



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Hidrocarburos

INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Junio de 2012



ÍNDICE

- 1. HECHOS RELEVANTES.**
- 2. DEMANDA DE GAS.**
- 3. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS.**
- 4. BALANCE ENTRADAS – SALIDAS.**
- 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA.**
- 6. MÍNIMOS TÉCNICOS.**
- 7. ESTUDIO OPERACIONES BRS.**
- 8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES.**
- 9. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA.**

1. HECHOS RELEVANTES

- Continúa la disminución de la demanda de gas para generación en ciclos combinados.
- Se mantiene el volumen de utilización de las conexiones internacionales con respecto al mes anterior, mientras que la utilización de la regasificación desciende.
- El 16,8% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar, manteniéndose la proporción del mes pasado. Se producen cuatro cargas de buques.
- El flujo sigue siendo exclusivamente importador con Francia, estando todo el mes en torno a 100 GWh/día. Con Portugal, el flujo neto sigue siendo de exportación.

Normativa aprobada.

- Circular 2/2012, de 8 de junio, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establece la metodología para la asignación coordinada de capacidad de interconexión de gas natural entre España y Portugal. (BOE 28/06/2012).
- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, de 15 de junio de 2012, por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta destinada a la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013. (Sin publicar en el BOE).
- Sentencia 135/2012, de 19 de junio de 2012. Recurso de inconstitucionalidad 7745-2007. Interpuesto por el Consejo de Gobierno de la Comunidad de Madrid en relación con diversos preceptos de la Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de hidrocarburos, con el fin de adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural. (BOE 09/07/2012).
- Resolución, de 28 de junio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (BOE 29/06/2012).
- Resolución, de 28 de junio de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se aprueba el «Information memorandum» y el contrato tipo para la asignación coordinada de la capacidad de interconexión de gas natural entre España y Portugal, disponible en el periodo comprendido entre octubre de 2012 y septiembre de 2013. (BOE 07/07/2012).

2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en junio un valor de 25.637 GWh, un 3,2% inferior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

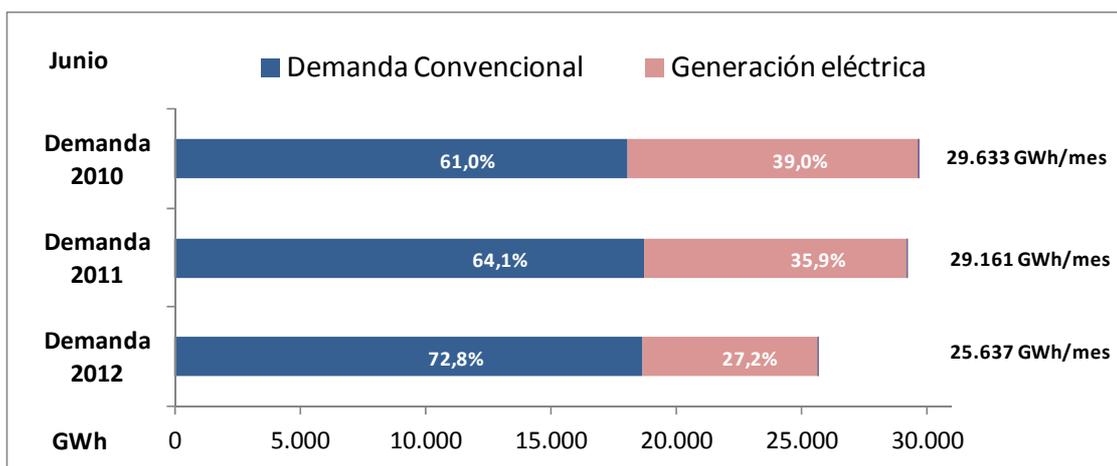


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de junio.

La demanda mensual de gas registró en junio de 2012 un descenso del 12,6% sobre los valores del mes de junio de 2011, como consecuencia del descenso del 33,3% del consumo destinado a la generación eléctrica. El consumo del sector convencional disminuye en términos interanuales un 0,3%. La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 14%, nueve puntos porcentuales menos que en junio de 2011, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón.

	Junio 2012 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Junio 2011
Demanda transportada por gasoducto	24.639	-3,3%	-12,6%
Convencional	17.665	-1,4%	-0,3%
Generación eléctrica	6.974	-7,7%	-33,3%
Demanda de cisternas	998	-2,6%	1,6%
Demanda total	25.637	-3,2%	-12,1%

Tabla 1. Demanda de gas durante el mes de junio.

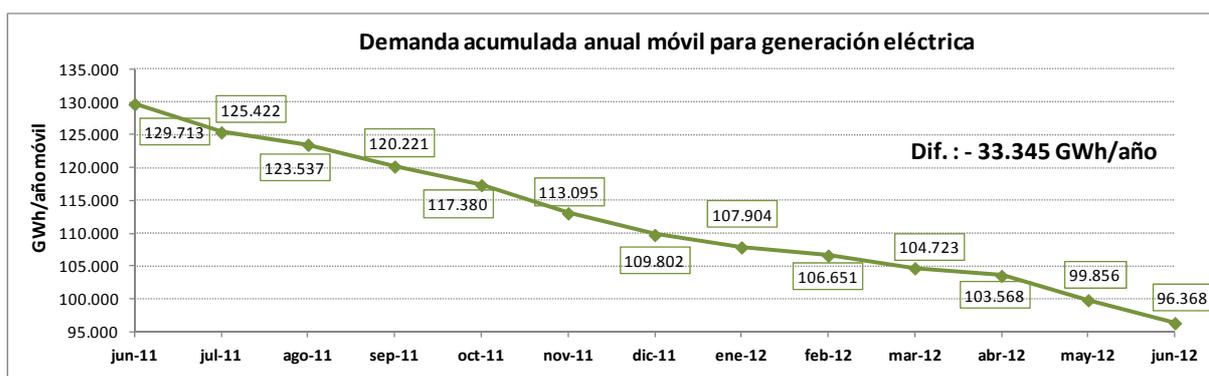


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en junio de 2012 se registró una demanda de 998 GWh, un 1,6% superior respecto al mismo mes del año anterior.

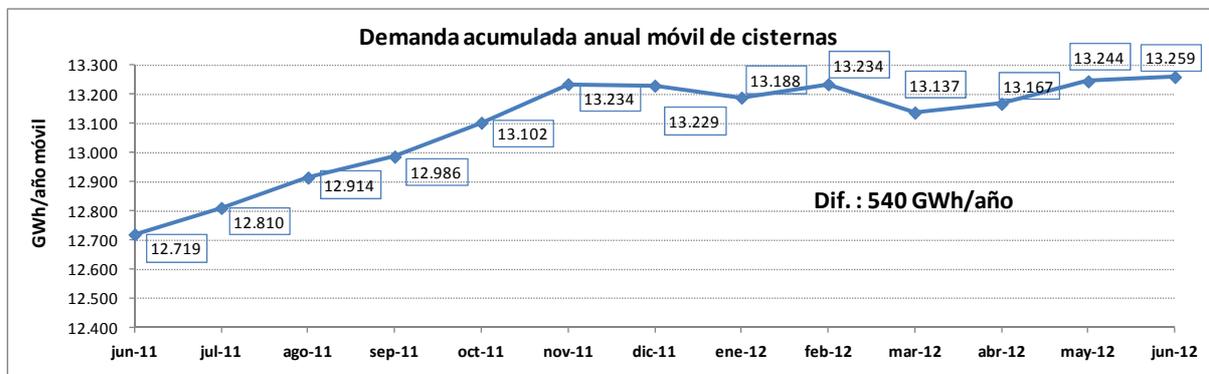


Figura 3. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

3. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

En la tabla 2 se muestran las entradas de gas a la red de gasoductos durante el mes de junio y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Junio 2012		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	13.596	49,8%	1,3%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	13.539	49,6%	-0,2 %
Extracción Almacenamientos	0	0,0%	---
Producción Yacimientos	188	0,7%	257,9%
Total entradas	27.323		1,0%

Tabla 2. Entradas de gas en la red de gasoductos y variación sobre previsto.

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 49,8% del valor total de entradas. Las importaciones por Conexiones Internacionales fueron inferiores a las previstas en un 0,2%. En particular los mayores desvíos ocurrieron a través de la entrada por Badajoz.

Por su parte la cantidad de GNL neta descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 13.147 GWh, un valor un 7,0% inferior al previsto. El número de buques que descargaron fue 19. Se cargaron cuatro buques grandes, uno en Cartagena, uno en Mugardos y dos en Huelva.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en junio tuvo lugar el día 20 y fue del 35,3%. El día de mayor demanda fue el día 27 con 1.021 GWh, notablemente inferior al máximo histórico.

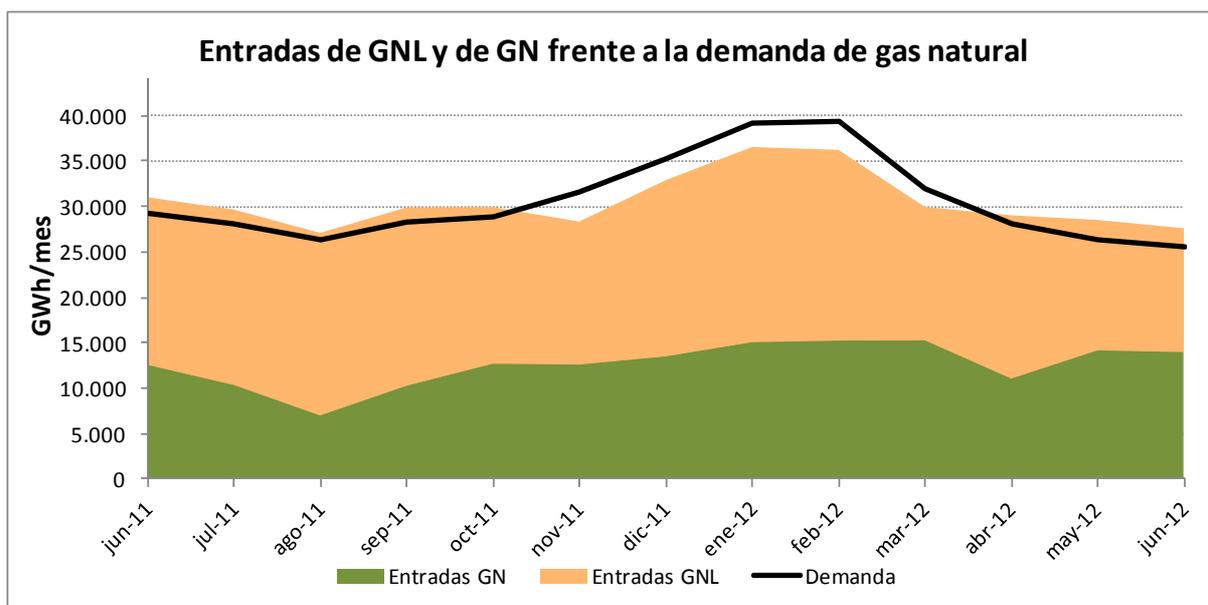


Figura 4. Entradas de GNL y entradas de GN.

Los niveles de contratación de capacidad son bajos, especialmente en plantas de regasificación, adaptándose a la demanda.

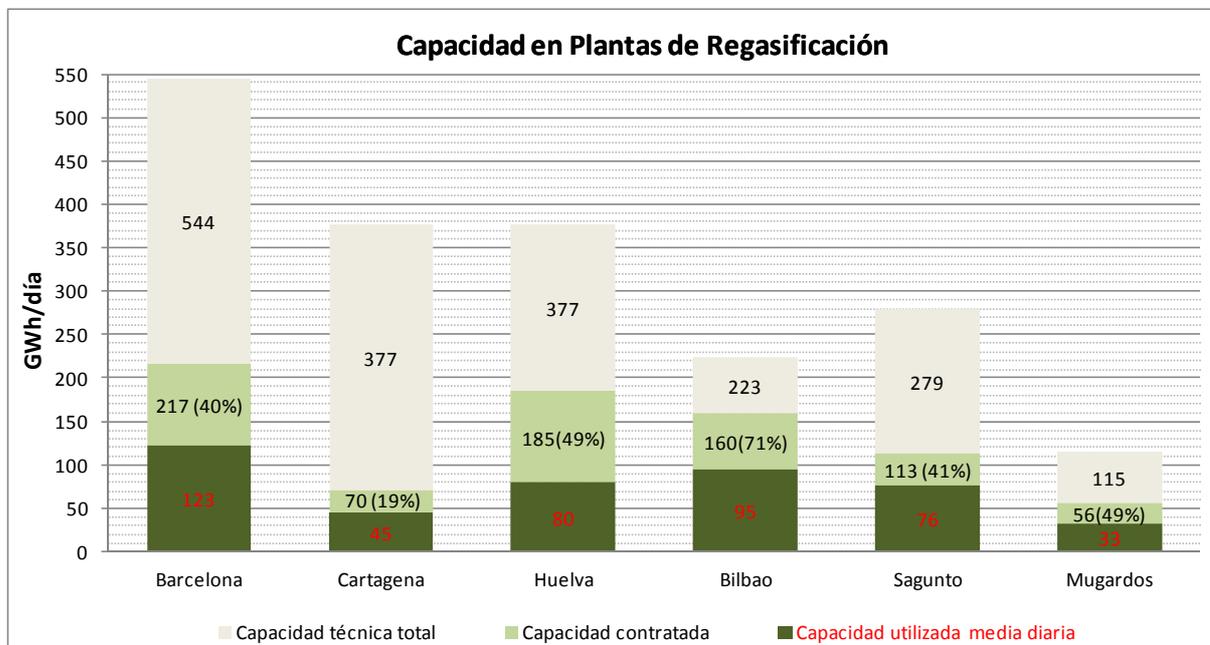


Figura 5. Contratación en plantas.

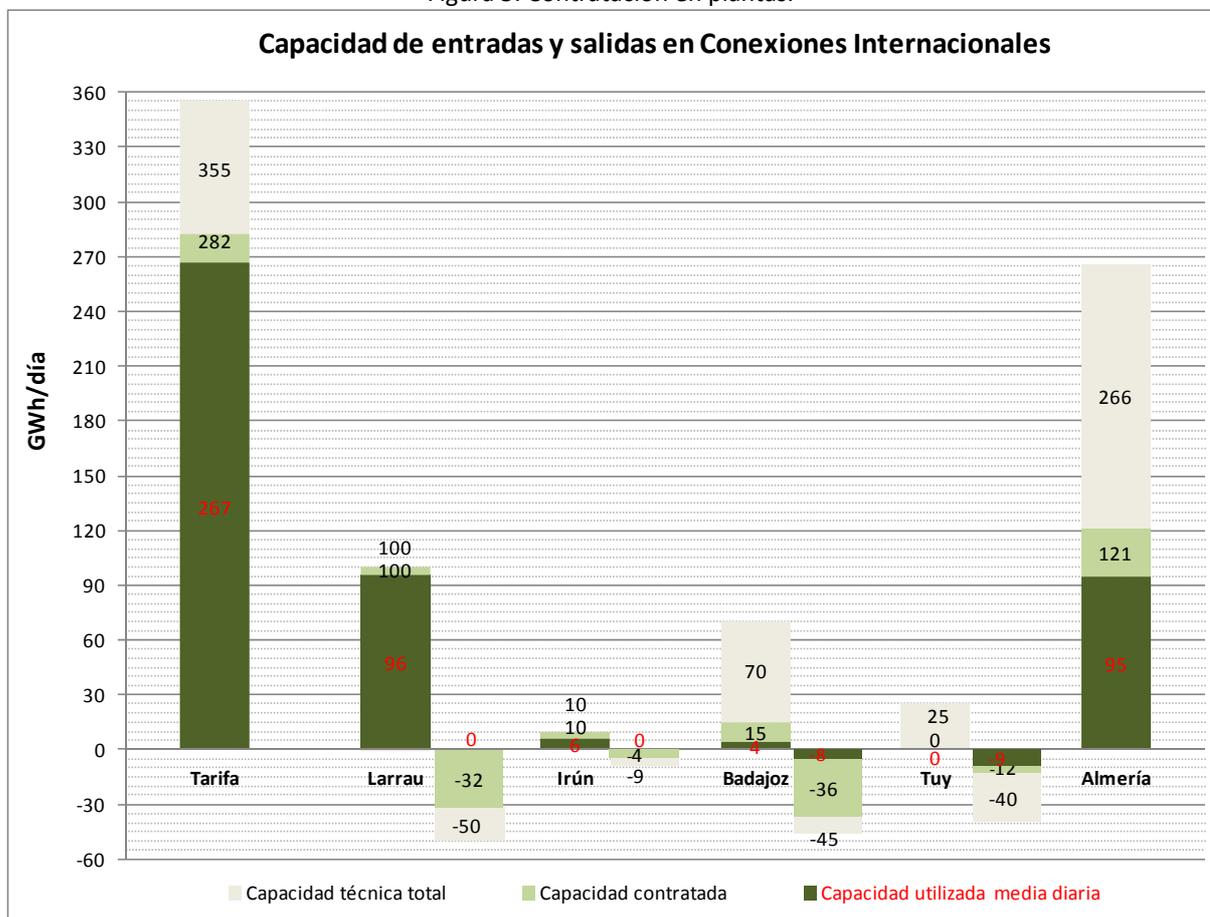


Figura 6. Contratación en las Conexiones internacionales.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En el mes de junio el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 222 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	13.596	Demanda por gasoducto	24.639
Importaciones Conexiones Internacionales	14.051	Exportaciones Conexiones Internacionales	512
Extracción Almacenamientos	0	Inyección Almacenamientos	2.462
Producción Yacimientos	188	Inyección Yacimientos	0
Total	27.835	Total	27.613
BALANCE RED DE TRANSPORTE		27.835-27.613=222 GWh	

Tabla 3. Balance entradas / salidas de la red de transporte.

Durante el mes de junio, las importaciones por conexiones internacionales disminuyeron ligeramente con respecto al mes de mayo. El flujo en las conexiones con Francia sigue siendo exclusivamente de importación. Con Portugal, el flujo neto vuelve a ser de exportación, habiendo importaciones comerciales a través de Badajoz. A través de Tuy, sólo ha habido flujo físico de exportación. La regasificación sufre un pequeño descenso. Este mes el porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 36% sobre la capacidad técnica del gasoducto, en valores inferiores a los previstos inicialmente.

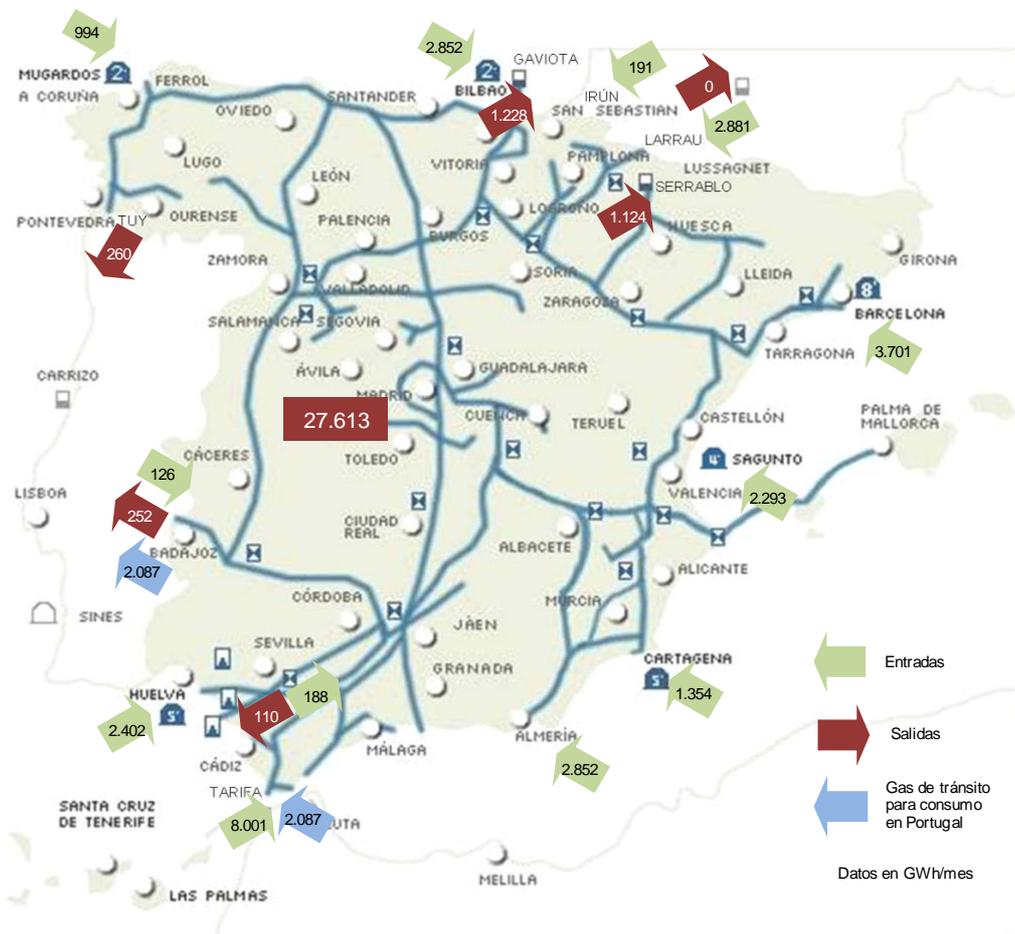


Figura 7. Entradas / salidas en la red de transporte. (* Se indican las operaciones comerciales)

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de junio las existencias en el sistema gasista aumentaron en un total de 1.050 GWh con respecto al final del mes de junio, quedándose en un valor de 33.476 GWh el día 30.

	Junio 2012 (GWh)	Mayo 2012		Junio 2011	
		GWh	% Δ Jun12-May12	GWh	% ΔJun12- Jun11
Gas útil AASS	23.678	21.181	11,8%	20.606	14,9%
Plantas de regasificación	7.368	8.836	-16,6%	9.702	-24,1%
Red de Transporte	2.430	2.409	0,9%	2.177	11,6%
Total	33.476	32.426	3,2%	32.485	3,1%

Tabla 4. Existencias finales y variación de las mismas sobre meses anteriores.

A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 22,0% en plantas de regasificación, donde las existencias disminuyeron un 16,6% con respecto al mes anterior, un 70,7% en AASS, con un aumento en las existencias de las reservas totales del 11,8% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a mayo, quedándose en 23.678 GWh. Las existencias en gasoductos aumentaron un 0,9% con respecto a mayo, llegando a suponer el 7,3% de las existencias. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 40 días respecto a su demanda. La autonomía se reduce a 18 días si se considera la demanda punta registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh.

En relación con las existencias en almacenamientos subterráneos, respecto a junio de 2011, se aprecia un aumento del 14,9%, mientras que las existencias de las plantas de regasificación, en relación al mismo mes del año anterior disminuyeron un 24,1%.

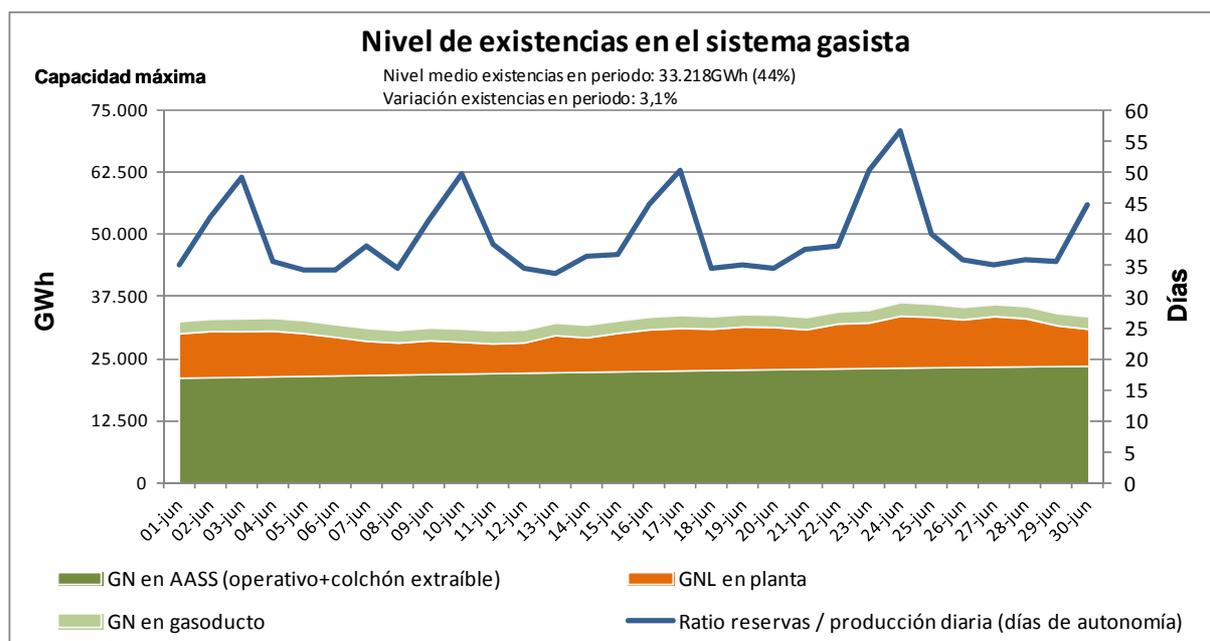


Figura 8. Variación de existencias en el sistema.

El 30 de junio los almacenamientos subterráneos se encontraban al 90% de su capacidad, con 45.446 GWh.

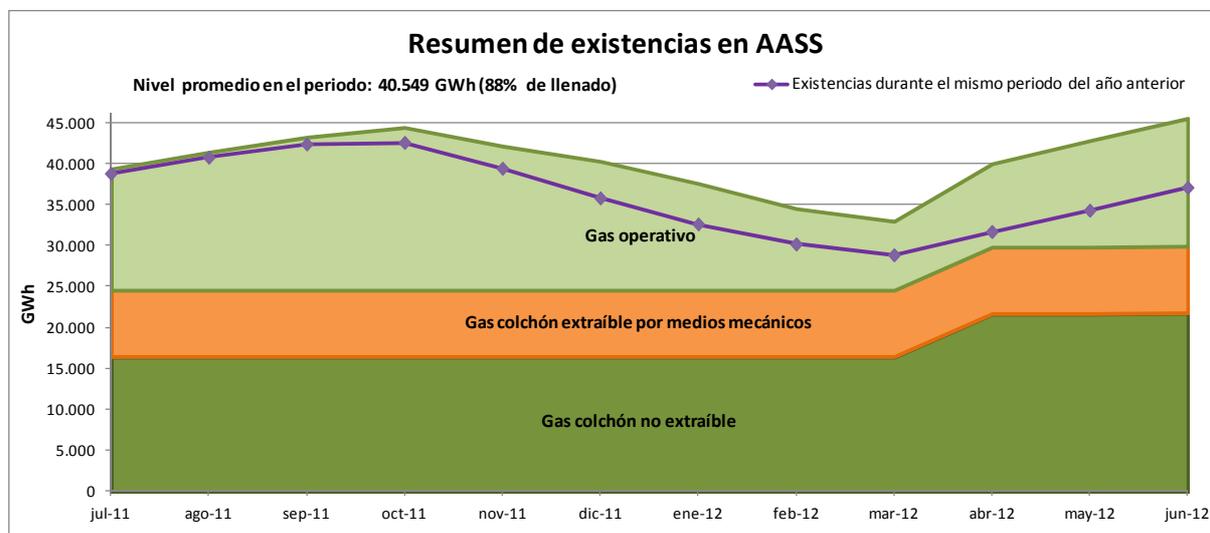


Figura 9. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.092.242 m³ (7.368 GWh) a fin de junio, que equivalen a un 33,1% de la capacidad total de almacenamiento de GNL, el nivel de existencias medio del mes ha sido 8.172 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un descenso de 1.469 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en junio fue de 14 días en relación a su producción real. Existen variaciones muy significativas en el valor de autonomía entre las distintas plantas de regasificación, que fundamentalmente dependen del nivel de contratación en cada planta.

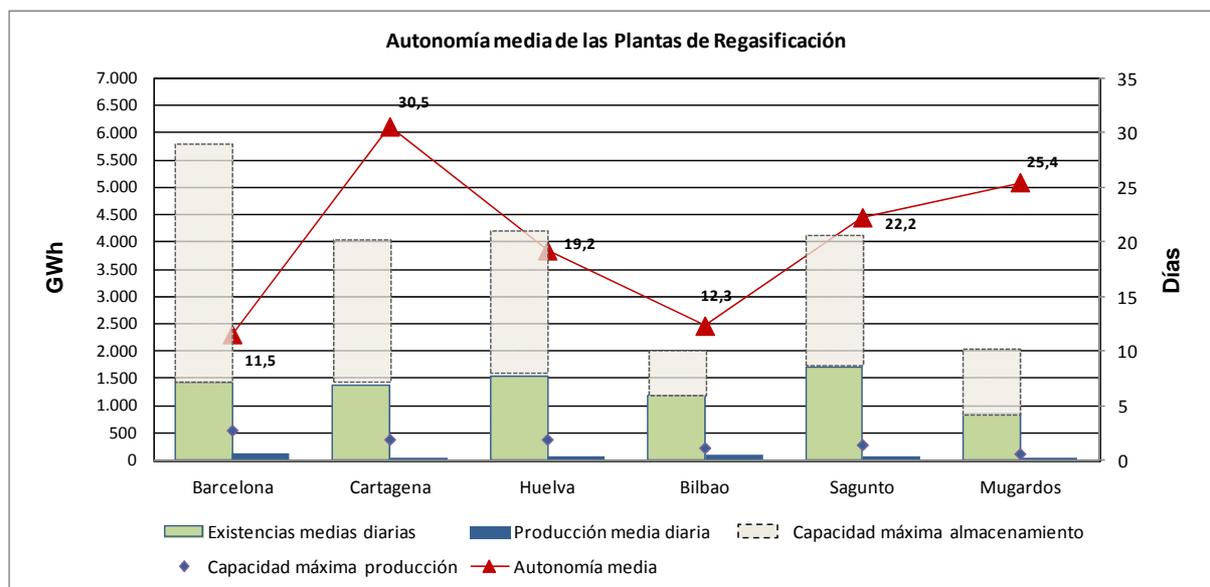


Figura 10. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

6. MÍNIMOS TÉCNICOS

Se especifican en la Tabla 5 los Mínimos Técnicos publicados por el GTS para cada una de las plantas de regasificación y se contabilizan los días que se ha estado por debajo de esos mínimos técnicos entre enero de 2011 y mayo de 2012 y durante el mes de junio. Los mínimos técnicos publicados no establecen diferenciación entre los días en que las plantas están regasificando y descargando GNL y los días que sólo regasifican, días en los que el trasiego de boil-off es menor.

Plantas	Mínimo Técnico (GWh/día)	Días en el mínimo técnico*		Días por debajo del mínimo técnico*	
		Ene 11 – May12	Junio 2012	Ene 11 –May 12	Junio 2012
Barcelona	128	50	28	2	1
Cartagena	85	139	2	57	28
Huelva	85	21	10	34	8
Bilbao	85	15	0	40	0
Sagunto	57	118	14	20	0
Mugardos	60	73	1	353	27

Tabla 5. Mínimo técnico y días en los que las plantas están en el mínimo técnico y en los que están por debajo.
(* Se considera un margen del 10% dentro del cual la planta está en el mínimo técnico)

Se constata que la planta que más tiempo ha funcionado por debajo de los mínimos técnicos ha sido Cartagena, seguida de cerca por Mugardos.

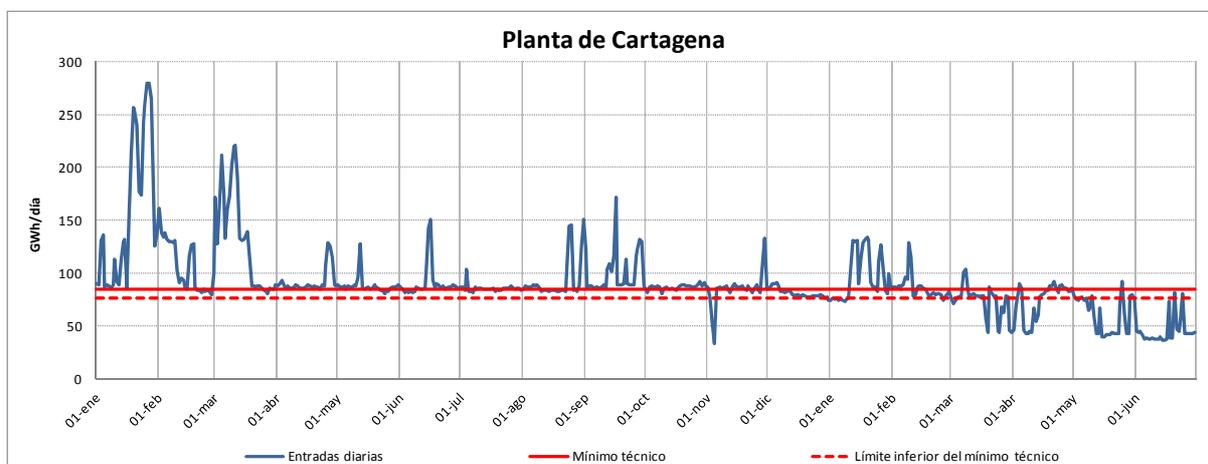


Figura 11. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Cartagena.

7. ESTUDIO OPERACIONES BRS

Las operaciones de Balance Residual del Sistema (BRS), y el uso del Gas de Maniobra, permiten al GTS ajustar la operación real de las instalaciones. Este ajuste se realiza a través del examen de los valores de las nominaciones recibidas de los usuarios, la determinación de la demanda real y la identificación de las necesidades técnicas para el buen funcionamiento del sistema. El saldo de las operaciones BRS indica la diferencia entre el gas emitido realmente y las nominaciones de los usuarios. Las operaciones BRS se desagregan en tres niveles, según lo establecido en el protocolo de detalle PD-11:

$$BRS = \sum BRS_i; i = 0, 1, 2.$$

$BRS-0$ = Gas emitido – Consigna de operación del GTS

$BRS-1$ = Operaciones nominadas por el GTS para el buen funcionamiento del sistema

$BRS-2$ = Consigna de operación del GTS – Nominaciones de los usuarios – $BRS-1$

Los movimientos de gas por operaciones de BRS se realizan sobre las existencias de gas de maniobra, gas que obra en manos del GTS, acumulado como consecuencia de las diferencias entre el gas retenido a los usuarios en concepto de mermas y las mermas reales de las instalaciones.

Las operaciones BRS conllevan movimientos del gas de maniobra entre las distintas infraestructuras, y a su vez, variaciones en las existencias registradas en cada una. Del estudio de las operaciones BRS en el balance del mes se concluye que:

- En el mes de junio, el gas de maniobra ha aumentado en 11 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de junio fueron: la planta de regasificación de Bilbao que aumentó en 314 GWh y Barcelona que disminuyó en 353 GWh.

La Tabla 6 muestra valores de las existencias de gas en las cuentas de gas de maniobra y el saldo de operaciones BRS en el sistema en GWh para el mes de junio.

GWh	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento	Saldo de operaciones BRS	Mermas y Compensaciones
Red de Transporte	222	258	10%	20	16
Barcelona	421	68	1%	-354	1
Cartagena	282	103	3%	-173	-6
Huelva	-23	-150	-4%	-130	3
Bilbao	-73	241	13%	310	4
Sagunto	111	224	6%	113	-1
Mugardos	178	102	5%	-91	14
AASS	-182	102	0,4%	284	
C.I.				20	
Total	937	948		0	31

Tabla 6: Localización de existencias de gas de maniobra y operaciones BRS

Se muestra también en el siguiente gráfico, a modo de ejemplo, la comparativa entre los valores de producción real, consignas de operación del GTS, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS para la planta de Barcelona en el mes de junio.

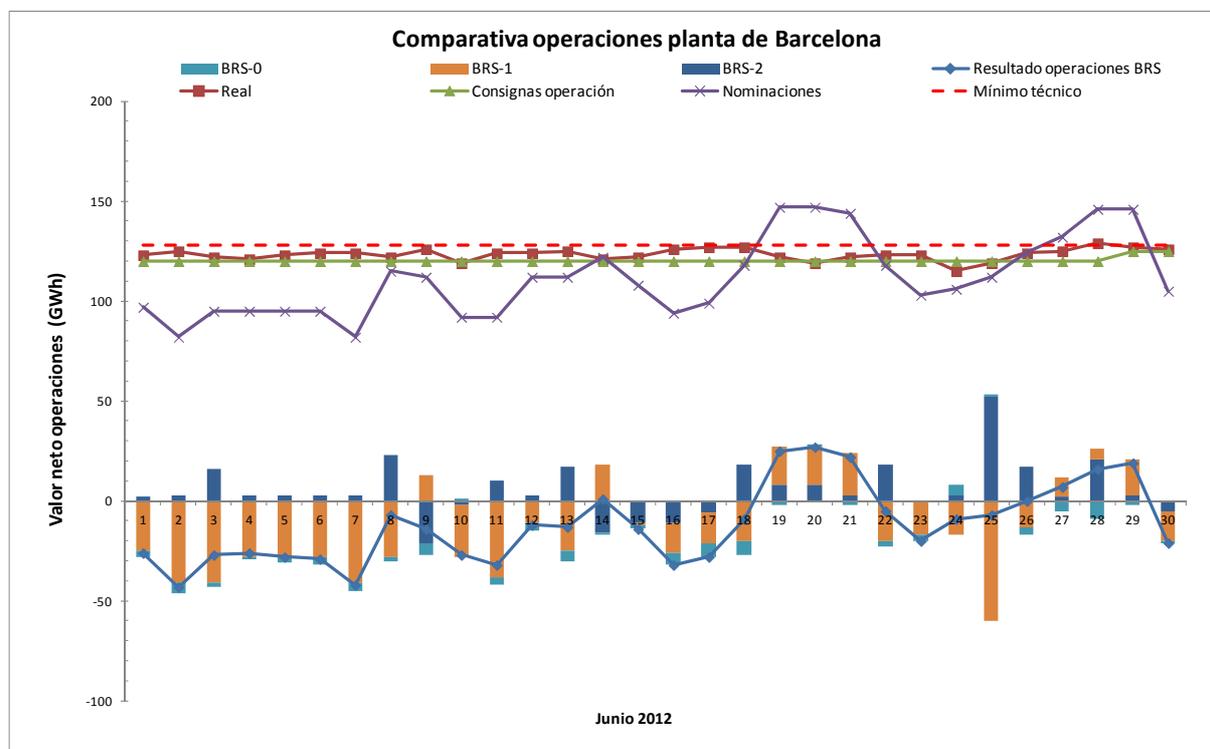


Figura 12. Comparativa consignas y operaciones BRS en la planta de Barcelona.

Del examen de los valores de las diversas instalaciones se extraen algunas consideraciones reveladoras acerca de la gestión de las operaciones BRS:

- Se producen situaciones en las que el Gestor establece consignas de operación distintas a valores nominados, derivadas de operaciones BRS. En el ejemplo de la planta de Barcelona se aprecia cómo las consignas de producción fijadas por el Gestor son más estables que los valores nominados por los usuarios, buscando una producción más cercana al mínimo técnico.
- Las operaciones BRS implican movimientos del gas de maniobra entre las distintas infraestructuras. En las instalaciones se pueden originar existencias finales de gas de maniobra negativas, como en este mes ocurre en Huelva con -150 GWh. Asimismo, pueden originar existencias finales positivas, como ocurre en el resto de instalaciones.
- Que el gas de maniobra sea negativo en una instalación, como este mes en Huelva, significa que se ha usado el gas de los comercializadores para emitirlo y operar el sistema; además, para los usuarios, el mantener menores existencias físicas de gas de las que tienen reconocidas en una planta en sus balances comerciales, podría significar que en un momento dado sea imposible dar viabilidad a una programación ante la falta de gas físico.

8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el segundo trimestre de 2012 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

OPERACIÓN		FECHA DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Ampliación de instalaciones.	Del 15-dic-10 hasta jul-14	Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. En curso.
	Mantenimiento del sistema de agua de mar.	19 y 27 de enero, y otras a lo largo del año.	Alrededor de 6 paradas de aprox. 24h. de duración cada una de ellas, distribuidas a lo largo del año con una producción máxima nominal de 200.000 Nm ³ /h y sin descargas. Fechas a confirmar en la programación mensual, de forma que no se produzca afección. Finalizadas las del 19 y 27 de enero.
	Revisiones semestrales del relicuador.	Del 21 al 23 de mayo y 4º Trimestre	12 h. cada revisión con una producción mínima de 480.000 Nm ³ /h y máxima de 550.000 Nm ³ /h. Finalizada la de mayo.
	Revisión individualizada de los 4 VAM.	2º y/o 3º Trimestre	72 h. por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 Nm ³ /h incluyendo combustión sumergida).
	Revisión de los brazos de descarga 48.	2º y/o 4º Trimestre	48 h por brazo. Sin posibilidad de descarga. Se realizará en fechas sin descargas previstas.
Sagunto	Verificación y calibración de básculas.	12, 13 y 21 de junio y 4 de julio	4 días con una sola isleta de carga de cisternas en funcionamiento desde las 8:00 a las 17:30 h. Previamente se comunicará a transportistas y comercializadores para su coordinación. En curso.
	Revisión subestación eléctrica.	12 y 13 de junio	2 días x 9,5 h/día emisión máxima 600.000 Nm ³ /h. Finalizada.
Mugardos	Revisión Lazos SIL.	11 y 12 de junio	2 días. Parada de planta de 5:00 a 17:00 h. Finalizada.
Barcelona	Retirada de Operación de TK-1200 A/B.	Pendiente MIET	9 días. Sin descarga de metaneros en atraque 80M. Máx. emisiones: RBG: 1.650.000; R45: 300.000 Nm ³ /h.
	Modificación de colectores de aspiración de P5	Una vez ejecutada la retirada de Operación de TK-1200 A/B	10 días. Emisiones máximas: R-72 900.000; R45 300.000 Nm ³ /h. TK-1400 y TK-2001 no operativos (vacíos). Pendiente Informe MIET.
Cartagena	Sustitución MOV,s 2001 y 2002	Del 11 al 18 de junio	8 días sin descargas en atraque 40M. Finalizada.

Gasoductos			
Variante en gasoducto León-Oviedo por PI Bobes, entre Pos. 000-001	Del 17 al 19 de abril	3 días. Transporte interrumpido por corte. Posible afección a Planta de Huelva y CI de Tarifa. Finalizada.	
Variante en gasoducto León-Oviedo por PI Bobes, entre Pos. 000-001	Del 10 al 12 de abril	3 días. Transporte por el gasoducto León-Oviedo interrumpido por corte. Posible afección a planta de Mugaros, CI Tuy y Tarifa. Finalizada.	
Variante por Gr.43 y A-44, tramo Albolote - Santa Fe. Gasoducto Granada-Motril 10" Entre pos. L06 y L07.	En función de parada programada por los propios clientes	5 días. Precisa ausencia de consumos de Cogeneración Motril y Torraspapel.	
Variante por A-44, tramo Vegas del Genil. Gasoducto Granada-Motril 10" Entre pos. L07 y L08.	En función de parada programada por los propios clientes	5 días. Precisa ausencia de consumos de Cogeneración Motril y Torraspapel. A simultanear con la anterior.	
Variante en Ramal a ENCE por AVE entre Pos. A-7-10 y A-8-6.	En función de parada de clientes	3 días. Precisa ausencia de consumos de ENCE	
Nuevos puntos de entrega			
Nueva ERM G2500 en pos.B20.05 Alcalá de Henares.	Marzo/Abril	2 días. Suministro alternativo por pos. B19. Finalizada.	
Conexión ramal Alcora (pos 15.08.01) en punto intermedio de su trazado. Duplicación Tivissa-Paterna.	Abril/Mayo	2 días. Ejecución con corte. Suministro alternativo por pos. 15.08, 15.09 y 15.08.A1. Finalizada.	
Conexiones para la puesta en marcha del gasoducto desdoblamiento Almonte-Marismas	Del 25 de junio al 20 de julio	Posible afección a la inyección en Marismas y a la producción de la planta de Huelva. En curso.	
Sustitución válvula salida de línea de ERM de la posición A9 (Juslibol).	Pendiente de acuerdo.	2 horas Afección al suministro a clientes aguas abajo de la ERM.	
Estaciones de compresión			
Zaragoza	Sustitución del MUS	10 de abril	1 día. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. Finalizada.
Tivissa	Inserción MUS	Segunda quincena de abril	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. Finalizada.
Alcázar de San Juan	Sustitución del MUS.	Segunda quincena de abril	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. Finalizada.
Córdoba	Inserción MUS	Mayo	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. Finalizada.
Sevilla	Inserción MUS	Mayo	1 día. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. Finalizada.
Denia	Inserción nudo en pos 15.20.04	Mayo	5 días: Suministro a Baleares mediante by-pass provisional. Finalizada.
Crevillente	Sustitución válvula aspiración TC-2 (MOV 1201)	Junio	1 día. EC Indisponible. Reprogramada para 2.013

Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Sustitución UPS,s	Del 2 al 4 de mayo y 30 de mayo	3 días y 1 día. Inyección limitada en el primer periodo y sin inyección en el segundo. Finalizada.
	Prueba semestral Sistemas de Seguridad Plataforma y estanquidad de pozos.	Inicio periodo de inyección.	12 horas AS indisponible.
Conexiones internacionales			
Larrau	Trabajos gestión eléctrica en red de TIGF	5 de abril	1 día. Limitación de capacidad de un 50% en sentido Francia > España. Finalizada.
	Trabajos arteria Bearn en red de TIGF	22 de mayo	1 día. Limitación de capacidad de un 59% en sentido Francia > España y de un 8% en sentido España > Francia. Finalizada.

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el segundo trimestre de 2012.

9. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

CALENDARIO CSSG/NGTS 2012

ENERO						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

FEBRERO						
L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29			

MARZO						
L	M	X	J	V	S	D
				1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

ABRIL						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

MAYO						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

JUNIO						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

JULIO						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

AGOSTO						
L	M	X	J	V	S	D
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

SEPTIEMBRE						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

OCTUBRE						
L	M	X	J	V	S	D
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30	31				

NOVIEMBRE						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

DICIEMBRE						
L	M	X	J	V	S	D
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30	31					

CSSG
 NGTS

Tabla 9. Calendario de reuniones del año 2012

SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS

1. Modificación del PD-01 (30/11/2010)
2. Revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance (29/02/2012)
3. Adecuación de NGTS 9,10 y 11 al Reglamento (UE) 994/2010 (29/06/2012)

Tabla 10. Subgrupos de trabajo del grupo de NGTS en marcha

PROPUESTAS DE PROTOCOLOS FINALIZADOS POR EL GRUPO DE NGTS (remitidos para aprobación del MIET)

1. Nominación y reparto en conexiones internacionales con Europa
2. Asignación de viabilidades, entradas mínimas y congestiones
3. Congestionamientos en tanques de GNL

Tabla 11. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MIET

GRUPO de TRABAJO de MÍNIMOS TÉCNICOS de la CNE

1. Presentación y asignación de tareas (13/12/2011)

Tabla 12. Grupo de trabajo para la revisión de los mínimos técnicos de operación de las plantas de regasificación y los mínimos zonales