

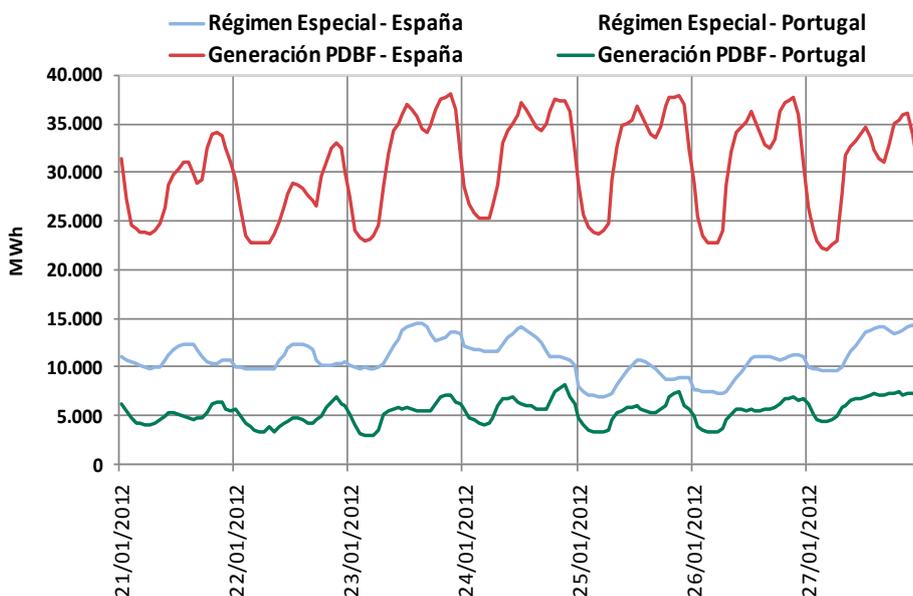
1. Resumen Demanda

Tabla 1. Datos de demanda (barras de central) en el sistema peninsular español

Semana de análisis	Demanda máx diaria	Demanda máx horaria	Demanda mín horaria	Demanda máx horaria histórica
Energía (MWh)	803.107	39.586	22.048	44.876
Fecha/Hora	26/01/2012	25/01/2012 (21ª h)	22/01/2012 (6ª h)	17/12/2007 (19ª h)

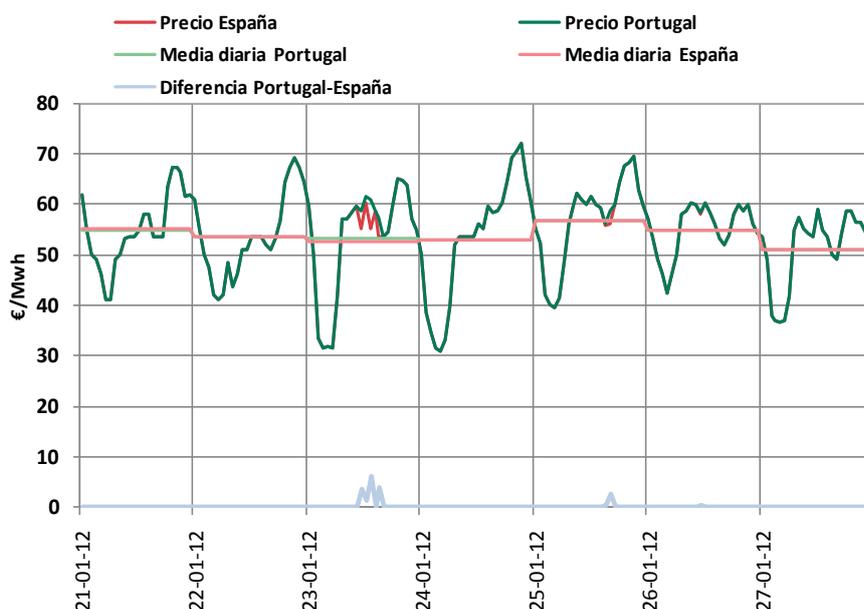
2. Mercado Diario y Contratación Bilateral

Gráfico 1. Evolución de la generación en programa base de funcionamiento (PDBF) en España y Portugal



	Semana de análisis Vs Semana anterior	
	Esp.	Port.
Variación generación (%)	-2,4%	5,7%
Variación Régimen Especial (%)	16,5%	

Gráfico 2. Evolución de precios horarios en el mercado diario MIBEL



Precios medios aritméticos		
(€/MWh)	Es	Port
Semana de análisis	53,95	54,05
Dif. Sem. anterior	-3,09	-3,01
Año actual	50,95	51,91
Año móvil	50,74	51,34
Acoplamiento Semana de análisis	%	horas
Precio inferior España		5%
Precio inferior Portugal		0%
Acoplamiento		95%

Tabla 2. Distribución de la generación española por tecnología en programa base (PDBF)

	Nuclear	Carbón	Ciclo comb.	Hidr.	RE Eólico	RE Hidr.	RE Solar	RE Termic.	Bombeo Turb.	Importac.	Fuel-gas	Total
21/01/2012 - 27/01/2012	23%	20%	9%	7%	16%	1,2%	2,3%	15%	2,0%	4,2%	0,1%	100%
Acumulado 2012	22%	18%	9%	8%	17%	1,5%	2,3%	15%	2,6%	4,0%	0,1%	100%

Tabla 3. Distribución de la demanda española en programa base (PDBF) por tipo de agente y modalidad

Distribución de la demanda			
	MD	BIL	TOTAL
Comercializadores mercado libre	38%	35%	73%
CUR	14%	12%	26%
Consumidores Directos	0,3%	0,0%	0,3%
Bombeo	0,6%	0,0%	0,6%
Servicios Auxiliares	0,0%	0,0%	0,0%
TOTAL	53%	47%	100%

3. Servicios Complementarios

Gráfico 3. Evolución de energía de servicios de ajuste (Sistema peninsular español)

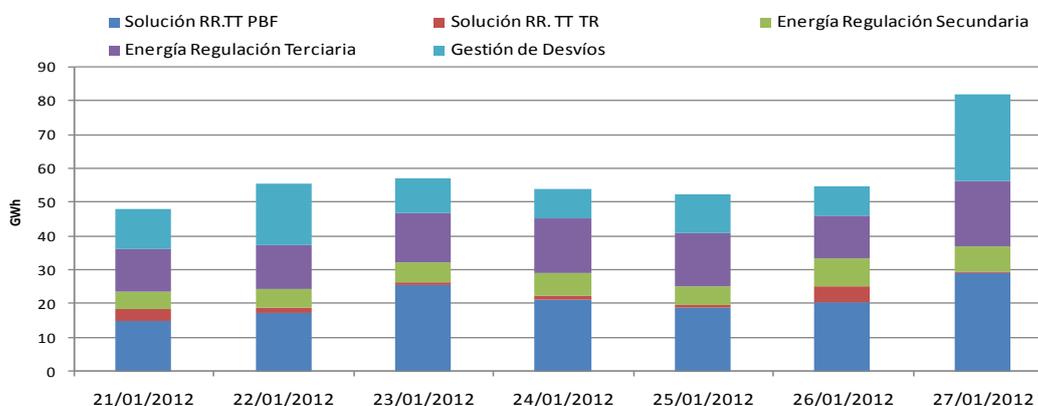


Gráfico 4. Evolución precios de los servicios de ajuste (Sistema peninsular español)

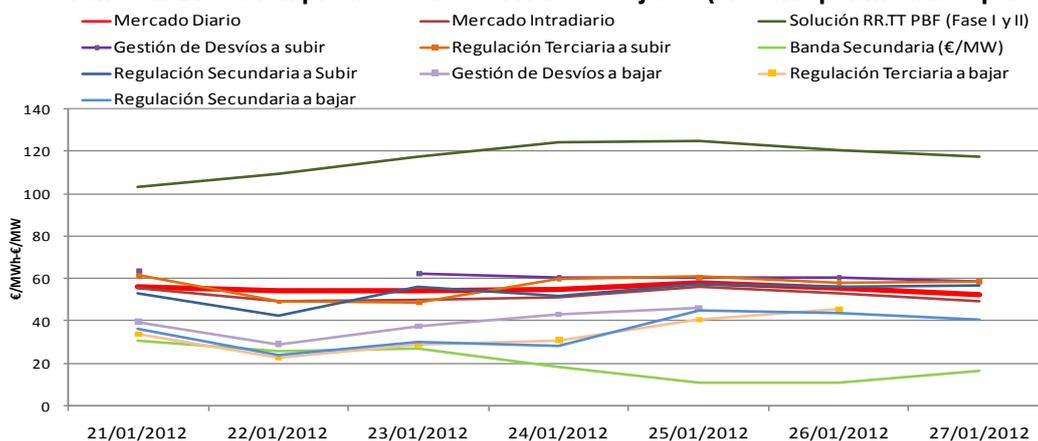


Tabla 4. Distribución de la generación española por tecnología en P48 (Programa Horario Operativo) Vs PDBF (programa base de funcionamiento) en la semana de análisis.

	Nuclear	Carbón	Ciclo comb.	Hidr.	RE Eólico	RE Hidr.	RE Solar	RE Termic.	Bombeo Turb.	Importac.	Fuel-gas	Total
PDBF	23%	20%	9%	7%	16%	1,2%	2,3%	15%	2,0%	4,2%	0,1%	100%
P48	22%	24%	16%	4%	12%	1,1%	2,5%	14%	1,0%	3,8%	0,0%	100%

Tabla 5. Distribución de la generación española por grupo empresarial en P48 (Programa Horario Operativo) Vs PDBF (programa base de funcionamiento) en la semana de análisis.

	ENDESA	IBERDROLA	GAS NATURAL	HC	E.ON	EGL	ACCIONA	OTROS	Total
PDBF	30,4%	19,3%	10,1%	5,8%	2,4%	10,2%	4,4%	17,3%	100,0%
P48	25,6%	21,4%	15,9%	5,6%	4,0%	7,6%	3,8%	16,1%	100,0%

4. Interconexiones

Tabla 6. Datos de capacidades y utilizaciones medias interconexiones en la semana de análisis

	CAPACIDAD MEDIA IMPORT MW	CAPACIDAD MEDIA EXPORT MW	UTILIZACIÓN IMPORTACIÓN	UTILIZACIÓN EXPORTACIÓN
Francia	1.332	-1.032	84,1%	2,5%
Marruecos	600	-900	0,0%	56,6%
Portugal	1.784	-1.666	0,9%	60,8%

Gráfico 5. Evolución de la capacidad y transacciones comerciales en la interconexión con Portugal (P48)

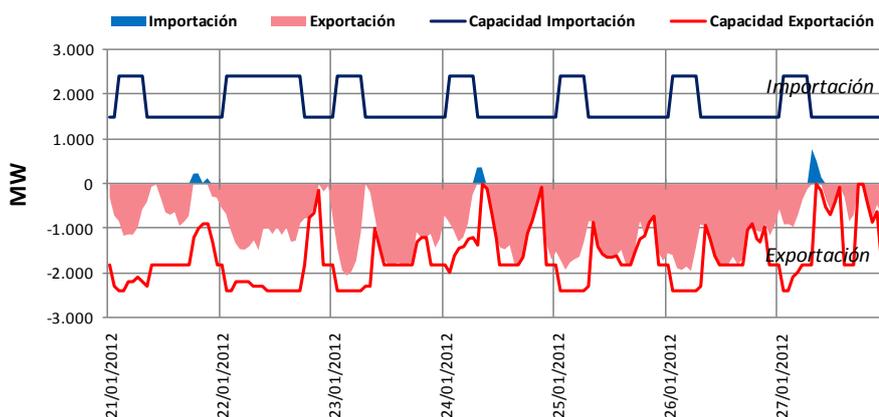


Gráfico 6. Evolución de la capacidad y transacciones comerciales en la interconexión con Marruecos (P48)

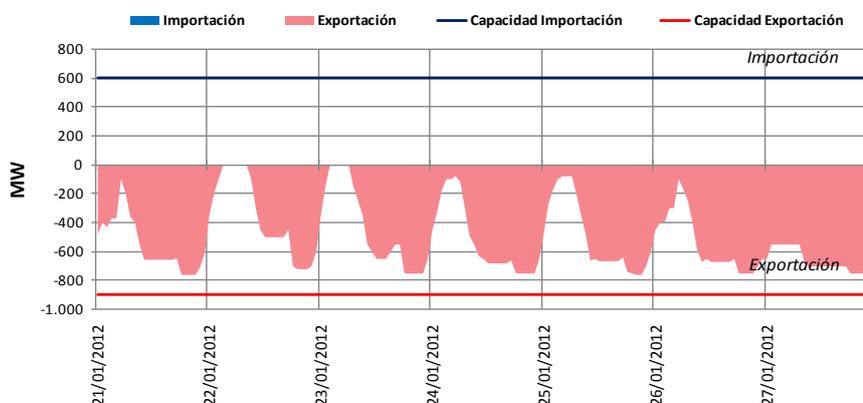


Gráfico 7. Evolución de la capacidad y transacciones comerciales en la interconexión con Francia (P48)

