



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Gas  
Subdirección de Gestión Técnica

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

Enero de 2010



## 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 FEBRERO
7. ESTUDIO OPERACIONES BRS
8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES
9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2010
10. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

## 1. HECHOS RELEVANTES

### Plan de Actuación Invernal

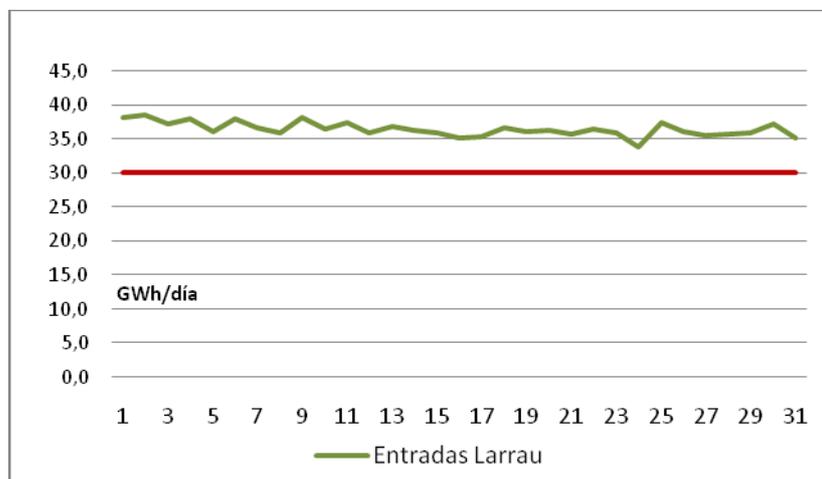
Desde el mes de Noviembre y hasta el 31 de Marzo de 2010, estará en vigor el *Plan de Actuación Invernal para la operación del sistema gasista* según lo aprobado en la resolución de 30 de noviembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas.

Dicho plan conlleva el cumplimiento de tres reglas por los distintos agentes del sistema:

*Regla 1ª.- Limitaciones a las exportaciones.*

- “Las nominaciones de salida por la conexión internacional de Larrau que den como resultado un flujo de entrada de caudal inferior a 105.000 m<sup>3</sup>/h(n) (30 GWh/día) serán consideradas no viables, siempre que se estime que exista un riesgo para la seguridad del sistema”.

Los flujos reales de entrada por la conexión de Larrau durante enero han estado por encima de los 30 GWh/día, por lo tanto, no se han producido incumplimientos de la mencionada regla.

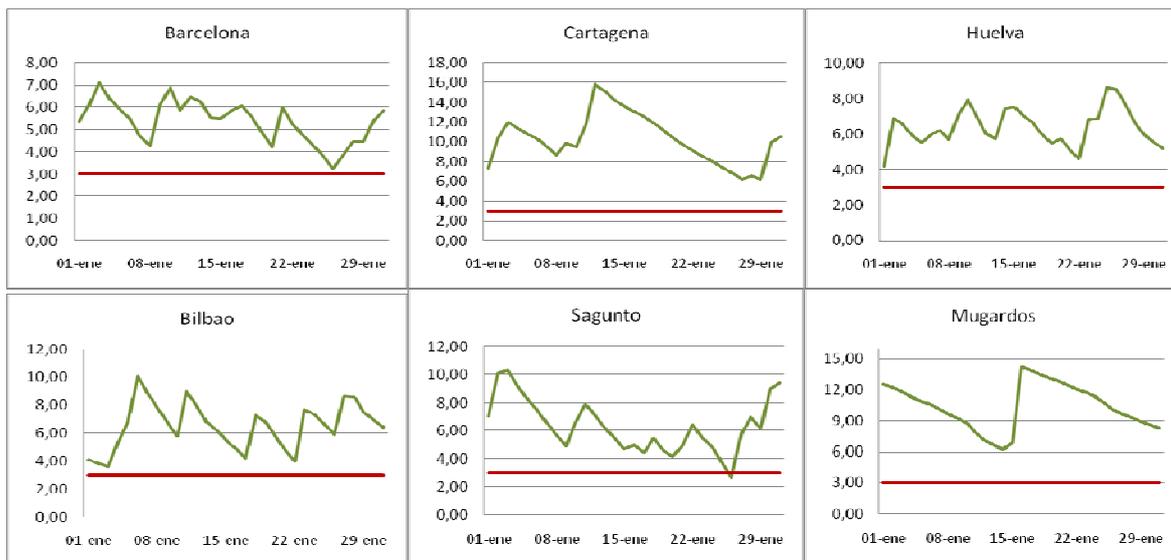


Flujo de entrada a través de la Conexión Internacional de Larrau en el mes de Enero

*Regla 2ª.- Existencias mínimas de gas natural licuado (GNL) en plantas de regasificación.*

- “El GTS podrá declarar no viable el programa mensual de un usuario si en algún momento del mes las existencias totales de GNL de dicho usuario fueran a ser inferiores a tres días de la capacidad de regasificación contratada en el conjunto de las plantas de regasificación del sistema, o si en algún momento las existencias de un usuario en una planta fueran inferiores a dos días del total de la capacidad contratada en dicha planta”.

Del análisis de los datos proporcionados por el GTS se comprueba que durante el mes de enero las existencias de GNL, acumuladas por los diversos usuarios, en cada planta fueron superiores a tres días del valor conjunto de la regasificación contratada en cada planta, salvo el día 26 en la planta de Sagunto. En cualquier caso, no se dispone todavía de información para comprobar si las programaciones han resultado viables para cada usuario individualmente.



Existencias totales de GNL acumuladas por planta

### Regla 3ª.- Ola de frío

*“Se entenderá por olas de frío aquellas situaciones en que la temperatura significativa para el sistema gasista calculada por el GTS se sitúe en valores inferiores a los incluidos en una banda de fluctuación<sup>1</sup> durante al menos 3 días consecutivos, cuando Protección Civil declare alerta por impactos previstos de fenómenos meteorológicos o cuando la previsión de la demanda convencional diaria supere los 1.020 GWh (...).”*

*“El GTS informará a los usuarios de sus previsiones generales de la demanda convencional del sistema y de la demanda extraordinaria del Grupo 3 debida a olas de frío, desagregada por zonas geográficas y calculada en función de valores tabulados recogidos en la resolución (...).”*

*“En el estudio de la viabilidad de las programaciones mensuales, el GTS verificará que son viables tanto las programaciones asociadas a la demanda esperada como las programaciones que deberían realizarse en caso de producirse una ola de frío”.*

Las predicciones de la Agencia Estatal de Meteorología referentes al periodo comprendido entre el miércoles 6 y el miércoles 13 de Enero anunciaron un descenso significativo de las temperaturas incurriendo, según los criterios definidos en el *Plan de Actuación Invernal 2009-2010*, en la declaración de "Ola de frío".

<sup>1</sup> La banda de fluctuación estará constituida por las temperaturas que no difieran de la curva de referencia en más de 3,5 °C. La curva de referencia representa la temperatura media de los quince días anteriores y posteriores a cada día registrada durante los 10 últimos años.

Esta declaración de “ola de frío” supuso la aplicación de la mencionada *Regla 3ª* del Plan de Actuación Invernal. En total las bajadas de temperatura se tradujeron en una estimación de incremento de demanda convencional de +1.428 GWh durante todo el periodo, respecto al nivel medio, afectando principalmente a los comercializadores responsables del suministro al Grupo 3. El efecto de la ola de frío tuvo un efecto de “inercia” en la demanda de gas en los días posteriores a la ola de frío.

■ **Δ Demanda extraordinaria Grupo 3 respecto programa mensual**

	GWh/día	L 11-ene	M 12-ene	X 13-ene	J 14-ene	
<b>Total Sistema</b>	<b>+208,1</b>	<b>+139,8</b>	<b>+110,8</b>	<b>+100,0</b>		
en Zona 1: Levante	+18,2	+15,8	+13,2	+10,3		➡ Incremento Cartagena/Sagunto/Barcelona/ Huelva
en Zona 2: Barcelona - Tivissa	+57,3	+44,1	+31,5	+26,4		➡ Incremento Barcelona
en Zona 3: Valle del Ebro	+26,1	+14,3	+6,0	+6,0		➡ Incremento Bilbao/Larrau/Barcelona
en Zona 4: Noroeste	+15,8	+6,2	+2,4	+0,7		➡ Incremento Mugarodos/ Huelva/Bilbao
en Zona 5: resto de Oeste de Haro	+90,7	+59,5	+57,7	+56,6		➡ Incremento Huelva/GME/Cartagena/Sagunto

} +AAS!

No se han registrado incidencias destacables en el suministro del incremento de la demanda durante el periodo considerado.

## 2. DEMANDA DE GAS

La demanda nacional total alcanzó este mes un valor de 40.146 GWh, un 1,7% inferior al valor previsto.

	Demanda enero 2010 GWh	%Δ sobre previsto
Demanda transportada por gasoducto	39.102	-1,6%
Convencional por gasoducto	27.612	+4,3%
Generación eléctrica	11.490	-13,5%
Demanda de cisternas	1.044	-4,6%
<b>Demanda total</b>	<b>40.146</b>	<b>-1,7%</b>

Tabla 1. Demanda de gas durante el mes de enero

La demanda mensual fue superior a los valores del mismo mes en 2009, registrando un incremento del 1,7%. Este incremento se basa en el crecimiento del 7,2% de la demanda del sector convencional, debido principalmente a las menores temperaturas registradas. Por el contrario las entregas de gas para generación eléctrica descendieron un 10% sobre el valor de enero de 2009, hecho motivado por la alta aportación hidráulica y eólica.

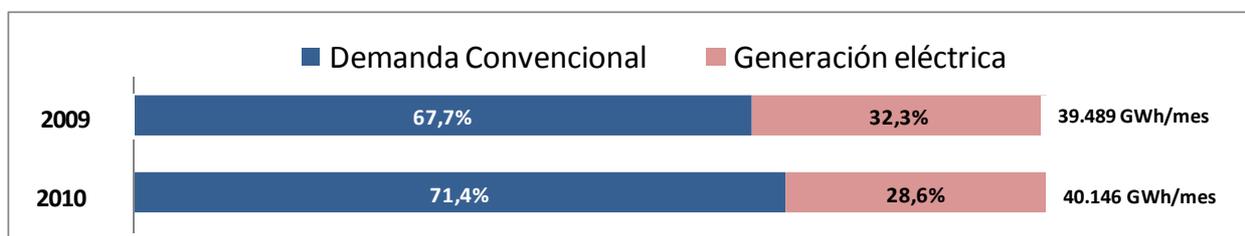


Figura 1. Porcentajes de tipo de demanda sobre los valores anuales.

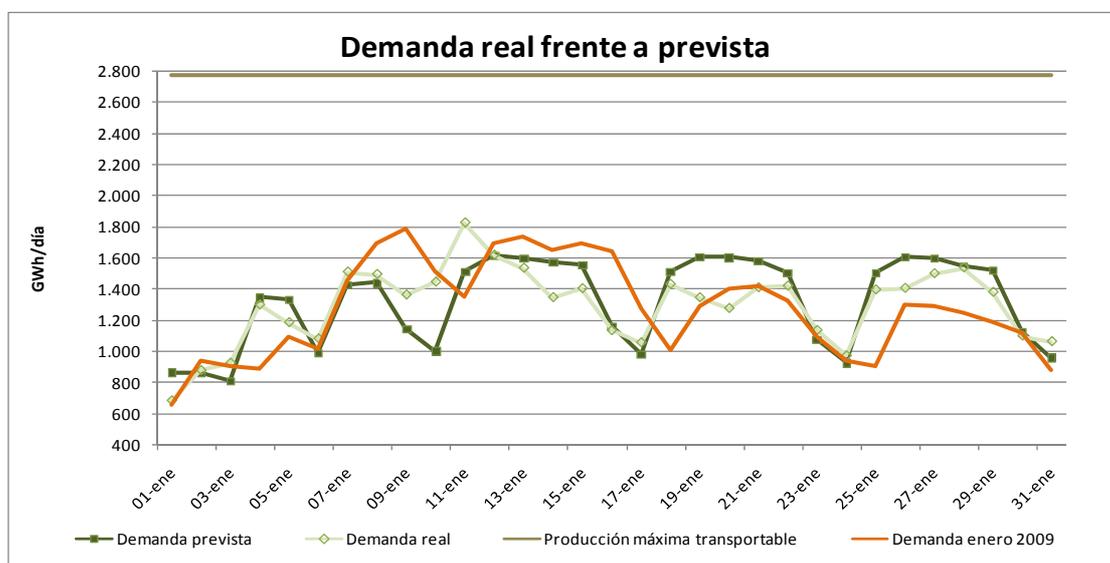


Figura 2. Comparativa de demandas reales y prevista.

### 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 enero, y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

	Real enero 2010	%Δ sobre previsto
Regasificación	25.959	-3,6%
Importaciones netas C. Internacionales	9.622	+0,2%
Extracción Almacенamientos	3.108	+8,9%
Extracción Yacimientos	383	+4,9%
<b>Total entradas</b>	<b>39.072</b>	<b>-1%</b>

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 66% del valor total. El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en enero tuvo lugar el día 11 y fue de 64,3%. En este día se alcanzó la máxima demanda del mes con 1.824 GWh/día, cercano al record histórico de demanda de 1.863 GWh/día.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 28.094 GWh, superando las previsiones en un 1%. El número de buques descargados, un total de 39, fue inferior en una unidad al programado.

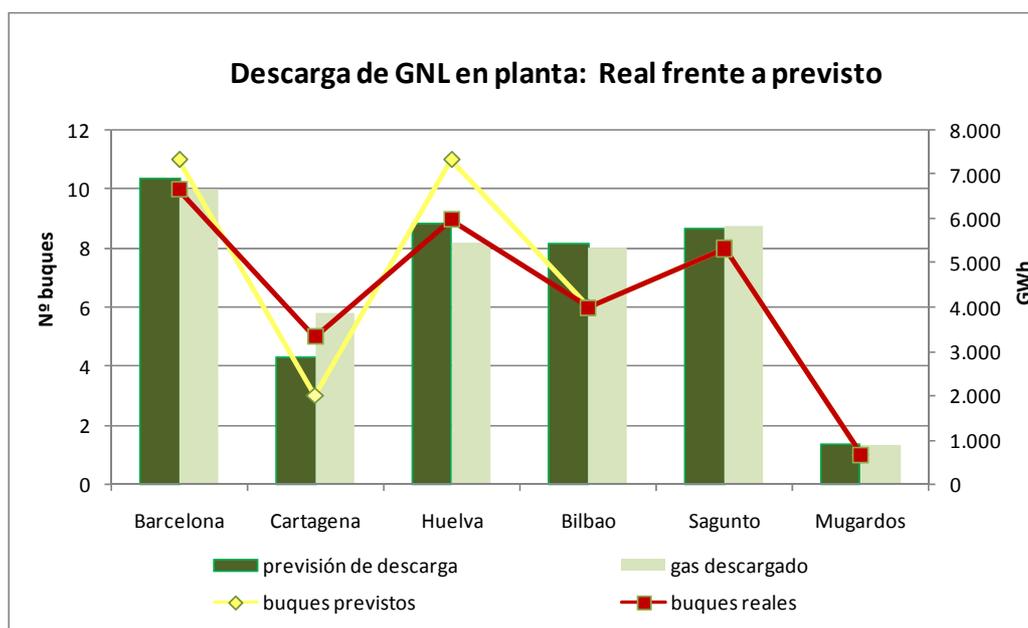


Figura 3. Descargas en plantas de regasificación

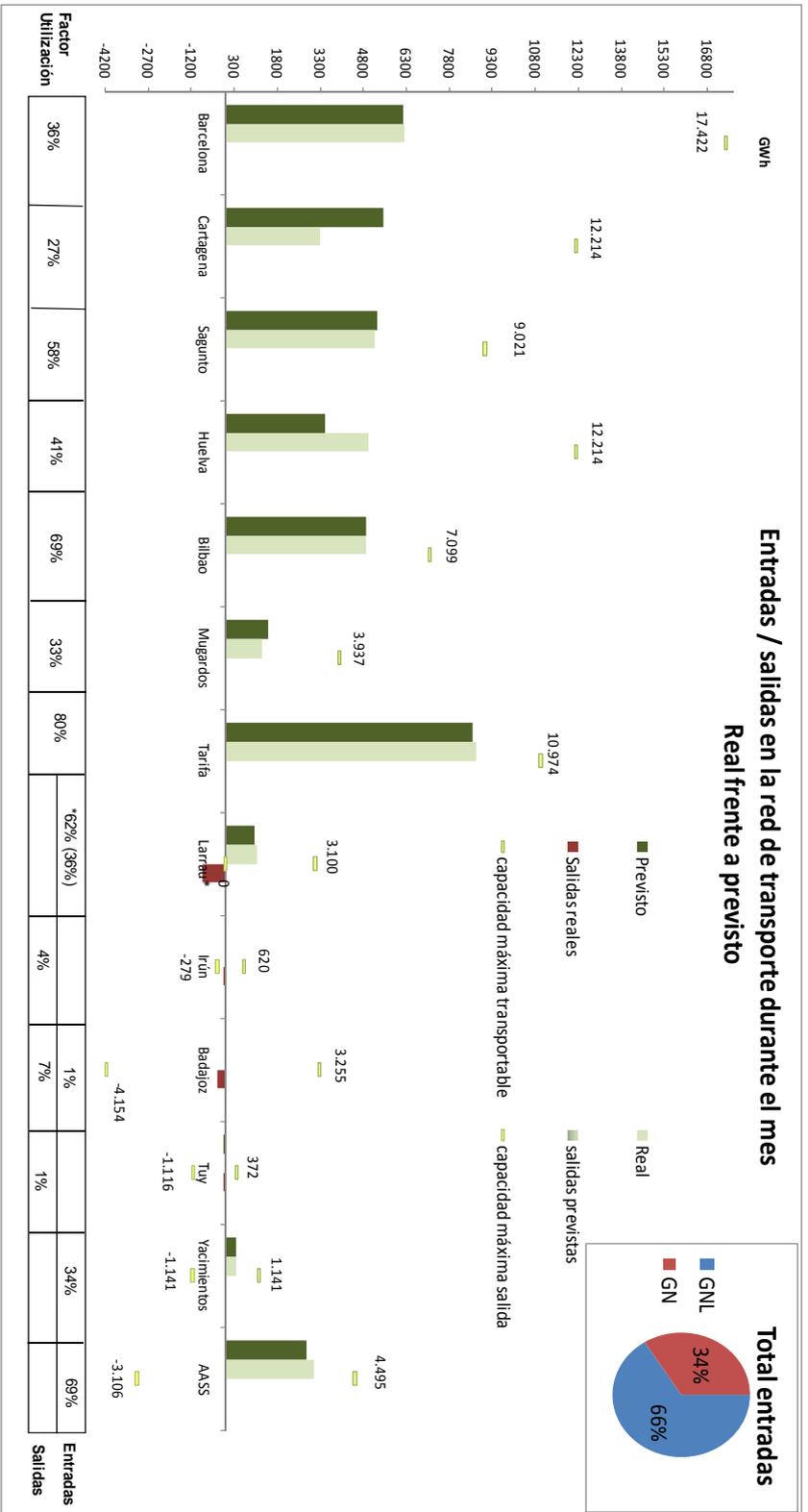


Figura 4. Entradas/salidas en la red de transporte

- Valores negativos indican salida/inyección
- Datos capacidades máximas transportables según ENAGAS
- Las capacidades máximas transportables de entrada al sistema desde las plantas, las interconexiones, así como de los AASS y yacimientos, depende del consumo efectivo de la zona
- \* Factor de utilización contabilizadas las importaciones comerciales (Factor de utilización para las importaciones físicas)

## 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS DE GAS

En enero el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos muestra un déficit de 29 GWh.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	25.959	Demanda por gasoducto	39.102
Importaciones C. Internacional	10.716	Inyección en yacimientos	0
Producción yacimientos	383	Inyección AASS	0
Extracción AASS	3.108	Exportaciones	1.094
Total	40.167	Total	40.196
BALANCE RED DE TRANSPORTE		40.167 – 40.196 = -29 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 301 GWh y con Francia por valor de 793 GWh. En la conexión internacional por Badajoz, aunque el flujo físico de gas es actualmente de exportación, algunos agentes importan gas para España por esta instalación. 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.

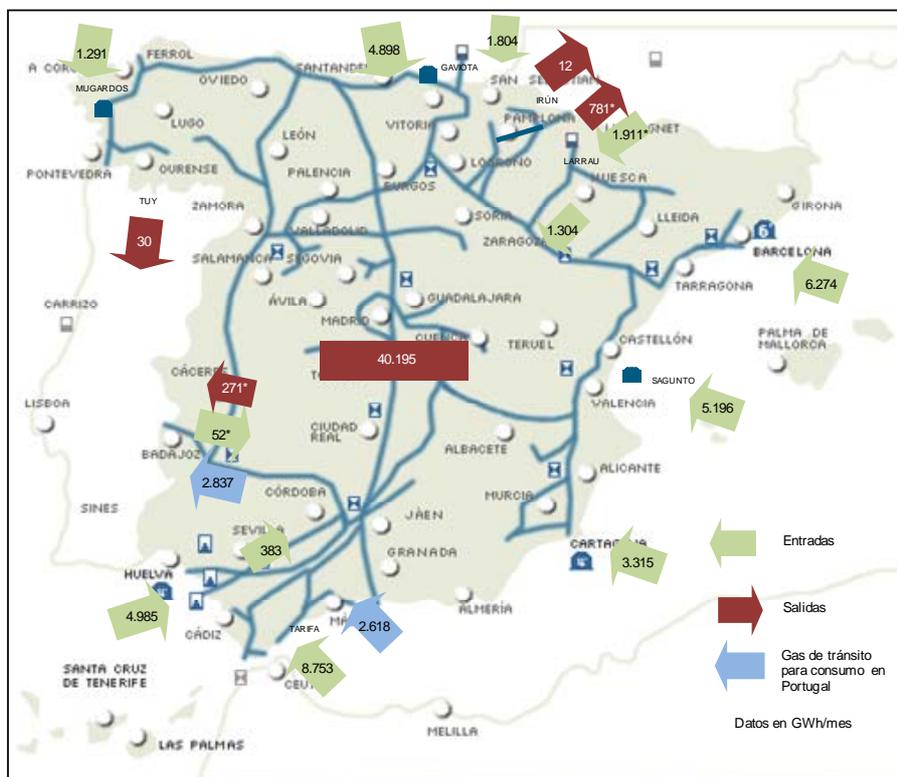


Figura 5. Entradas / salidas en la red de transporte.

\* Se indican las operaciones comerciales.

## 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de enero las existencias en el sistema gasista disminuyeron en un total de 1.645 GWh con respecto al final del mes anterior, alcanzando un valor de 30.483 GWh el día 31.

	Existencias finales GWh	Δ Sobre mes anterior GWh
Gas útil AASS	18.837	-3.108
Plantas de regasificación	9.419	+1.261
Red de Transporte	2.227	+202
<b>Total</b>	<b>30.483</b>	<b>-1.645</b>

Tabla 4. Existencias finales y variación de las mismas sobre el mes anterior.

A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 31% en plantas de regasificación, un 62% en AASS (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) y un 7% en gasoductos. Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía promedio de 26 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 16 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh.

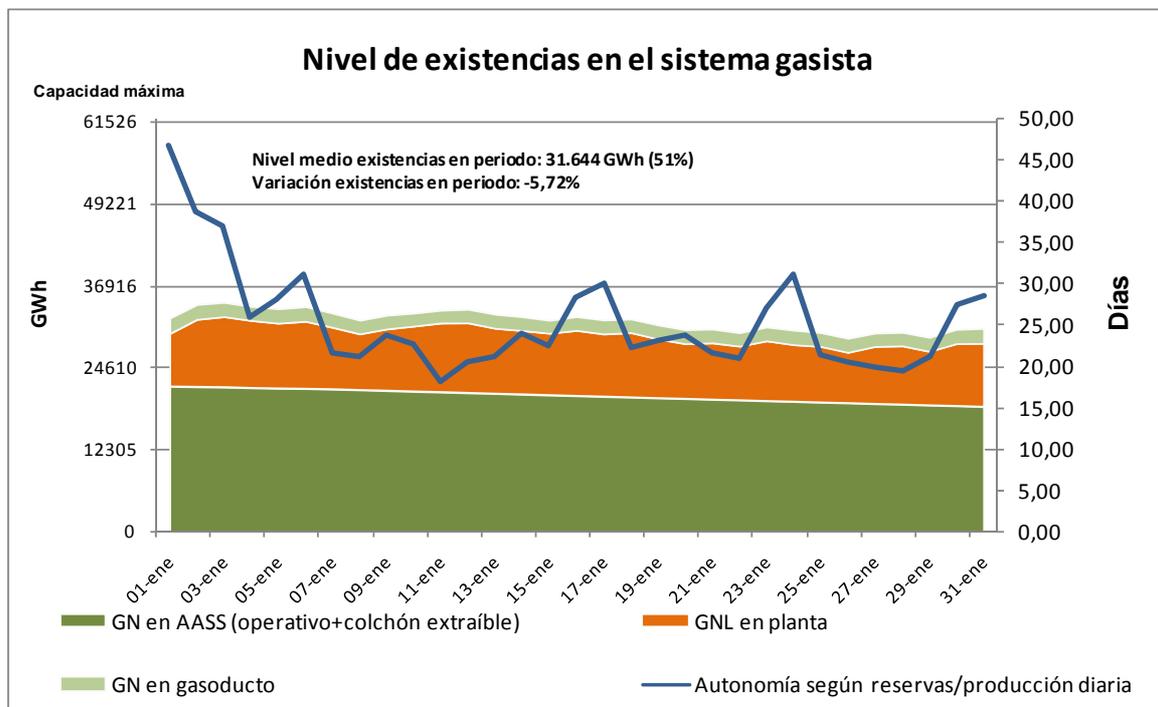


Figura 6. Variación de existencias en el sistema.

El 31 de enero, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 79%, con 35.241GWh. De esta cantidad, el gas útil, operativo más colchón extraíble por medios mecánicos, representaba ese día 18.837 GWh.

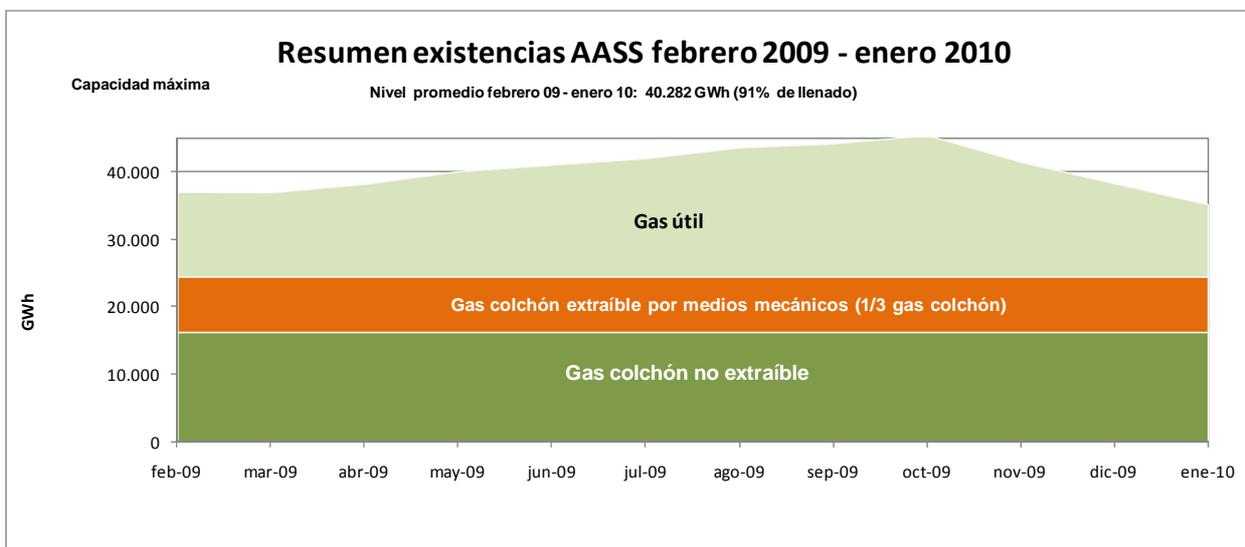


Figura 7. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.396.426 m<sup>3</sup> (9.419 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 55% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. El aumento en el nivel de existencias, a lo largo de enero, supone acabar el mes con un 15,5% más de gas que a finales del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en enero fue de 9 días en relación a su producción real.

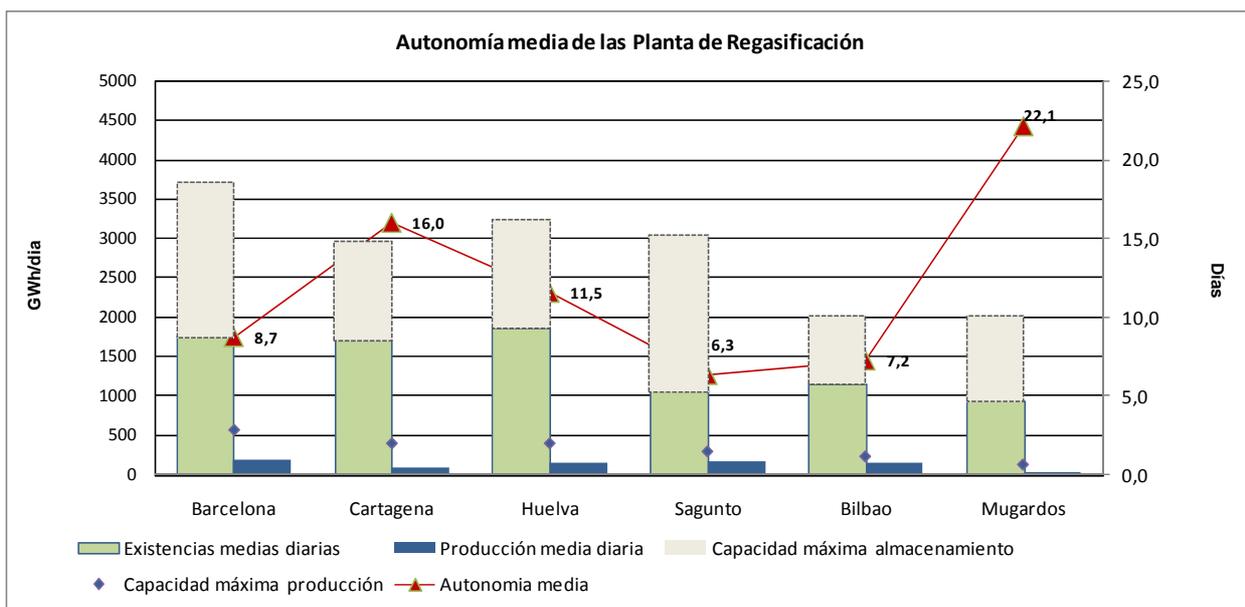


Figura 8. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

## 6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE ENERO

Las principales magnitudes programadas para el mes de febrero de 2010 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 déficit de 1.055 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 35 buques de GNL, que suman 25.295 GWh. La autonomía promedio del sistema durante el mes es de 23 días, y la de las plantas de regasificación es de 6,6 días.

ENTRADAS FEBRERO		GWh	Proporción GNL - GN
Regasificación desde Planta GNL	Barcelona	5.980	77%
	Cartagena	5.612	
	Huelva	4.805	
	Bilbao	4.242	
	Sagunto	3.181	
	Mugaros	1.200	
	Total	25.020	
Conexión internacional	Tarifa	6.775	23%
	Larrau	840	
	Badajoz	0	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	7.615	
Producción yacimientos		26	
Extracción AASS		2.866	
<b>Total</b>		<b>35.527</b>	<b>100%</b>
<b>SALIDAS FEBRERO</b>			
Exportaciones		71	
Demanda por gasoducto	Convencional	24.146	
	Generación eléctrica (*)	12.344	
	Total	35.490	
Demanda cisternas		1.021	
Inyección yacimientos		0	
Inyección AASS		0	
<b>Total</b>		<b>36.582</b>	

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

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

## 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.

Del estudio de las operaciones BRS para 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 enero, fue la planta de regasificación de Sagunto, que disminuyó en 332 GWh sus existencias.
- La instalación con mayores existencias finales estimadas de gas de maniobra, a final de mes, es la planta de regasificación de Huelva con 485 GWh.
- La planta de regasificación con menores existencias finales en su cuenta de gas de maniobra, a final de mes, es la planta de Cartagena con -155 GWh.

La siguiente tabla muestra valores provisionales y estimados 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 enero. 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
<b>Red de Transporte</b>	331	219	11%	-112	0
<b>Barcelona</b>	-72	232	7%	293	11
<b>Cartagena</b>	-6	-155		-154	5
<b>Huelva</b>	249	485	17%	225	11
<b>Bilbao</b>	154	118	6%	-38	2
<b>Sagunto</b>	321	-11		-314	-18
<b>Reganosa</b>	-160	17	1%	175	1
<b>AASS</b>	145	34	0%	-111	-
<b>C.I.</b>				35	
<b>Total</b>	<b>963</b>	<b>975</b>		<b>0</b>	<b>12</b>

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

Se muestra en el siguiente gráfico, a modo de ejemplo, la comparativa entre los valores de inyección real, consignas de operación del GTS, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS para la planta de Sagunto, durante el mes de enero.

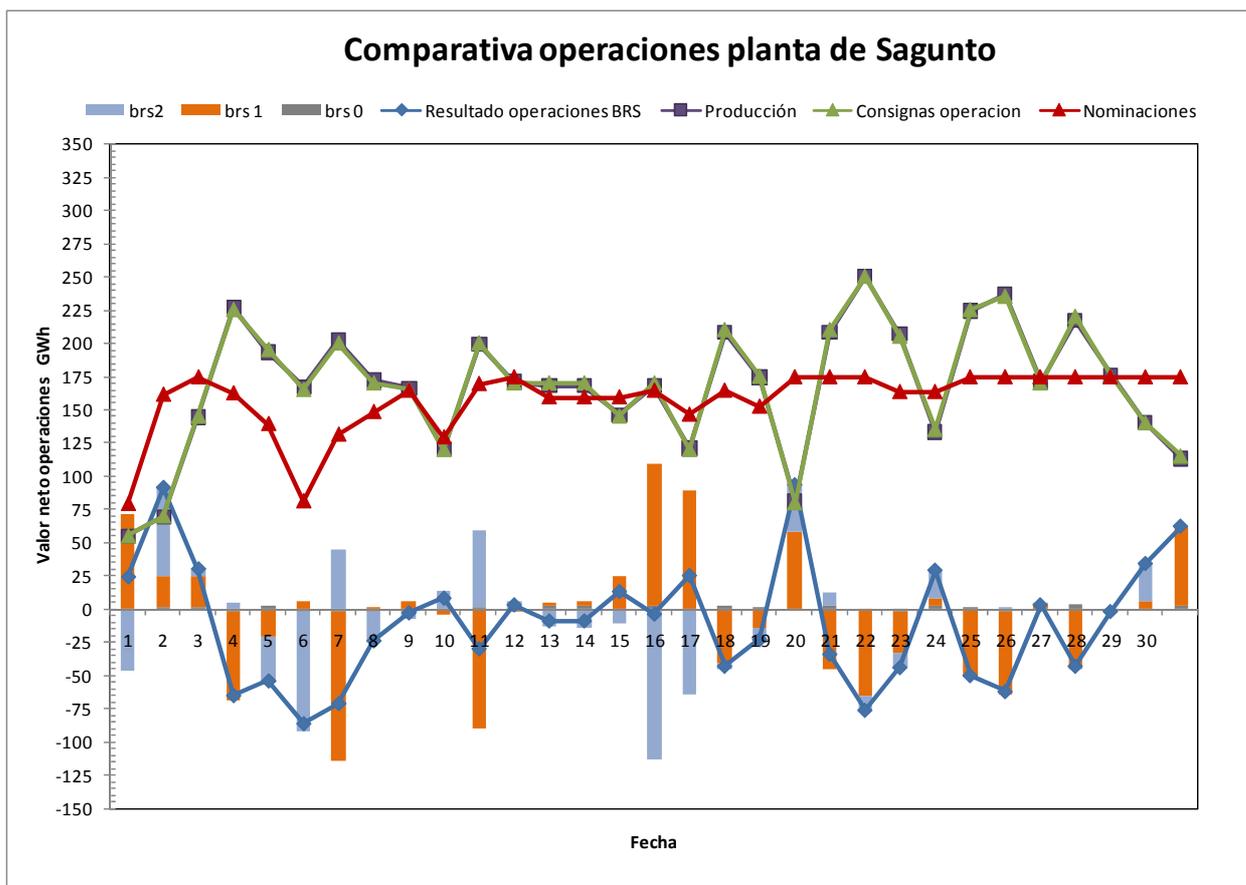


Figura 9. Comparativa consignas y operaciones BRS en Planta de Sagunto.

A lo largo del mes, el GTS ha fijado valores de producción distintos a los valores nominados por los usuarios. Las diferencias acumuladas entre la producción real y la nominada a lo largo del mes ha provocado la disminución progresiva de las existencias de gas de maniobra en la planta.

## 8. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el primer trimestre de 2010 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>			
Huelva	Ampliación Sistema SSD Proyecto Boiloff	20 de Febrero	5 horas sin emisión desde planta. Realización en fin de semana. Pendiente de confirmación de viabilidad.
	FASE-V Proyecto Boil-off TIE-22,	Febrero	3 días con limitación de emisión a 900.000 nm <sup>3</sup> /h
<b>Variantes / Inserciones Directas</b>			
Variante autopista A-44. Gasoducto Granada-Motril 10". Entre pos. L06 y L07.		Febrero	3 días. Sin afección por realizarse en carga sin necesidades especiales
Variante autopista del Cantábrico tramo Touzas-CastroMayor Entre pos. I11 e I12		Febrero	3 días. Debido a su efecto sobre el transporte procedente de Reganosa, y para evitar una posible parada de ésta, se realizará en una ventana coincidente con consumos programados de los CCGT,s. Es necesario, así mismo, coordinación con REN.
Conexión de la variante del PK-62 en el gasoducto Granada-Motril 10"		20 de Febrero	20 horas, durante las cuales será preciso interrumpir el suministro a los clientes industriales de la zona de Motril.
<b>Estaciones de Compresión</b>			
EC Haro Conexión filtros ciclónicos viejos en la nueva E.C. y cambio de la MOV-1205 por fuga.		Marzo	2 días. EC indisponible. Se analizará su viabilidad definitiva en función del estado del sistema.
Modificaciones en trampas de rascadores del nudo de Tivissa.		Marzo	5 días. Limitación en el caudal de aspiración e impulsión de la EC de Tivissa. Se analizará su viabilidad definitiva en función del estado del sistema.
EC Almodóvar. Sustitución de MOV,s 105 y 203.		Marzo	1 día. EC Indisponible.
<b>Almacенamientos subterráneos</b>			
Gaviota	Prueba semestral de los sistemas de seguridad y estanqueidad.	Marzo-Abril	12 horas sin extracción previamente al periodo de inyección.



	<b>OPERACIÓN</b>	<b>FECHA DE LOS TRABAJOS</b>	<b>AFECCIONES</b>
Serrablo	Preparación de las instalaciones para la campaña de inyección	Marzo-Abril	3 días de indisponibilidad total

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el primer trimestre de 2010.

## 9. NUEVAS INSTALACIONES DE GAS DURANTE 2010

Los activos a poner en marcha por parte de **Enagás** en el año 2010 serían:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN	Fecha puesta en marcha
E. de compresión de Denia	31/12/2010
E. de compresión de Chinchilla	31/12/2010
E. de compresión Villar de Arnedo	31/12/2010

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Barcelona	Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup>	31/12/2010
Barcelona	7º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL	30/11/2010
Cartagena	5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup>	30/10/2010
Huelva	Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup>	31/12/2010
Huelva	5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup>	30/11/2010

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Marismas - Almonte	7	20	30/06/2010
Desdoblamiento Cártama-Mijas	28	16	30/06/2010
Duplicación Castelnou - Tivissa	91	26	30/10/2010

Los activos a poner en marcha por parte de **Endesa** en el año 2010 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Gasoducto Gallur- Ejea de los Caballeros	39	12	30/05/2010
Tramos insulares en Ibiza	16	10	30/05/2010
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila	49	12	30/08/2010
Segovia-Otero de los Herreros	22	12	30/08/2010
Gasoducto Linares- Úbeda – Villacarrillo	55	8	30/11/2010

Los activos a poner en marcha por parte de **Medgaz** en el año 2010 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Tramo Submarino	46	24	30/03/2010

Los activos a poner en marcha por parte de **Naturgas** en el año 2010 serían:

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación)	85	26	01/07/2010
Gasoducto Corvera-Tamón	4	16	01/10/2010

Los activos a poner en marcha por parte de **Enagás** en el año 2010 serían:

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Sagunto.	Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.200.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Diciembre 2010

Tabla 8. Infraestructuras con entrada en operación prevista en 2010 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 REUNIONES COMITÉ SEGUIMIENTO Y MODIFICACIÓN NGTS																																																
2010																																																
ENERO							FEBRERO							MARZO							ABRIL							MAYO							JUNIO													
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D							
				1	2	3	1	2	3	4	5	6	7	1	2	3	4	5	6	7	1	2	3	4	5	6	7	1	2	3	4	5	6	7	1	2	3	4	5	6	7							
4	5	6	7	8	9	10	8	9	10	11	12	13	14	8	9	10	11	12	13	14	8	9	10	11	12	13	14	8	9	10	11	12	13	14	8	9	10	11	12	13	14							
11	12	13	14	15	16	17	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21							
18	19	20	21	22	23	24	22	23	24	25	26	27	28	22	23	24	25	26	27	28	22	23	24	25	26	27	28	22	23	24	25	26	27	28	22	23	24	25	26	27	28							
25	26	27	28	29	30	31								29	30	31																																
JULIO							AGOSTO							SEPTIEMBRE							OCTUBRE							NOVIEMBRE							DICIEMBRE													
L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D	L	M	X	J	V	S	D							
			1	2	3	4						1					1	2	3	4	5				1	2	3	4				1	2	3	4				1	2	3	4						
5	6	7	8	9	10	11	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8	9	10	11	12	5	6	7	8	9	10	11	5	6	7	8	9	10	11	5	6	7	8	9	10	11							
12	13	14	15	16	17	18	9	10	11	12	13	14	15	13	14	15	16	17	18	19	12	13	14	15	16	17	18	12	13	14	15	16	17	18	12	13	14	15	16	17	18							
19	20	21	22	23	24	25	16	17	18	19	20	21	22	20	21	22	23	24	25	26	19	20	21	22	23	24	25	19	20	21	22	23	24	25	19	20	21	22	23	24	25							
26	27	28	29	30	31		23	24	25	26	27	28	29	27	28	29	30				26	27	28	29	30	31		26	27	28	29	30	31		26	27	28	29	30	31								
30	31						30	31																																								

■ Reuniones mensuales del grupo de modificación de las NGTS  
■ Reuniones del comité de seguimiento CSSG

Tabla 9. Calendario de reuniones del año 2010

**SUBGRUPOS de TRABAJO de las NGTS**

1. Modificación del PD-01
2. Mercado Secundario de Capacidad (27/01/2010)
3. Guía de buenas prácticas en Plantas de regasificación

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

**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
4. Asignación de viabilidades, entradas mínimas y congestiones
5. Congestionamientos en tanques de GNL

Tabla 11. Protocolos finalizados remitidos para consideración del MITYC