



Comisión
Nacional
de Energía

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Marzo de 2011



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. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE ABRIL
7. ESTUDIO OPERACIONES BRS
8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES
9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2011
10. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

1. HECHOS RELEVANTES

Puesta en marcha de la conexión internacional de Almería (Medgaz)

El pasado 5 de marzo se inició la entrada de gas, en pruebas, por la Conexión Internacional de Almería, la cual ha registrado unas entradas totales de 411 GWh en este mes, con un flujo intermitente, que representa una media diaria de 15 GWh/día.

Puesta en marcha del octavo tanque de la planta de Barcelona

También a principios de marzo se puso en operación el octavo tanque de almacenamiento de GNL en la planta de regasificación de Barcelona, propiedad de Enagas, que tiene una capacidad de 150.000 m³ de GNL. La entrada en operación de este nuevo tanque lleva asociado el desmantelamiento de uno de los actuales tanques de 80.000 m³, con lo que la capacidad final de almacenamiento de GNL en Barcelona asciende a 760.000 m³ de GNL,

Limitación de la capacidad de transporte sur-norte por afección en el gasoducto Sevilla-Córdoba.

Se mantiene durante el mes de marzo la limitación de la capacidad de transporte sur-norte, como consecuencia de la afección en el gasoducto de Sevilla-Córdoba (en el PK 136) ocurrida en enero de 2011, cuya reposición se ha pospuesto hasta el próximo mes de abril, debido al efecto de una extraordinaria avenida de las aguas. Esta afección está limitando la producción de la planta de Huelva, que no puede superar los 700.000 Nm³/h.

Situación de operación excepcional nivel 0. Desvío de buques

Se produjo el desvío de un buque, de 72.000 m³ de GNL, a la planta de Cartagena, con llegada inicialmente prevista el día 5 de marzo a la planta de Huelva, debido a la limitación de la capacidad de transporte sur-norte originada por la afección del gasoducto Sevilla- Córdoba.

Rotura de tubería en la red de distribución de Naturgas en Cantabria

El día 2 de marzo se produjo una rotura en la red de Naturgas Energía, causada por maquinaria de obra civil en la localidad de Miengo (Cantabria). Esta rotura afectó al suministro de 300 clientes domésticos. El servicio fue restituido ese mismo día.

Cancelación de la descarga de buques procedentes de Libia

Durante el mes de marzo, debido al conflicto bélico existente, se han cancelado las operaciones de aprovisionamiento y descarga de dos buques procedentes de Libia que inicialmente tenían programada su descarga los días 13 y 23 de Marzo respectivamente en la Planta de Barcelona. Esta modificación no ha supuesto en ningún caso un riesgo para la seguridad del suministro al sistema.

Normativa aprobada

- Resolución de 22 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica el Protocolo de Detalle PD-05 "Procedimiento de determinación de energía descargada por buques metaneros" (BOE 01/04/2011).

- Resolución de 22 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural (BOE 31/03/2011).
- Resolución de 25 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se determinan ciertos parámetros de la subasta para la asignación de capacidad de almacenamiento básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2011 y el 31 de marzo de 2012.
- Resolución de 14 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se determina con carácter definitivo la capacidad ofertada y el precio de salida mínimo de la subasta de almacenamiento subterráneo básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2011 y el 31 de marzo de 2012.

2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional alcanzó en marzo un valor de 35.195 GWh, un 7,9% superior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

	Demanda marzo 2011 GWh	% Δ sobre previsto
Demanda transportada por gasoducto	33.931	7,7%
Convencional por gasoducto	25.079	8,8%
Generación eléctrica	8.852	4,8%
Demanda de cisternas	1.264	15,0%
Demanda total	35.195	7,9%

Tabla 1. Demanda de gas durante el mes de marzo

La demanda mensual de gas registró en marzo de 2011 un incremento del 0,2% sobre los valores del año anterior, motivado por el crecimiento de un 0,5% del sector convencional, mientras que el consumo para generación eléctrica disminuyó un 2,4%. El ratio de uso de los ciclos combinados en este mes fue del 24%, inferior al del año pasado, fundamentalmente debido al aumento de la generación con carbón y del régimen especial.

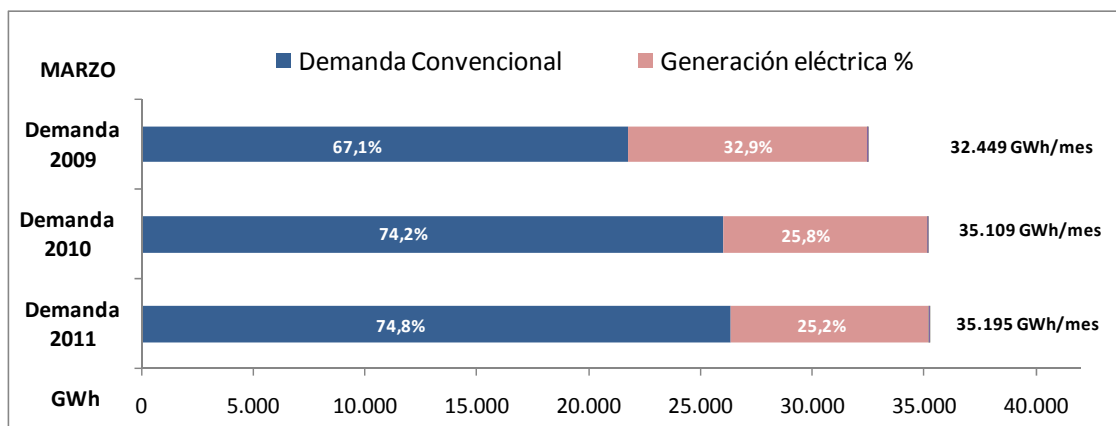


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de marzo

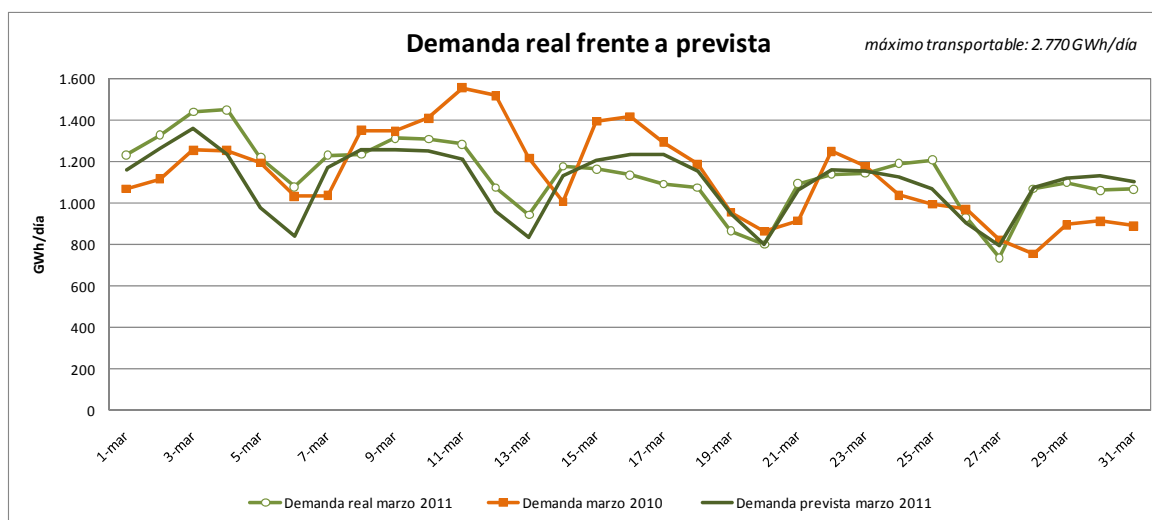


Figura 2. Comparativa de demandas reales

3. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

A continuación se muestra una tabla con las principales entradas de gas a la red de gasoductos durante el mes de marzo, y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Real marzo 2011	%Δ sobre previsto
Regasificación	21.905	5,32%
Importaciones netas C. Internacionales	10.278	-6,82%
Extracción Almacenamientos	1.382	-1,35%
Producción Yacimientos	48	-20,27%
Total entradas	33.613	6,49%

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 65% del valor total neto de entradas. La cantidad neta de GNL descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 24.535 GWh, inferior al valor previsto en un 2,9%. Durante el mes se han producido diversas modificaciones sobre la programación inicial de descargas de buques, a consecuencia de las cancelaciones de los buques procedentes de Libia, el desvío de un buque desde la planta de Huelva a Cartagena o la sustitución de ciertos buques por buques de menor tamaño.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en marzo tuvo lugar el día 4 y fue del 46%. En este día se alcanzó la máxima demanda del mes con 1.450 GWh/día. Al igual que en el mes anterior, las entradas desde los yacimientos fueron significativamente inferiores a las previstas.

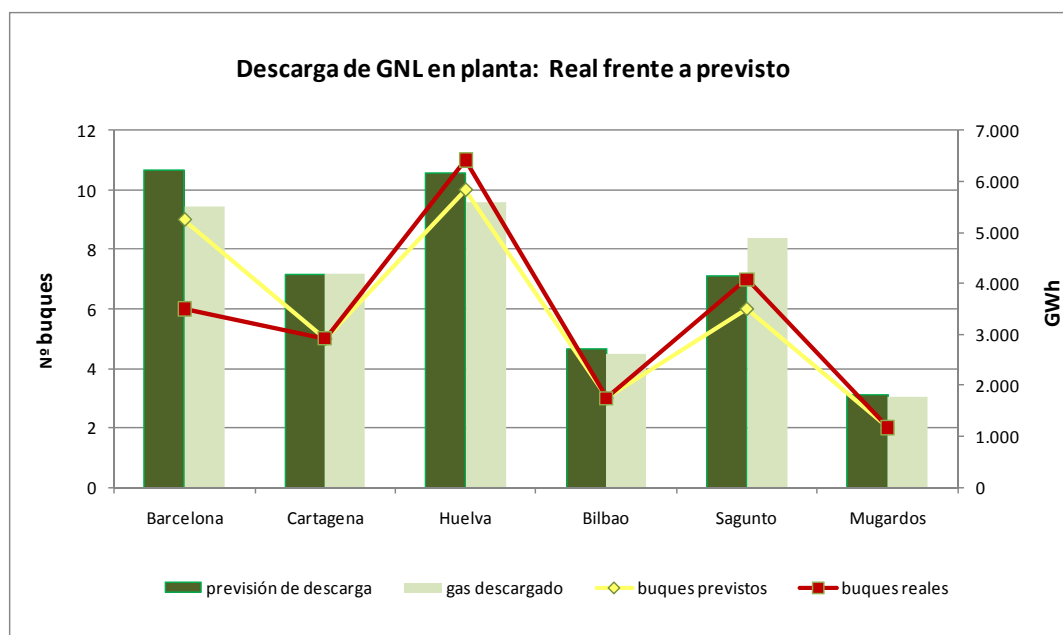


Figura 3. Descargas en plantas de regasificación

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En marzo el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos muestra una diferencia de 378 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	21.905	Demanda por gasoducto	33.931
Importaciones C. Internacional	11.741	Exportaciones C. Internacional	1.463
Extracción AASS	1.382	Inyección AASS	0
Producción yacimientos	48	Inyección en yacimientos	60
Total	35.076	Total	35.454
BALANCE RED DE TRANSPORTE		35.076 – 35.454 = -378 GWh	

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

Se han producido exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Portugal por un valor de 804 GWh y a Francia por valor de 659 GWh. En la conexión internacional por Badajoz, el flujo neto de gas este mes habría sido de importación, sino existiese el gas en tránsito, mientras que en Tuy fue de exportación. En las conexiones con Francia el flujo neto es de importación, si bien se contabilizan exportaciones por operaciones comerciales a través de Larrau, y físicas a través de Irún.

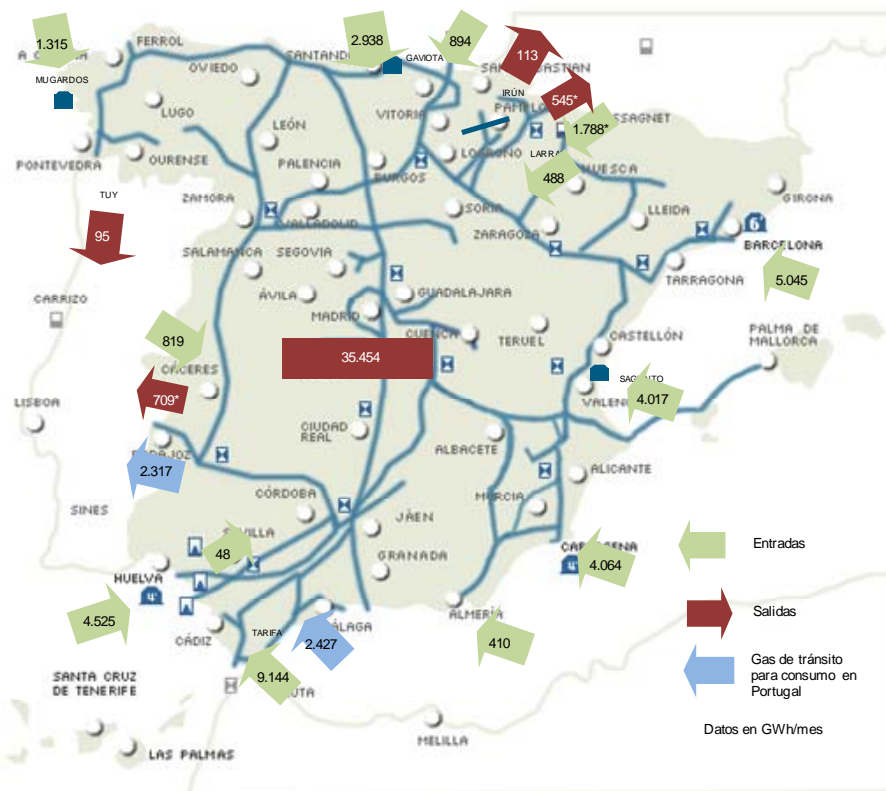


Figura 5. Entradas / salidas en la red de transporte.

* Se indican las operaciones comerciales.

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de marzo las existencias en el sistema gasista aumentaron en un total de 251 GWh con respecto al final del mes anterior, alcanzando un valor de 24.538 GWh el día 31.

	Existencias finales marzo 2011 GWh	Existencias finales febrero 2011		Existencias finales marzo 2010	
		GWh	%Δ mar11-feb11	GWh	%Δ mar11-mar10
Gas útil AASS	12.417	13.739	-10,65%	14.098	-11,9%
Plantas de regasificación	9.942	8.312	16,40%	8.698	14,3%
Red de Transporte	2.179	2.236	-2,61%	2.186	-0,3%
Total	24.538	24.287	1,02%	24.982	-1,8%

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 41% en plantas de regasificación, un 50% en AASS (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) y un 9% en gasoductos. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 22 días en relación a la demanda diaria media. El ratio disminuye a 13 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de enero de 2007 con 1.863 GWh.

En relación con las existencias en almacenamientos subterráneos respecto a marzo de 2010, se observa un descenso del 11,9%. Este significativo descenso de la cantidad de gas útil almacenada en AASS se origina a consecuencia de un menor llenado inicial a principios del invierno por parte de los agentes.

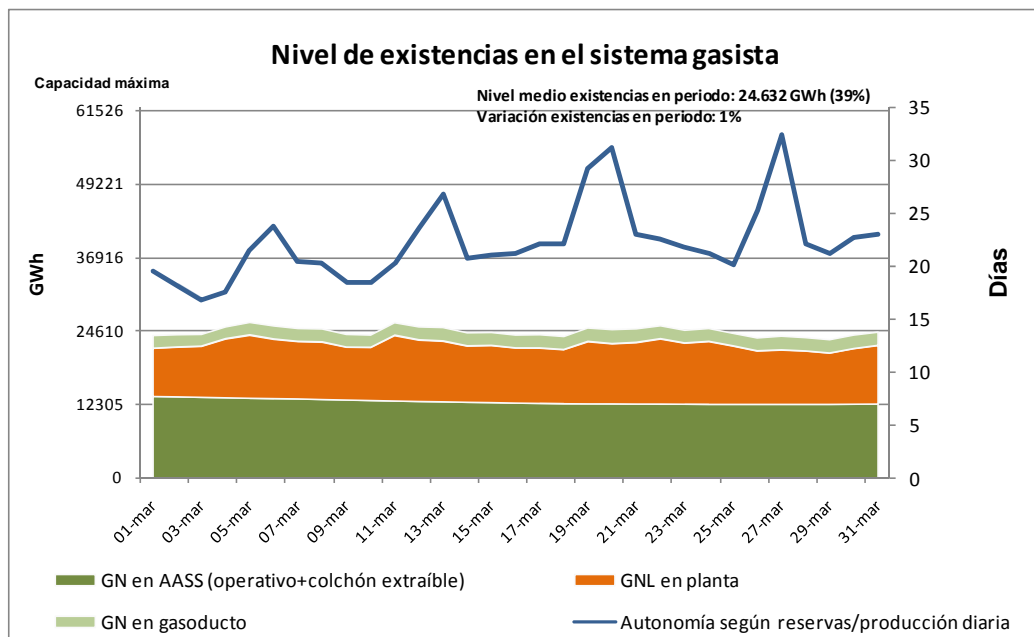


Figura 6. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de marzo, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 65%, con 28.816 GWh. De esta cantidad, el gas útil, operativo más colchón extraíble por medios mecánicos, representaba ese día 12.417 GWh.

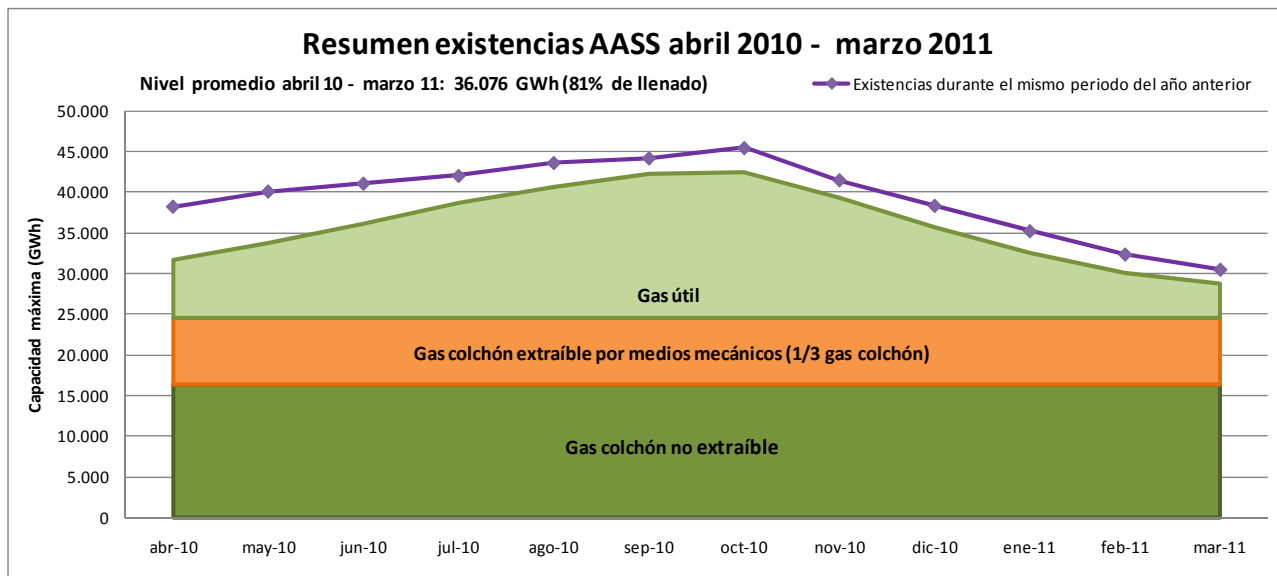


Figura 7. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.473.933 m³ (9.942 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 58% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Por su parte el nivel de existencias de GNL medio del mes ha sido 1.440.894 m³ (9.719 GWh). A lo largo de marzo el nivel del GNL almacenado registró un aumento de 1.630 GWh, finalizando el mes con un 16,4% superior al mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en marzo fue de 12,5 días en relación a su producción real. Existen variaciones significativas en el valor de autonomía entre las distintas plantas de regasificación, que fundamentalmente dependen del nivel de contratación en cada planta.

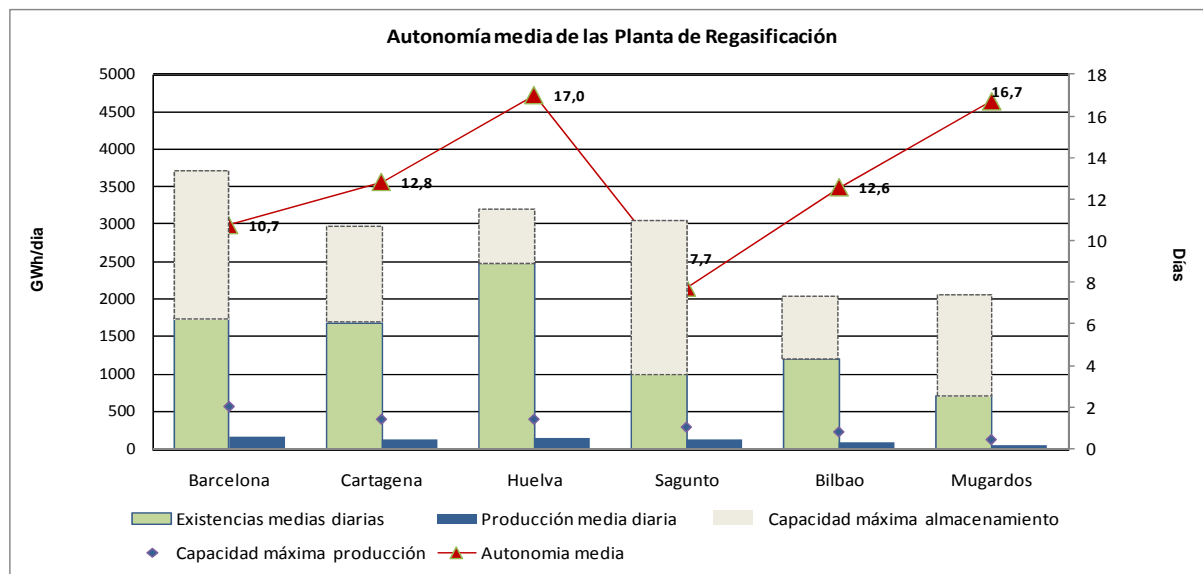


Figura 8. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE ABRIL

Las principales magnitudes programadas para el mes de abril de 2011 en relación con la operación del sistema se resumen en la tabla 5. El balance de las entradas del sistema frente a las salidas programadas se traduce en un superávit de 1.185 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 29 buques de GNL, que suman 22.355 GWh. La autonomía promedio esperada del sistema durante el mes es de 29,1 días, y la de las plantas de regasificación es de 10,7 días.

ENTRADAS ABRIL		GWh	Proporción GNL - GN
Regasificación desde Planta GNL	Barcelona	5.445	68%
	Cartagena	2.736	
	Huelva	4.095	
	Bilbao	2.816	
	Sagunto	4.368	
	Mugardos	1.399	
	Total	20.859	
Conexión internacional	Tarifa	6.175	32%
	Larrau	985	
	Badajoz	0	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Almería	2.788	
	Total	9.948	
Producción yacimientos		0	
Extracción AASS		176	
Total		30.983	100%
SALIDAS ABRIL			
Exportaciones		656	
Demanda por gasoducto	Convencional	20.098	
	Generación eléctrica (*)	6.889	
	Total	26.986	
Demanda cisternas		860	
Inyección yacimientos		0	
Inyección AASS		1.295	
Total		29.798	

(*) Demanda calculada como diferencia entre las previsiones del gas transportado por gasoducto y las previsiones de demanda convencional de ENAGÁS para el mes de abril.

Tabla 5. Balance entradas / salidas del sistema programadas para el mes de abril.

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 provisional del mes se concluye que:

- La instalación con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra, durante el mes de marzo, fue la planta de regasificación de Huelva, que aumentó en 1.980 GWh sus existencias, alcanzando un valor de 1047 GWh.
- Se produjeron ajustes comerciales entre las plantas de Cartagena y Huelva.

La siguiente tabla muestra valores provisionales 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 marzo. No se dispone del dato de mermas en la red de transporte, por lo que los valores totales de existencias no son definitivos.

	Existencias Iniciales	Existencias Finales	% Existencias sobre Max. Capacidad útil de Almacenamiento	Saldo operaciones BRS	Mermas y Compensaciones	Ajustes Comerciales
Red de Transporte	-339	-269	-13%	70	0	
Barcelona	183	103	3%	-98	17	0
Cartagena	990	-191	-7%	-1.684	-1	504
Huelva	-428	1.047	36%	1.980	-1	-504
Bilbao	227	-4	0%	-235	4	0
Sagunto	199	309	11%	98	12	0
Mugardos	-31	-81	-4%	-58	8	0
AASS	6	-93	0%	-99	-	
C.I.				25		
Total	808	847		0	39	0

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 plantas de Cartagena y Huelva durante el mes de marzo.

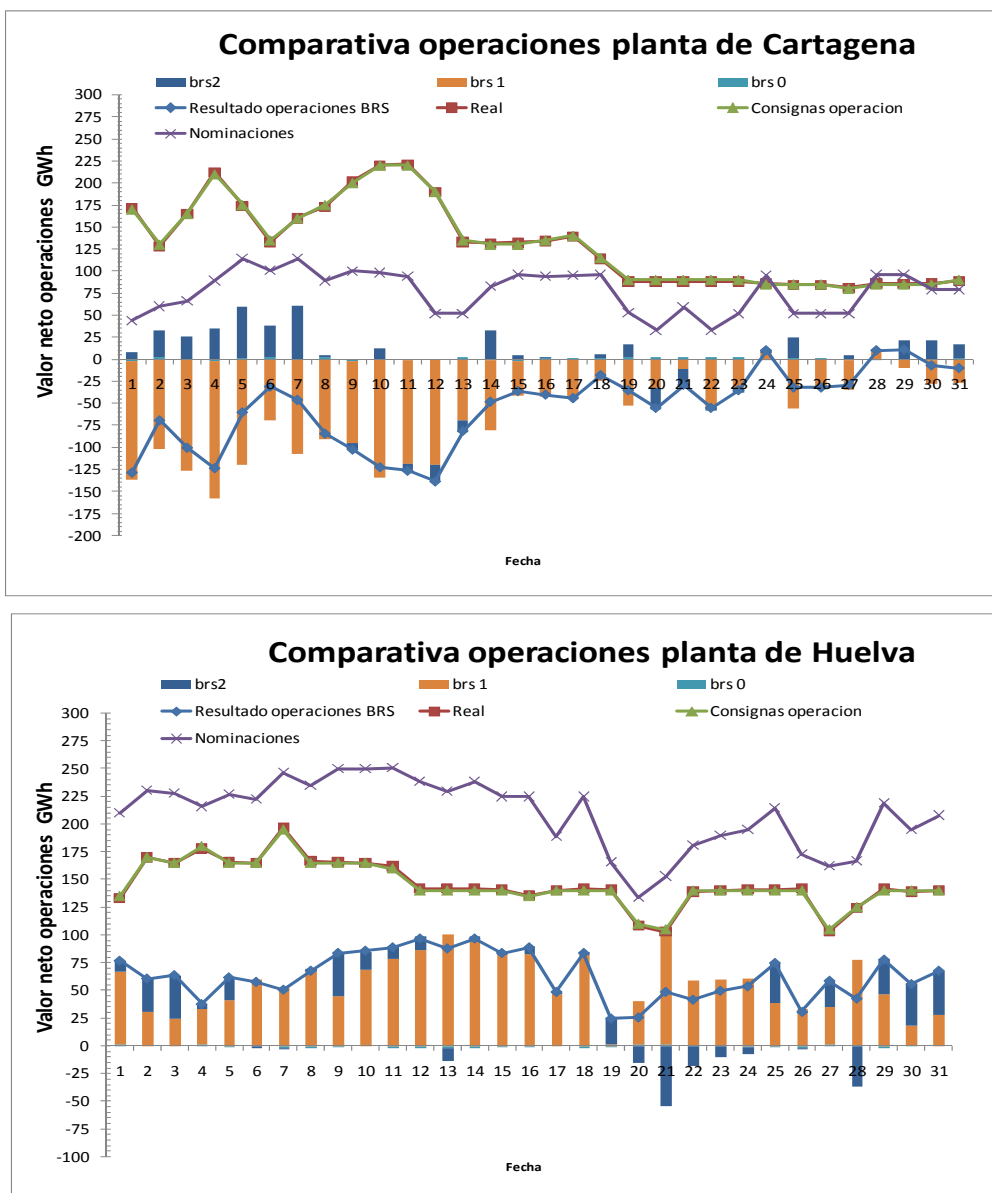


Figura 10. Comparativa consignas y operaciones BRS en Planta de Cartagena y Huelva

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

- Los usuarios realizan nominaciones de entrada al sistema de transporte, que no parecen ajustarse a la variación de sus consumos, amparados por la flexibilidad establecida por la regulación en el balance entre entradas y salidas, ni tampoco a las necesidades de operación del sistema. El GTS, con operaciones BRS, equilibra la red según su propio criterio y necesidades utilizando tanto el gas de maniobra como el gas de los usuarios.
- En el ejemplo de la Planta de Cartagena se aprecia como las consignas de operación fijadas por el Gestor superan siempre los valores inicialmente nominados por los comercializadores.

Esta situación se produce para cubrir las menores entradas desde la Planta de Huelva, cuya producción se ha visto limitada por la afección en el gasoducto Sevilla-Córdoba.

- En contrapartida, las existencias de gas de maniobra en la planta de Huelva están aumentando, muy por encima del gas de maniobra total del sistema por no vehicularse la cantidad nominada por los comercializadores. Que sea muy alto puede significar que se reduce el espacio libre para la descarga del gas de los comercializadores, en Huelva el gas de maniobra este mes ocupa el 36% de la capacidad de almacenamiento total.
- En algunas plantas, almacenamiento y sistema de transporte se observan existencias finales de gas de maniobra negativos, como es el caso este mes en la planta de Cartagena, con -191 GWh lo que significa que parte del gas de los usuarios de estas instalaciones el GTS lo ha colocado en otra infraestructura mediante operaciones de BRS.

8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el primer trimestre de 2011 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	Desde 15 de Diciembre de 2010 hasta 2.013	Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. En curso.
	Mtto. eléctrico BBE y trabajos en Planta	Del 7 al 11 de Marzo	5 días. Indisponible la vaporización mediante agua de mar. Producción máxima teórica 200.000 nm ³ /h. Finalizada.
	Mantenimiento del sistema de agua de mar	A lo largo de todo el año.	Alrededor de 6 paradas de aprox. 24h de duración cada una de ellas, con una producción máxima nominal de 200.000 nm ³ /h y sin descarga de metaneros. Se procurará su realización en domingos.
Barcelona	Puesta en Marcha TK-3003	Del 5 al 8 de Marzo	4 días. Sin descarga de metaneros. Finalizada.
Cartagena	Reparación brazo de descarga de líquido atraque 250M	Del 21 al 25 de Enero	5 días. Sin descargas de buques grandes. Finalizada.
	Desmantelamiento viejo relicuador Fase I	Del 17 al 21 de Enero	5 días. Sin producción de los tanques 221 ni 201. Emisión máxima 1.200.000 nm ³ /h. Finalizada.
	Desmantelamiento viejo relicuador Fase II	Febrero	3 días. Sin descargas de buques. Sin carga de cisternas de 08:00 a 14:00 h. A confirmar en fechas previas en función del estado del sistema.
	Reparación válvula atraque 40M	Del 11 al 22 de Marzo	12 días. Sin descargas de buques en el atraque 40M. Finalizada.
Gasoductos			
Conexión de la variante del PK 136 del gasoducto Sevilla - Córdoba. Entre las pos. F07.07 y F14		Desde el 4 de Enero hasta primera quincena de Abril	8 semanas desde el inicio de los trabajos de la variante. Afección a la producción y descargas de la Planta de Huelva. Finalizada
Conexión de la variante del gasoducto ramal a Vilches.		18 y 19 de Enero	2 días. Afección al cliente del ramal. Finalizada.
Variante por urbanización. Gasoducto Serrablo-Zaragoza. Entre las pos. A10 y A9B		22 y 23 de Marzo	2 días. Afección al AS de Serrablo. Requiere extracción. La viabilidad de esta operación se analizará durante el proceso de programación mensual. Finalizada.

Nuevos puntos de entrega			
Sustitución válvulas motorizadas MOV-2/3.Pos. D04. ESC. Gasoducto Burgos-Cantabria-Asturias		Marzo	Toma en carga, 3 días. Pendiente definir posible afección por necesidades de presión y/o caudal.
Sustitución válvula motorizada MOV-3.Pos. D06. ESC Gasoducto Burgos-Cantabria-Asturias		Marzo	Toma en carga, 2 días Pendiente definir posible afección por necesidades de presión y/o caudal.
Estaciones de compresión			
EC de Villar de Arnedo. Modificación del nudo de la pos. 31.		Febrero	4 días. Interrupción parcial del gasoducto BVV y Larrau-Villar de Arnedo. La fecha definitiva se programará para no afectar al transporte real.
E.C. Navarra: Retirada de filtros temporales de TC-1 y TC-2.		Marzo	2 días cada TC. Indisponibles secuencialmente.
E.C. Paterna: Sustitución SCU en TC-1 a TC-3.		Del 11 de Marzo al 27 de Mayo	TC's indisponibles de forma secuencial.
Almacенamientos subterráneos			
Gaviota	Intervención en pozo G-6. Inspección antorcha de Planta. Prueba semestral de seguridad y estanqueidad de pozos.	Del 25 de marzo al 8 de Abril	15 días AS indisponible. Se ejecutará una vez finalizado el periodo de extracción y antes del comienzo del periodo de inyección.
Serrablo	Pozo J-2: Sustitución SCU en Turbocompresor e Instalación arranques eléctricos.	Desde el 13 de Diciembre hasta el 22 de Febrero	No es posible la Inyección en J-2. Sin afección por realizarse en periodo de extracción. En curso.
	Sustitución SCU en Turbocompresor e Instalación arranque eléctrico.	Desde el 13 de Diciembre hasta el 30 de marzo	No es posible usar el Booster, se limita la inyección en Jaca. Sin afección por realizarse en periodo de extracción. En curso.
Conexiones internacionales			
C.I. de Tuy	Test funcional válvula controladora.	Del 30 de Enero al 1 de Febrero	3 días. Sin flujo. Posible afección a usuarios.
C.I. de Irún	Mtto. Válvula controladora.	8 de Febrero	1 día. Sin flujo. Posible afección a usuarios

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el primer trimestre de 2011.

9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2011

Los activos a poner en marcha por parte de **Enagás** en el año 2011 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Algete-Yela	88	26	30/06/2011
Gasoducto a Besós	25	26	31/10/2011
Musel – Llanera	16	30	31/12/2011
Desdoblamiento Interconexión Llanera-Otero	1	26	31/12/2011

ESTACIONES DE COMPRESIÓN	Fecha puesta en marcha
E. de compresión de Denia (antes Oliva)	31/12/2011
E. De compresión de Chinchilla (Medgaz)	31/12/2011
E. De compresión de Villar de Arnedo	28/02/2011

Los activos a poner en marcha por parte de **Endesa** en el año 2011 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Otero de Herreros-Ávila	49	12	30/04/2011

Los activos a poner en marcha por parte de **Saggas** en el año 2011 serían:

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Sagunto	4º tanque de almacenamiento con capacidad de 150.000 m ³	01/12/2011

Los activos a poner en marcha por parte de **Gas Extremadura Transporte** en el año 2011 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Mérida - Don Benito - Miajadas	69	12	15/12/2011
Ramal Villanueva de la Serena	7	8	15/12/2011

Tabla 8. Infraestructuras con entrada en operación prevista en 2011 según las últimas fechas disponibles previstas por los promotores adjudicatarios.

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

CALENDARIO CSSG 2011

ENERO						
L	M	X	J	V	S	D
			6	7	8	9
3	4	5				
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						

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	

*En verde reuniones del CSSG

Tabla 9. Calendario de reuniones del año 2011

SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS

1. Modificación del PD-01 (30/11/2010)
2. Subgrupo para revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance (13/04/2011)

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

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

1. Carga de cisternas con destino a planta satélites
2. Asignación de slots
3. Nominación y reparto en conexiones internacionales con Europa
4. Asignación de viabilidades, entradas mínimas y congestiones
5. Congestionamientos en tanques de GNL

Tabla 11. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MITYC