

Capacidades actuales de las plantas de regasificación

Terminal	Capacidad almacenamiento final 2009		Capacidad Emisión final 2009	
	Nº Tanques GNL	m3	m3/hora	bcm/año
Barcelona	6	540.000	1.950.000	17,08
Cartagena	4	437.000	1.350.000	11,83
Huelva	4	460.000	1.350.000	11,83
Bilbao	2	300.000	800.000	7,01
Sagunto	3	450.000	1.200.000	10,51
Mugardos	2	300.000	412.800	3,62
Musel				
TOTAL	21	2.487.000	7.062.800	62

Capacidades futuras de las plantas de regasificación previstas al final del período de la Planificación 2008-2016 (categoría A)

Terminal	Capacidad de Almacenamiento		Capacidad de emisión	
	Nº LNG Tanks	m3	m3/hour	bcm/year
Barcelona	5	680.000	1.950.000	17,08
Cartagena	5	587.000	1.350.000	11,83
Huelva	6	760.000	1.650.000	14,45
Bilbao	4	600.000	1.200.000	10,51
Sagunto	5	750.000	1.400.000	12,26
Mugardos	2	300.000	825.600	7,23
Musel	4	600.000	1.000.000	8,76
Tenerife	1	150.000	150.000	1,31
Gran Canaria	1	150.000	150.000	1,31
TOTAL	31	4.277.000	9.375.600	82

Capacidades actuales de los almacenamientos subterráneos

Almacenamiento	Capacidad Almacenamiento			Capacidad de vehiculación Mm3(n)/día	
	Mm3(n)				
	Gas Colchón	Gas Útil	Gas Total	Inyección	Extracción
SERRABLO	420	680	1100	4	7
GAVIOTA	1700	979	2679	5	6
TOTAL	2120	1659	3779	8	13

Capacidades futuras de los almacenamientos subterráneos previstos al final del período de la Planificación 2008-2016 (categoría A)

Almacenamiento	Promotor	Volumen Operativo	Fecha de entrada prevista en el último informe de seguimiento de infraestructuras
		(Mm ³ (n))	
Castor	Escal UGS	1.300	2012
Gaviota	Repsol	1.558	2015
Marismas (Phase I)	Gas Natural	300	2011
Marismas (Phase II)	Gas Natural	600	2013
Poseidon	Repsol	250	2010
Yela	Enagás	1.050	2011
Las Barreras	Unión Fenosa	72	2014
El Ruedo	Unión Fenosa	90	2015

Capacidades actuales de las conexiones internacionales

Interconexión	Sentido Flujo	Capacidad Nominal GWh/día	Capacidad Nominal bcm /año
C.I. Marruecos - Tarifa		354	11
C.I. Argelia – Medgaz *		266	8
C.I. Francia - Larrau	Sentido E→F	0	0
	Sentido F→E	100	3,1
C.I. Francia – Irún	Sentido E→F	5	0,2
	Sentido F→E	10	0,3
C.I. Portugal – Badajoz	Sentido E→P	134	4,3
	Sentido P→E	105	3,4
C.I. Portugal - Tuy	Sentido E→P	36	1,2
	Sentido P→E	12	0,4

* Puesta en marcha prevista Julio de 2010

Capacidades futuras previstas en las conexiones internacionales a 2016

Interconexión	Sentido Flujo	Capacidad Nominal GWh/día	Capacidad Nominal bcm /año
C.I. Marruecos - Tarifa		354	11
C.I. Argelia - Medgaz		266	8
C.I. Francia – Larrau *	Sentido E→F	165	5,3
	Sentido F→E	165	5,3
C.I. Francia – Irún	Sentido E→F	9	0,3
	Sentido F→E	10	0,3
C.I. Portugal – Badajoz	Sentido E→P	134	4,3
	Sentido P→E	105	3,4
C.I. Portugal - Tuy	Sentido E→P	57	1,8
	Sentido P→E	12	0,4

* Capacidades comprometidas para 2013, tras los resultados de la primera fase del proceso de asignación de capacidades de interconexión entre España y Francia, *Open Season*.

Fuente: CNE