

LOS MERCADOS ELÉCTRICOS ORGANIZADOS ANTE UNA ENERGÍA BAJA EN CARBONO

Máster en Derecho de la Energía - Club Español de la Energía

Pedro J. Mejía 28 de junio de 2011



OBJETIVOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO

COMPETITIVIDAD





GARANTÍA Y FIABILIDAD DE SUMINISTRO



CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS MEDIOAMBIENTALES

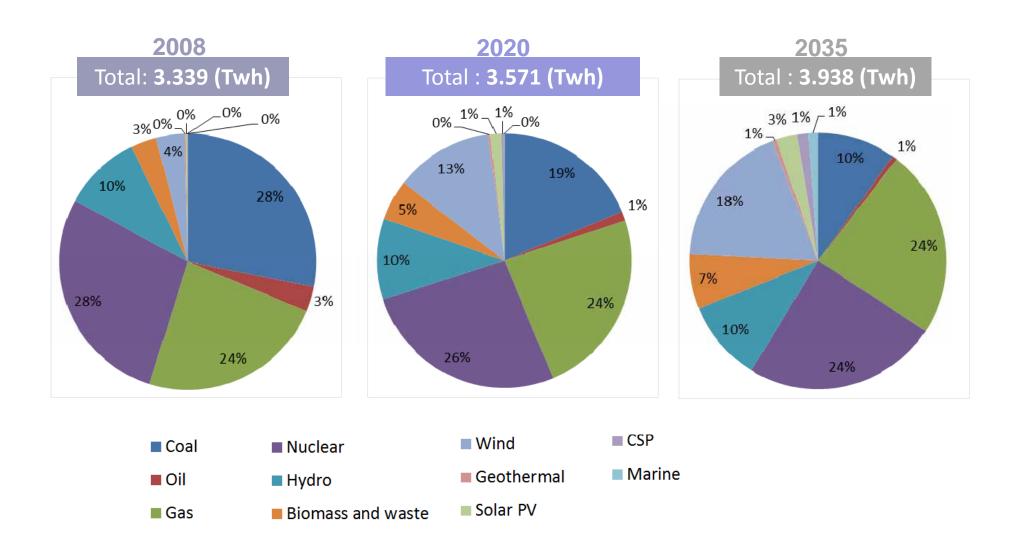


OBJETIVOS MEDIOAMBIENTALES Y GENERACIÓN ELÉCTRICA Contexto internacional

GENERACIÓN ELÉCTRICA									
	2008		2035						
	TWh	%	TWh	%					
China	3.495	17,32	9.594	27,15					
Unión Europea	3.339	16,54	3.938	11,14					
Estados Unidos	4.343	21,52	5.169	14,63					
India	830	4,11	3.106	8,79					
Mundo	20.183	100,00	35.336	100,00					
		∆75%							

EMISIONES DE CO2								
	2008		2035					
	Mt	%	Mt	%				
China	3.137	26,32	5.144	37,39				
Unión Europea	1.377	11,55	765	5,56				
Estados Unidos	2.385	20,01	1.759	12,79				
India	804	6,75	1.553	11,29				
Mundo	11.918	100,00	13.756	100,00				
		∆ 15%						

OBJETIVOS MEDIOAMBIENTALES Y GENERACIÓN ELÉCTRICA Unión Europea



Fuente: IEA, WEO 2010, Escenario de Nuevas Políticas



OBJETIVOS MEDIOAMBIENTALES Y GENERACIÓN ELÉCTRICA España

	2010(1)		2020 ₍₂₎	
	GWh	%	GWh	%
Carbón	25.493	8,49	31.579	8,03
Nuclear	61.788	20,58	55.600	14,14
Gas natural	96.216	32,05	148.501	37,76
P. Petrolíferos	16.517	5,50	9.921	2,52
Energías renovables	97.121	32,35	139.636	35,51
Hidroeléctrica sist. REE (sin prod. bombeo)	35.632	11,87	26.000	6,61
Hidroeléctrica Rég. Especial	6.583	2,19	7.140	1,82
Eólica	43.708	14,56	71.614	18,21
Eólica marina			1.313	0,33
Solar termoeléctrica	691	0,23	11.507	2,93
Solar fotovoltaica	6.279	2,09	11.524	2,93
Biomasa	2.820	0,94	6.000	1,53
Biogás	745	0,25	2.617	0,67
RSU renovable	663	0,22	1.400	0,36
Energías del mar			220	0,06
Geotermia			300	0,08
Hidroeoléctrica por bombeo	3.106	1,03	8.023	2,04
Producción bruta	300.241	100,00	393.260	100,00

^{(1) «}Balance Energético 2010», Secretaría de Estado de Energía, 28 de marzo de 2011.

^{(2) «}Escenarios Energéticos a 2020», cambios realizados sobre el PANER por el Informe de la Subcomisión del Congreso, DIC 2010.



EL COSTE DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA Sistema eléctrico español peninsular

(Liquidación provisional costes regulados)

Precio final de la energía eléctrica: 42,42%.

Mercado diario (35,79% del total)

Transporte: 4,70%

Distribución y gestión comercial: 19,55%

Otros costes: 33,33%

Diversificación y seguridad de abastecimiento: 25,48 %

Primas a las energías renovables (23,79% del total)

Déficit de las actividades reguladas: 6,49%

Costes permanentes y otras medidas: 3,32%

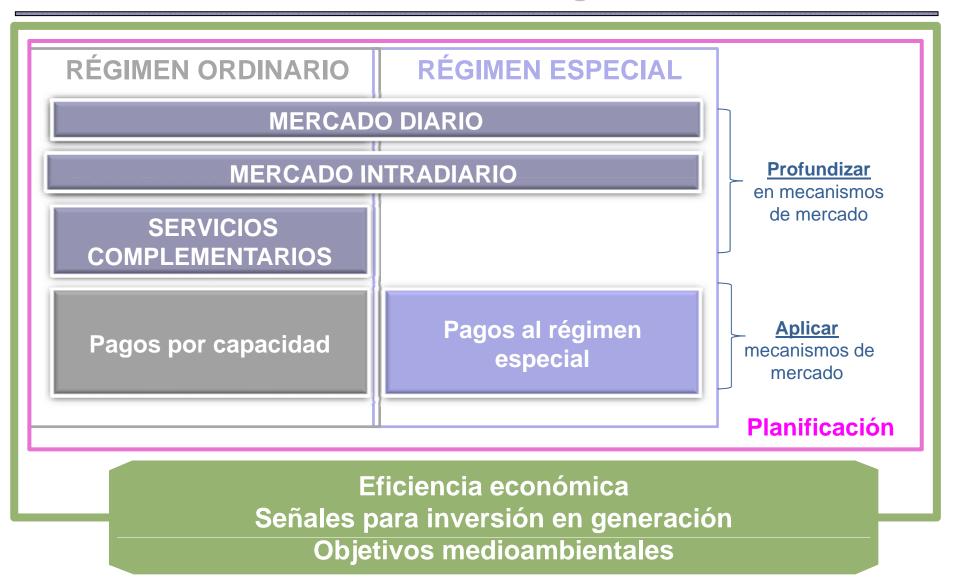
Costes extrapeninsulares

(2,89% del total)

Costes de acceso o peajes: 57,58%



PROPUESTAS DE MEJORA DEL SISTEMA ELÉCTRICO Sistema integral





COMPETENCIA, REGULACIÓN Y TRANSPARENCIA

Posibles causas de inestabilidad en el sistema:

Liberalización y exceso de competencia

Insuficiente regulación

Fallos de supervisión

RIESGO-INCERTIDUMBRE

Importancia de la estabilidad de la regulación

TRANSPARENCIA

Limita el abuso de posición dominante y facilita la supervisión



CONCLUSIONES

El cumplimiento de los compromisos medioambientales asumidos por España requiere una mayor participación de las energías renovables en la generación eléctrica.

El coste de la electricidad por conceptos diferentes a los de generación, transporte y distribución es muy elevado. Se propone la utilización de mecanismos competitivos de asignación para la retribución a los componentes de los costes regulados susceptibles de su aplicación.

Para incentivar la inversión necesaria en capacidad de generación convencional y renovable al menor coste posible, los agentes deben poder predecir razonablemente los ingresos que obtendrán en los diversos mercados.

La estabilidad en la regulación es necesaria para limitar la incertidumbre, y la transparencia en los mercados es decisiva para una adecuada supervisión.

El mercado único de energía será necesario para lograr la adecuada integración de las energías renovables en los mercados europeos.



GRACIAS POR SU ATENCIÓN