



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Hidrocarburos

# **INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA**

Mayo 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.
- Continúa aumentando la utilización de las Conexiones internacionales, mientras que la utilización de la regasificación desciende.
- El 16,5% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar, siendo este porcentaje mayor que en meses anteriores. 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.

### Incidentes: Roturas de gasoductos de redes de distribución.

**Incidente por rotura de tubería de 90 mm de polietileno en la red de distribución de Gas Natural Fenosa, S.A. en Ontígola (Toledo).** El día 18 de mayo se produjo una rotura en la red de distribución, causada por maquinaria de obra civil. La incidencia comenzó a las 11 horas. La duración del venteo de gas fue aproximadamente de 30 minutos y se estima que el volumen fugado fue de 1.225 m<sup>3</sup>. La rotura afectó a 88 clientes domésticos. Los trabajos de reparación finalizaron el mismo día.

### Normativa aprobada.

- Resolución de 4 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Compañía Transportista de Gas Canarias, SA autorización administrativa para la construcción de una planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado en el término municipal de Granadilla (Tenerife). (BOE 18/06/2012).
- Resolución de 9 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación para el período comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013. (Sin publicar en el BOE).
- Resolución de 11 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición durante el año 2012 del gas natural destinado al nivel mínimo de llenado de los almacenamientos subterráneos básicos "Yela" y "Castor". (Sin publicar en el BOE).



- Resolución de 17 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las características para el desarrollo de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013. (Sin publicar en el BOE).
- Resolución de 24 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta para la adquisición del gas de operación correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013. (Sin publicar en el BOE).
- Resolución del 30 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se actualizan determinados parámetros de la subasta de gas natural destinado a nivel mínimo de llenado de los almacenamientos subterráneos básicos “Yela” y “Castor”. (Sin publicar en el BOE).

## 2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en mayo un valor de 26.331 GWh, un 5,8% inferior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

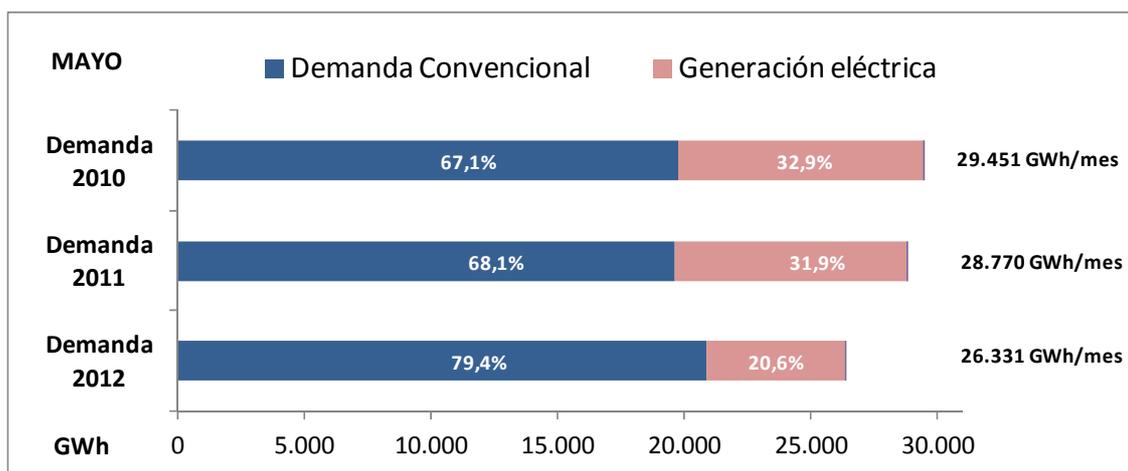


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de mayo.

La demanda mensual de gas registró en mayo de 2012 un descenso del 9,1% sobre los valores del mes de mayo de 2011, como consecuencia sobre todo del descenso del 40,7% del consumo debido a la generación eléctrica. El consumo del sector convencional aumenta en términos interanuales en un 6,5%. La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 11%, nueve puntos porcentuales menos que en mayo de 2011, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón.

	Mayo 2012 (GWh)	% Δ sobre previsto	% Δ sobre Mayo 2011
Demanda transportada por	25.218	-5,8%	-9,1%
Convencional	19.781	0,2%	6,5%
Generación eléctrica	5.437	-22,6%	-40,7%
Demanda de cisternas	1.113	3,0%	7,4%
<b>Demanda total</b>	<b>26.331</b>	<b>-5,4%</b>	<b>-8,5%</b>

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

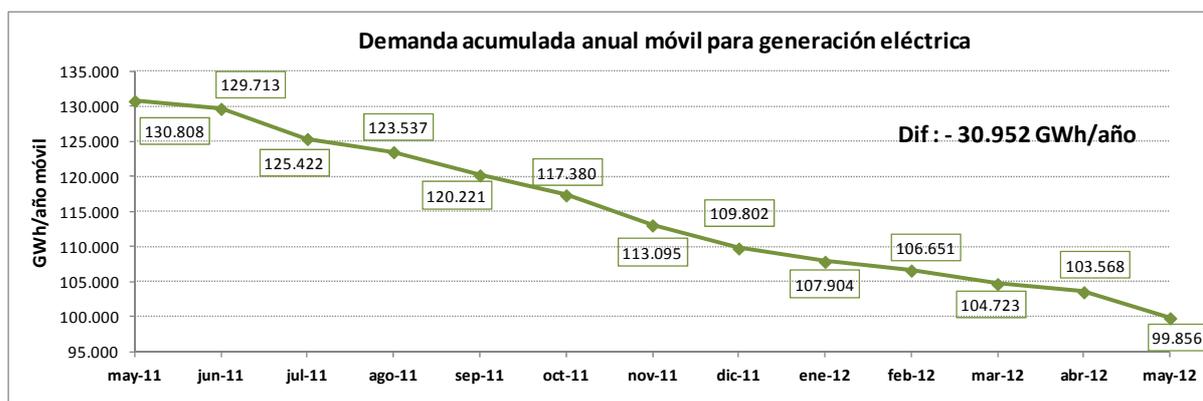


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

En cuanto a la tendencia en la demanda de cisternas, en mayo de 2012 se registró una demanda de 1.113 GWh, un 6,9% superior respecto al mismo mes del año anterior.

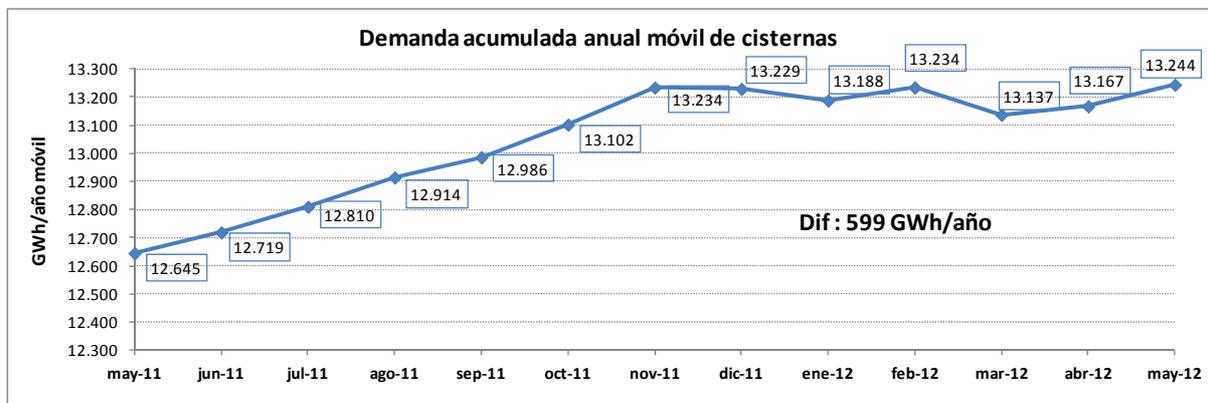


Figura 3. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

### 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 mayo y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Mayo 2012		% Δ sobre previsto
	GWh	% sobre el total de E. Netas	
Regasificación	14.318	50,5%	-3,7%
Importaciones netas Conexiones Internacionales	13.813	48,8%	4,2 %
Extracción Almacenamientos	0	0,0%	---
Producción Yacimientos	196	0,7%	306,9%
<b>Total entradas</b>	<b>28.327</b>		<b>0,6%</b>

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 50,5% del valor total de entradas. Las importaciones por Conexiones Internacionales fueron superiores a las previstas en un 4,2%. 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 16.382 GWh, un valor un 3,5% inferior al previsto. El número de buques que descargaron fue 28. Se cargaron cuatro buques grandes, uno en Cartagena y tres en Mugardos.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en mayo tuvo lugar el día 3 y fue del 35,2%. El día de mayor demanda también fue el día 30 con 963 GWh, notablemente inferior al máximo histórico.

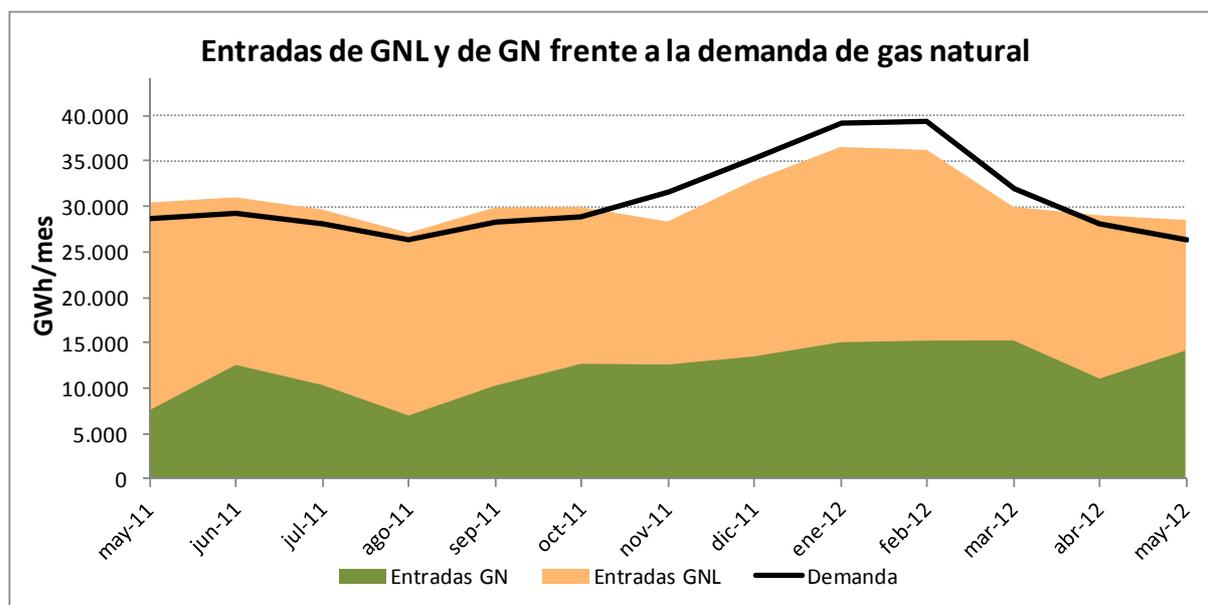


Figura 4. Entradas de GNL y entradas de GN.

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

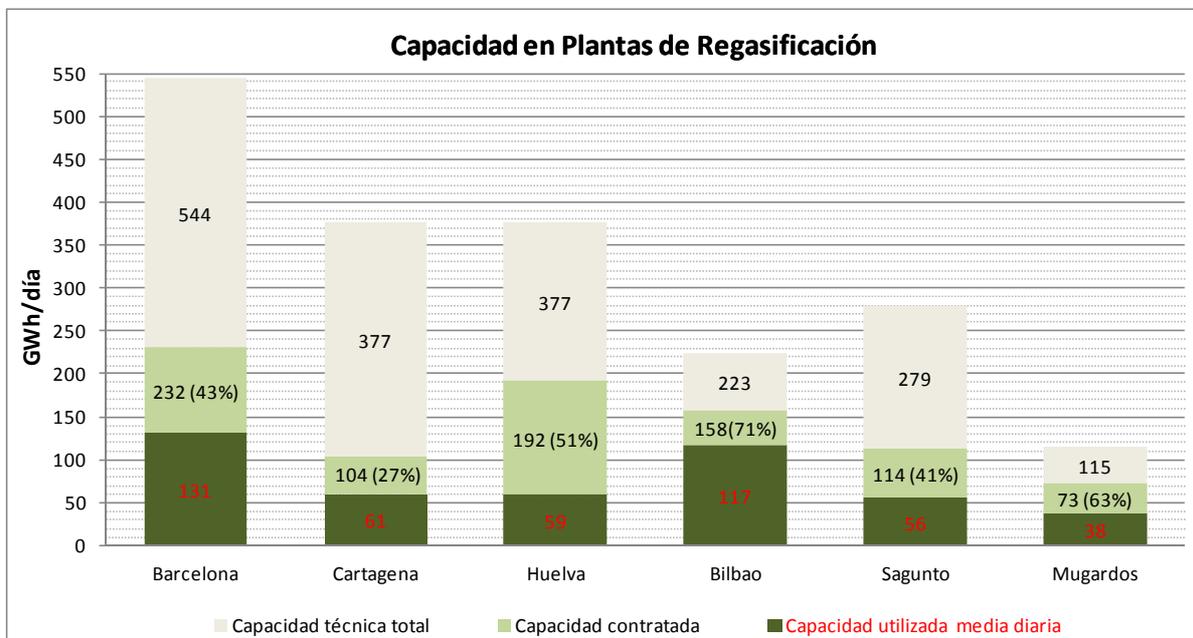


Figura 5. Contratación en plantas.

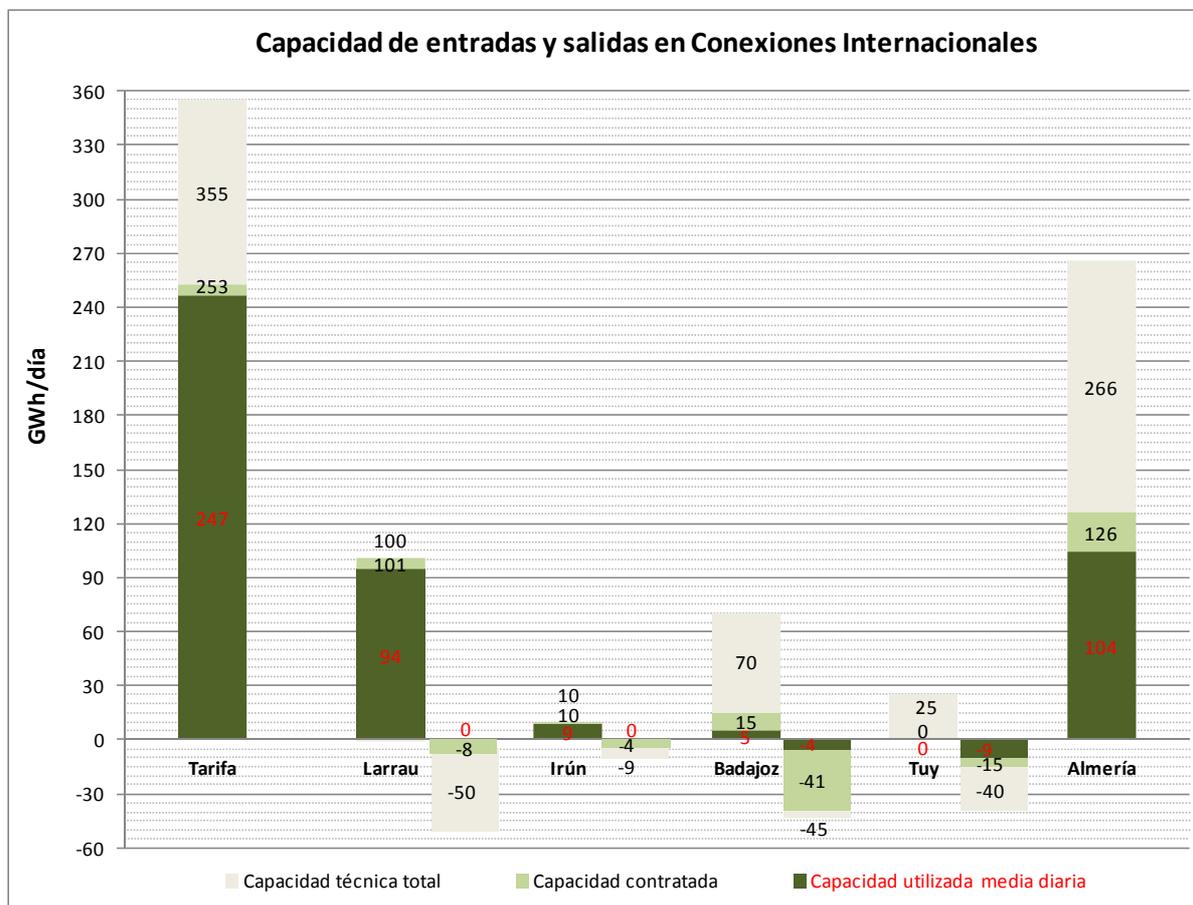


Figura 6. Contratación en las Conexiones internacionales.

## 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En el mes de mayo el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 266 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	14.318	Demanda por gasoducto	25.218
Importaciones Conexiones Internacionales	14.242	Exportaciones Conexiones Internacionales	429
Extracción Almacenamientos	0	Inyección Almacenamientos	2.843
Producción Yacimientos	196	Inyección Yacimientos	0
<b>Total</b>	<b>28.756</b>	<b>Total</b>	<b>28.490</b>
<b>BALANCE RED DE TRANSPORTE</b>		<b>28.756-28.490=266 GWh</b>	

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

Durante el mes de mayo, las importaciones por conexiones internacionales aumentan tras la caída del mes de abril. 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 descenso importante. Este mes el porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 39% sobre la capacidad técnica del gasoducto, en valores ligeramente superiores a los previstos inicialmente.

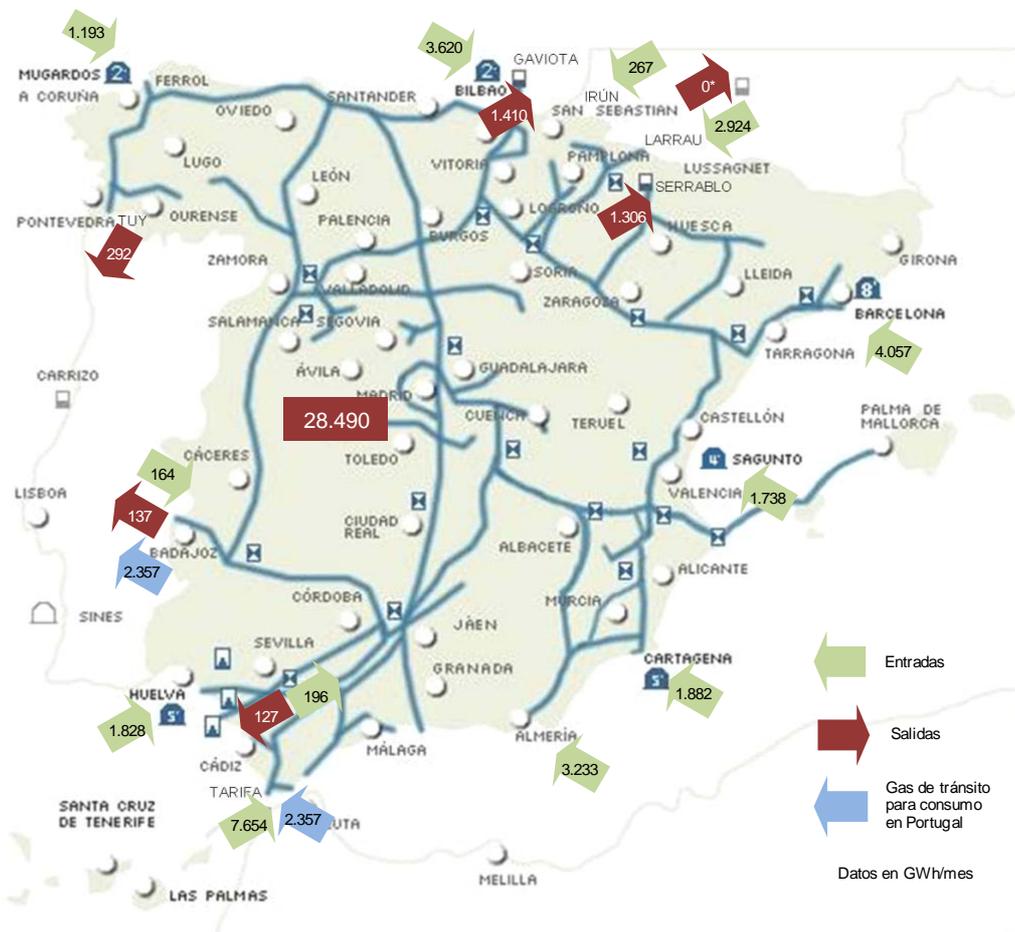


Figura 7. Entradas / salidas en la red de transporte. (\* Se indican las operaciones comerciales)

## 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de mayo las existencias en el sistema gasista aumentaron en un total de 3.950 GWh con respecto al final del mes de abril, quedándose en un valor de 32.426 GWh el día 31.

	Mayo 2012 (GWh)	Abril 2012		Mayo 2011	
		GWh	% Δ May12-Abr12	GWh	% ΔMay12- May11
Gas útil AASS	21.181	18.359	15,4%	17.873	18,5%
Plantas de regasificación	8.836	7.803	13,2%	9.249	-4,5%
Red de Transporte	2.409	2.314	4,1%	2.156	11,7%
<b>Total</b>	<b>32.426</b>	<b>28.476</b>	<b>13,9%</b>	<b>29.278</b>	<b>10,8%</b>

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 27,2% en plantas de regasificación, donde las existencias aumentaron un 13,2% con respecto al mes anterior, un 65,3% en AASS, con un aumento en las existencias de las reservas totales del 15,4% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a abril, quedándose en 21.181 GWh. Las existencias en gasoductos aumentaron un 4,1% con respecto a abril, llegando a suponer el 7,4% de las existencias. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 38 días respecto a su demanda. El ratio es menor, 17 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 mayo de 2011, se aprecia un aumento del 18,5%, mientras que las existencias de las plantas de regasificación, en relación al mismo mes del año anterior disminuyeron un 4,5%.

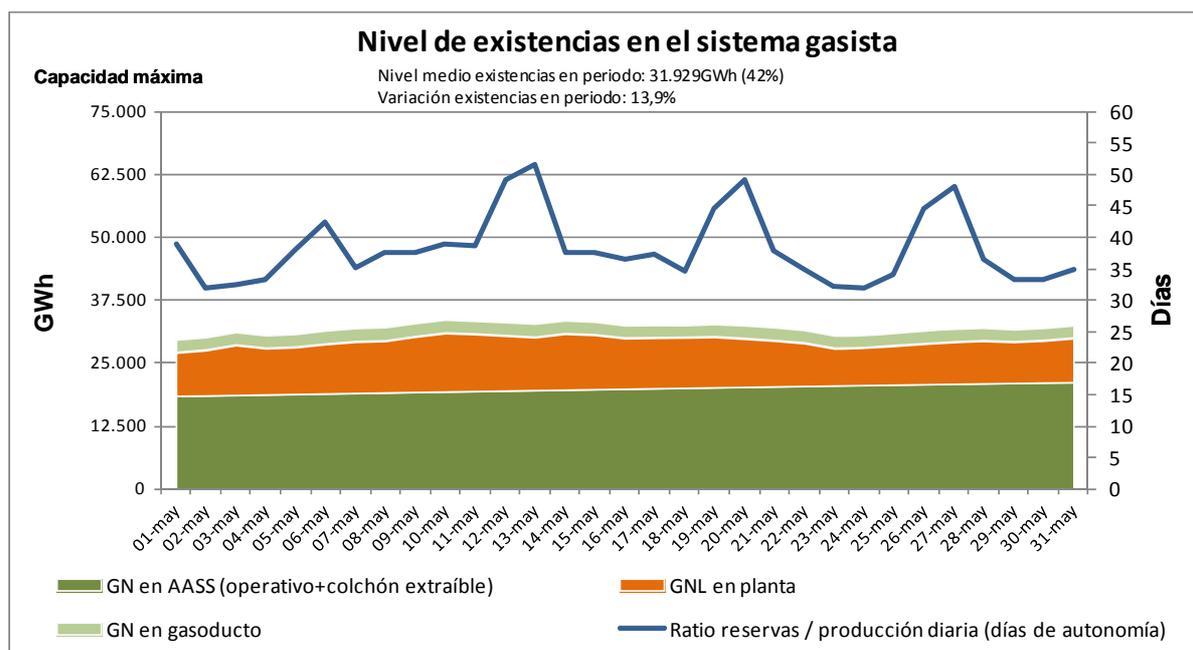


Figura 8. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de mayo los almacenamientos subterráneos se encontraban al 85% de su capacidad, con 42.840 GWh.

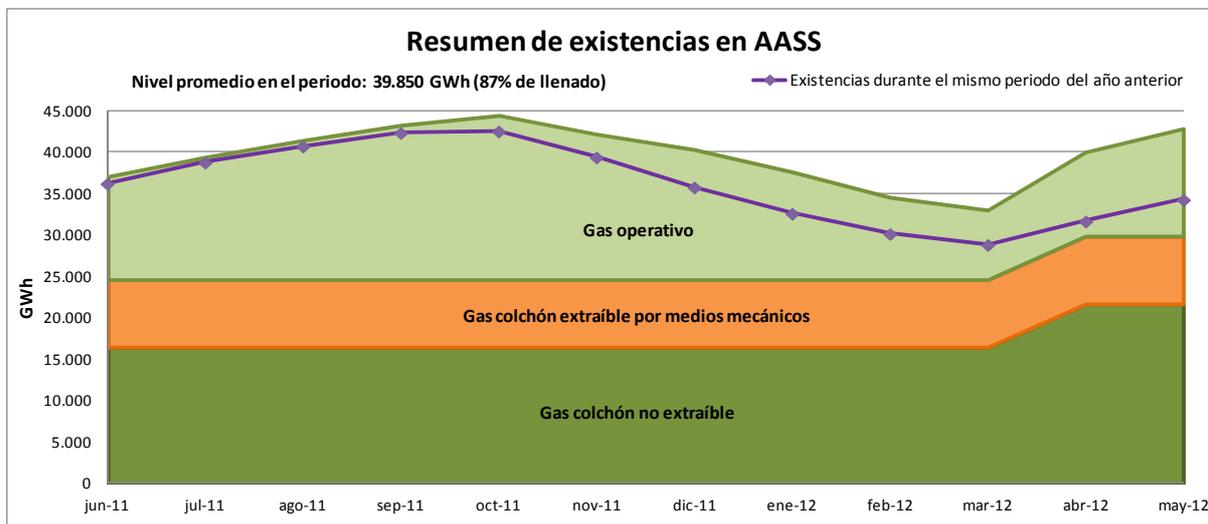


Figura 9. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.309.963 m<sup>3</sup> (8.836 GWh) a fin de mayo, que equivalen a un 39,7% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 9.550 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un aumento de 1.033 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en mayo fue de 17 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.

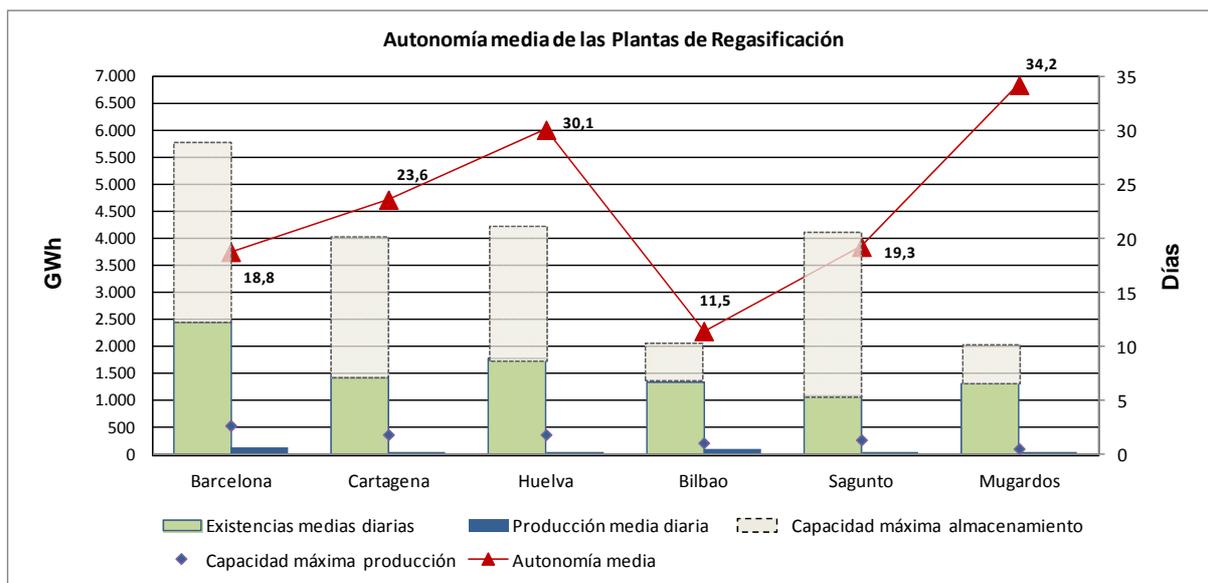


Figura 10. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

## 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 abril de 2012 y durante el mes de mayo. 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 – Abr 12	Mayo 2012	Ene 11 – Abr 12	Mayo 2012
Barcelona	128	42	8	2	0
Cartagena	85	134	5	32	25
Huelva	85	18	3	9	25
Bilbao	85	15	0	40	0
Sagunto	57	100	18	11	9
Mugardos	60	73	5	322	31

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 Mugardos, seguida de Cartagena y Huelva.

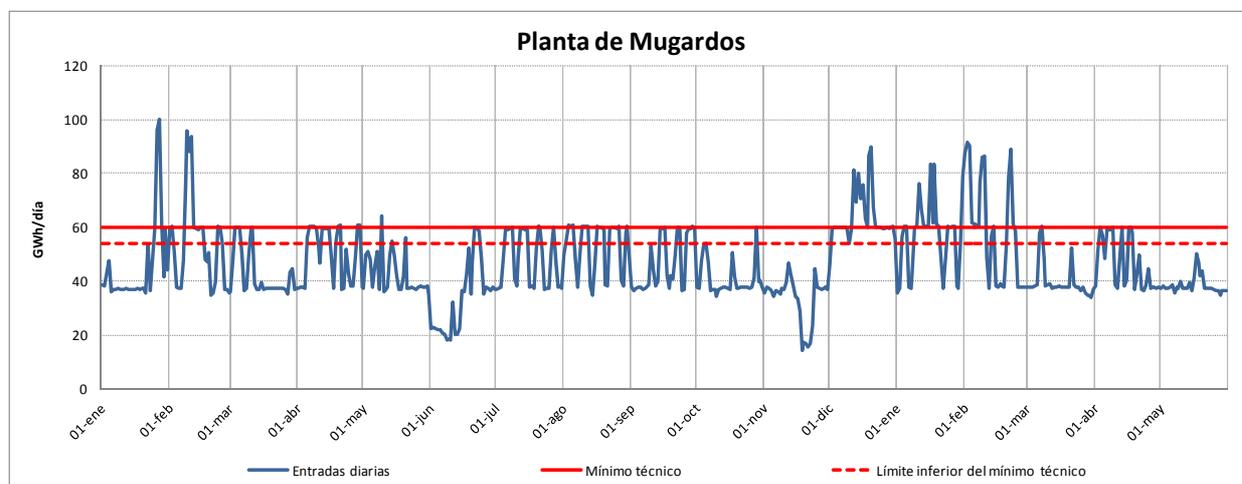


Figura 11. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Mugardos.

Este mes se regasificó menos GNL con respecto al mes de abril, por lo que las plantas operaron más días por debajo del mínimo técnico.

## 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 mayo, el gas de maniobra ha aumentado en 99 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de mayo fueron: la planta de regasificación de Cartagena que aumentó en 345 GWh y Barcelona que disminuyó en 193 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 mayo. Destacan los valores finales de gas de maniobra.

GWh	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento	Saldo de operaciones BRS	Mermas y Compensaciones
<b>Red de Transporte</b>	180	222	9%	-9	52
<b>Barcelona</b>	613	421	8%	-209	17
<b>Cartagena</b>	-63	282	8%	348	-2
<b>Huelva</b>	1	-23	-0,6%	-15	-8
<b>Bilbao</b>	46	-73	-4%	-120	1
<b>Sagunto</b>	251	111	3%	-142	3
<b>Mugaridos</b>	-6	178	10%	150	34
<b>AASS</b>	-183	-182	-0,6%	1	
<b>C.I.</b>				-4	
<b>Total</b>	<b>838</b>	<b>937</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

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 mayo.

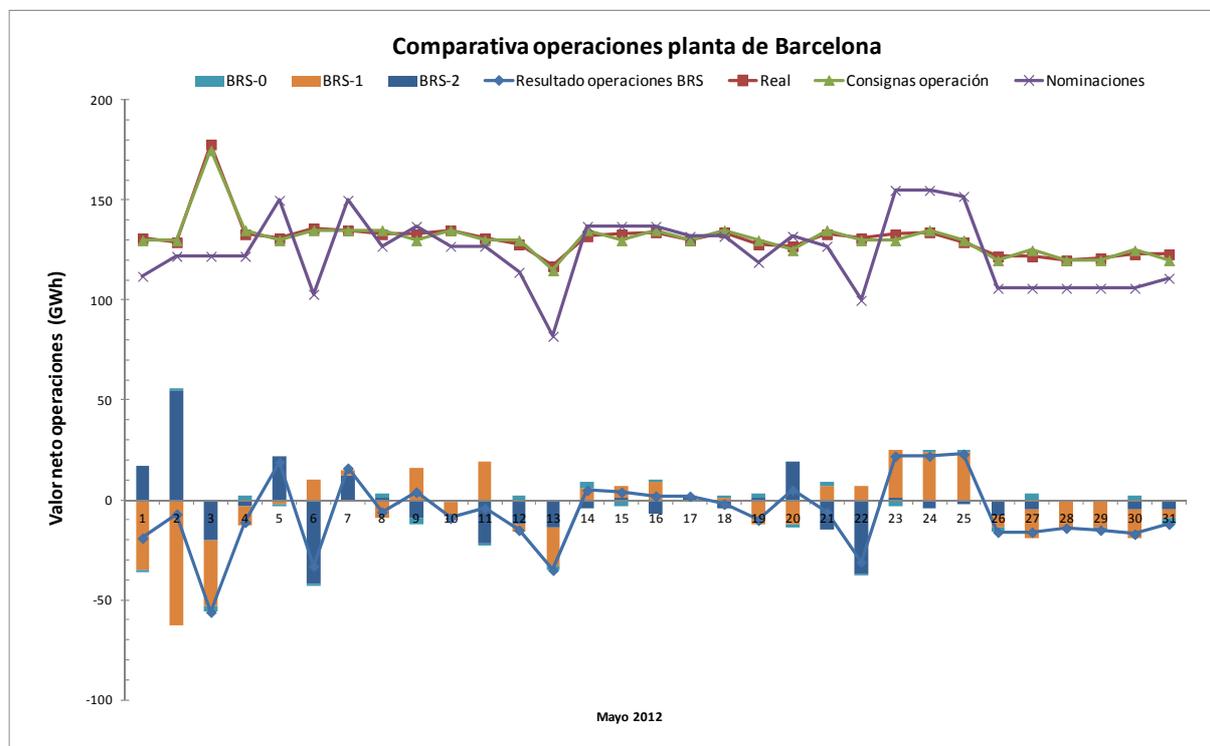


Figura 12. Comparativa consignas y operaciones BRS en la planta de Barcelona.

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 varios días por el Gestor son diferentes a los valores inicialmente nominados por los usuarios.
- 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 los AASS con -182 GWh, en la planta de Bilbao con -73 GWh y en la de Huelva con -23 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 los AASS, 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
<b>Plantas de regasificación</b>			
<b>Bilbao</b>	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. <b>En curso.</b>
	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 <sup>3</sup> /h y sin descargas. Fechas a confirmar en la programación mensual, de forma que no se produzca afección. <b>Finalizadas las del 19 y 27 de enero.</b>
	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 <sup>3</sup> /h y máxima de 550.000 Nm <sup>3</sup> /h. <b>Finalizada la de mayo.</b>
	Revisión individualizada de los 4 VAM.	2º y/o 3º Trimestre	72 h. por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 Nm <sup>3</sup> /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.
<b>Sagunto</b>	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. <b>En curso.</b>
	Revisión subestación eléctrica.	12 y 13 de junio	2 días x 9,5 h/día emisión máxima 600.000 Nm <sup>3</sup> /h. <b>Finalizada.</b>
<b>Mugardos</b>	Revisión Lazos SIL.	11 y 12 de junio	2 días. Parada de planta de 5:00 a 17:00 h. <b>Finalizada.</b>
<b>Barcelona</b>	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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /h. TK-1400 y TK-2001 no operativos (vacíos). <b>Pendiente Informe MIET.</b>
<b>Cartagena</b>	Sustitución MOV,s 2001 y 2002	Del 11 al 18 de junio	8 días sin descargas en atraque 40M. <b>Finalizada.</b>

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. <b>Finalizada.</b>	
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. <b>Finalizada.</b>	
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. <b>Finalizada.</b>	
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. <b>Finalizada.</b>	
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.	
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			
<b>Zaragoza</b>	Sustitución del MUS	10 de abril	1 día. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. <b>Finalizada.</b>
<b>Tivissa</b>	Inserción MUS	Segunda quincena de abril	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. <b>Finalizada.</b>
<b>Alcázar de San Juan</b>	Sustitución del MUS.	Segunda quincena de abril	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. <b>Finalizada.</b>
<b>Córdoba</b>	Inserción MUS	Mayo	2 días. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. <b>Finalizada.</b>
<b>Sevilla</b>	Inserción MUS	Mayo	1 día. EC Indisponible. Se programará sólo en fechas donde no afecte al transporte. <b>Finalizada.</b>
<b>Denia</b>	Inserción nudo en pos 15.20.04	Mayo	5 días: Suministro a Baleares mediante by-pass provisional. <b>Finalizada.</b>
<b>Crevillente</b>	Sustitución válvula aspiración TC-2 (MOV 1201)	Junio	1 día. EC Indisponible. <b>Reprogramada para 2.013</b>

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. <b>Finalizada.</b>
	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. <b>Finalizada.</b>
	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. <b>Finalizada.</b>

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 (08/05/2012)

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