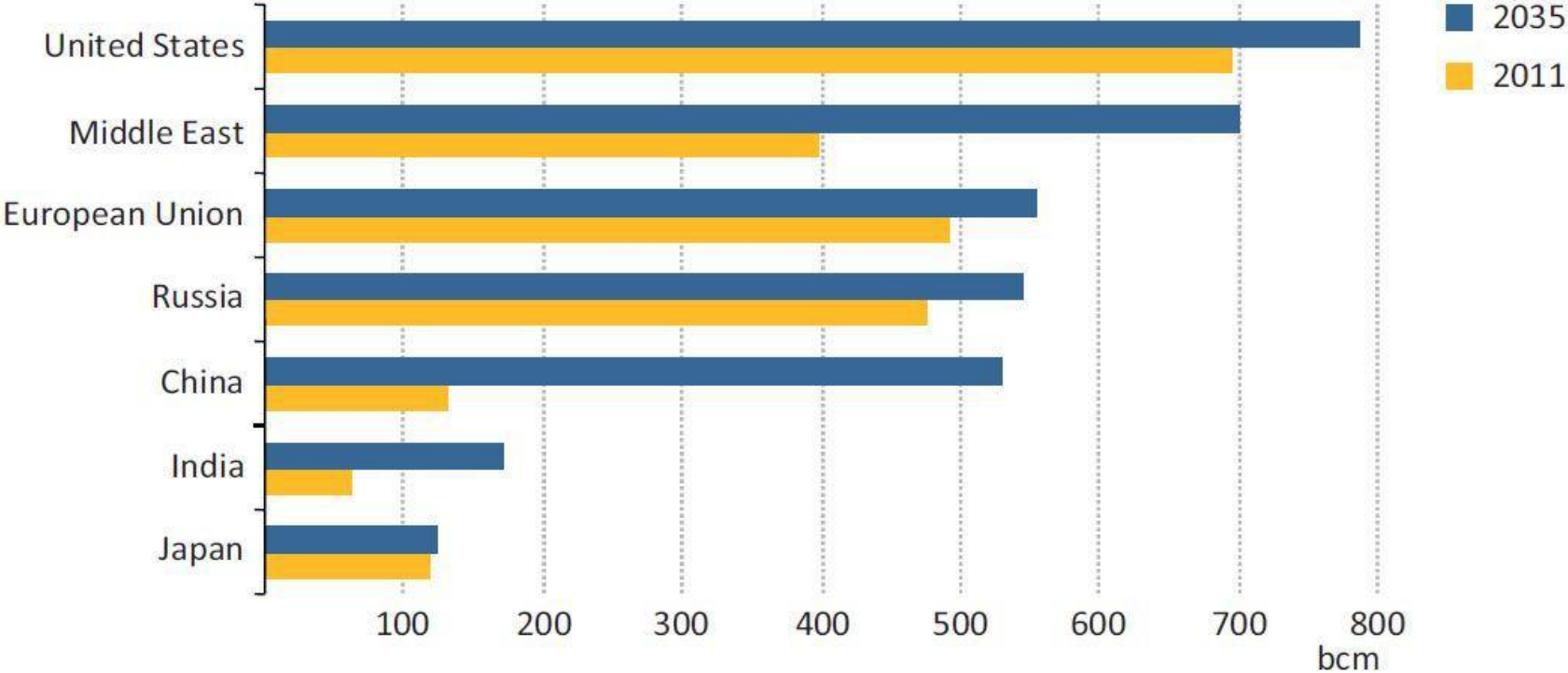


## Growth in primary energy demand – by region



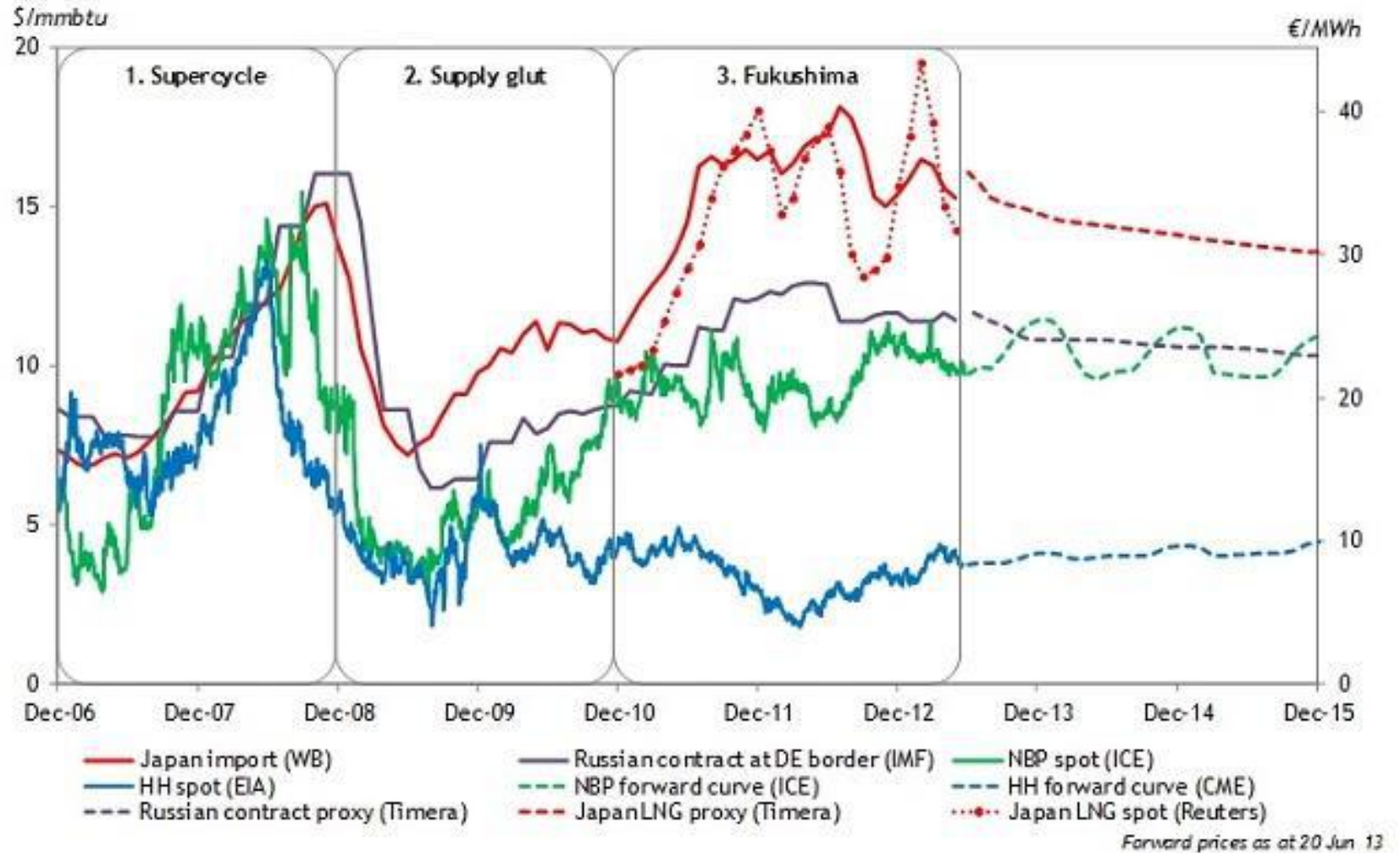
**Global energy demand increases by one-third from 2010 to 2035, with China & India accounting for 50% of the growth**

# Demanda mundial de gas natural



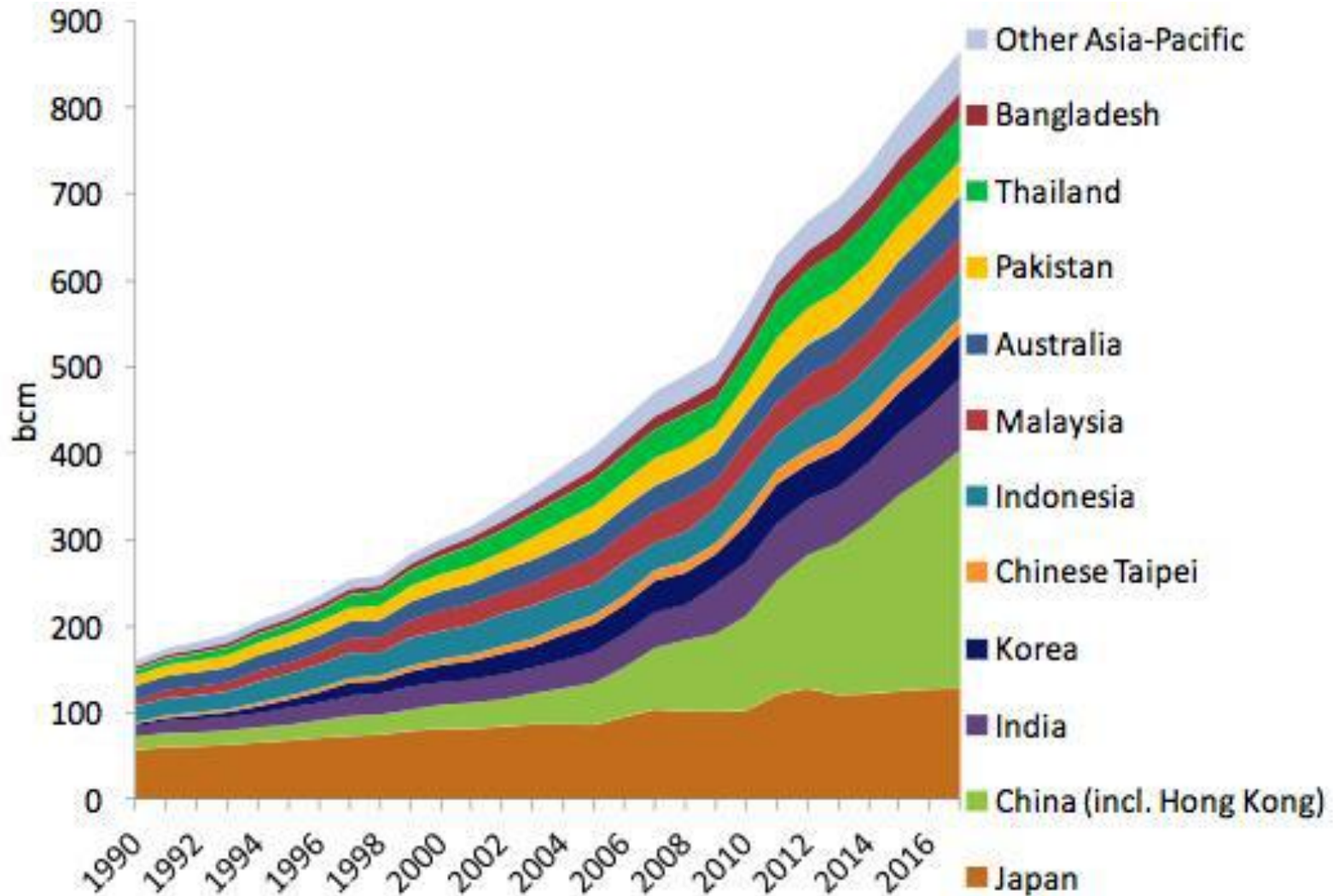
Fuente: WEO 2013 – IEA – New Políticas Scenarios

# Los precios del mercado del GNL y del gas regional



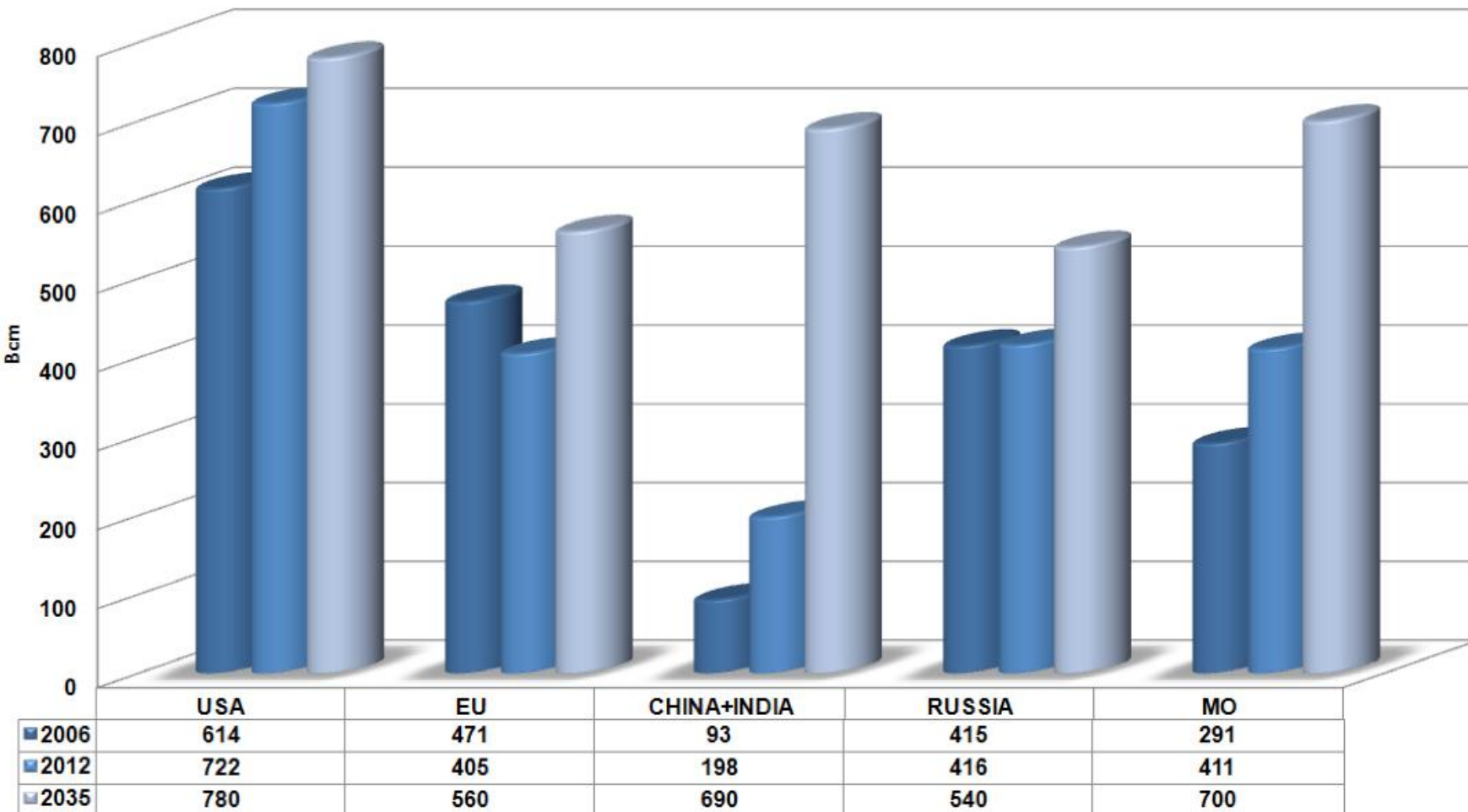
Fuente : CRE

# Demanda de gas natural en Asia-Pacífico 1990-2016



Fuente: IEA

# Crecimiento del consumo de gas por región 2006-2035



Fuente: IGU

- **Los EPS (Emissions Performance Standards) requieren que toda nueva central eléctrica de carbón tenga un nivel de CCS (captura y almacenamiento del carbono) al menos de 300MW de la capacidad total de generación.**
  - **Establecen un límite de emisiones de CO<sub>2</sub> a 450 g/kWh de cara a 2045**
  - **Garantizan la estabilidad de la regulación de las emisiones de cara a 2045**
  - **Las EPS complementan las señales económicas facilitadas por el precio base del Carbón, y cuando se pueden aplicar, la tarifa regulada de compra con el Contrato para la Diferencia (CFD)**
  - **Las EPS dan incentivos a la “buena calidad” de las centrales (CHPs), descontando los volúmenes de CO<sub>2</sub> ahorrados en la generación térmica desplazando otros combustibles fósiles.**

## ● **Variabilidad**

- **CCGT y la cogeneración toman el relevo de la producción durante las paradas del eólico y del solar**
- **La red de gas natural y el almacenamiento subterráneo pueden adaptarse y recoger el exceso de producción de energía convertido en flujos de hidrogeno.**

## ● **Ubicación de los recursos:**

**La red de gas natural y el almacenamiento subterráneo del gas permiten la introducción del biogás en los mercados añadiendo flexibilidad a la red.**

## ● **Incertidumbre**

- **Como responder a la demanda a muy corto plazo (base horaria) con formas flexibles de generación de energía como las turbinas de gas**
- **El uso de vehículos híbridos eléctricos o a gas natural (o biogás) permitirían de eliminar muchas de las restricciones vinculadas al uso de los vehículos eléctricos.**

# Conferencia mundial del gas 2015



# 26<sup>th</sup>

**WORLD GAS CONFERENCE**  
PARIS FRANCE  
1 - 5 June 2015

