



Comisión

Nacional

de Energía

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Julio de 2008



ÍNDICE

- 1. HECHOS RELEVANTES**
- 2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS**
- 3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS**
- 4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS**
- 5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA**
- 6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE AGOSTO**
- 7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES**
- 8. NUEVAS INSTALACIONES DE ENAGÁS DURANTE 2008**
- 9. NUEVAS INSTALACIONES DE OTROS TRANSPORTISTAS DURANTE 2008**
- 10. SEGUIMIENTO DE LA MODIFICACIÓN DE LAS NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA**

1. HECHOS RELEVANTES

- Durante el mes de julio estuvo interrumpido el suministro a través de la conexión internacional de Larrau debido a operaciones de mantenimiento.
- El 14 de julio se perforó una tubería de 26" en el gasoducto de transporte Tivissa-Banyeres, entre las posiciones 15 (Tivissa) y 13.01.D (Vandellós), causada por una máquina ajena a Enagás, dedicada a sondeos geotécnicos. El Centro Principal de Control de Enagás fue avisado por la distribuidora Gas Natural, que a su vez había sido alertado por los bomberos de la zona.

Se movilizó de inmediato al personal de guardia del Centro de Transporte de Tivissa de Enagás y se procedió al aislamiento del tramo, mediante el cierre de válvulas de las posiciones 15 y 13.01 D. La fuga en el lugar del incidente era de pequeño caudal. Durante la tarde y la noche del día 14 se procedió a despresurizar el tramo de gasoducto afectado, aspirando desde la estación de compresión de Tivissa y venteando el resto del gas. Se procedió a la reparación mediante la sustitución del tubo dañado en doce horas, no afectándose a ningún cliente de la zona.

- La programación de entradas y salidas de transporte en el sistema gasista por parte de los usuarios para el mes de agosto de 2008, en la zona de Levante dio lugar a un desbalance de gas de 420 GWh aproximadamente, en exceso sobre la demanda de la zona y la capacidad de vehiculación de la estación de compresión de Tivissa.

Para la solución de este desequilibrio fue necesaria la reducción de una producción equivalente a unos 60.000 m³ de GNL de regasificación de las plantas de la zona, y el consiguiente aumento en la planta de Barcelona. A su vez, la producción nominada por los usuarios en la planta de Cartagena fue ligeramente inferior al mínimo técnico, mínimo que se mantuvo con cargo al BRS, por lo que la reducción se hizo en la planta de Sagunto. Por tanto, se desvió un buque metanero de 132.000 m³ de GNL, con destino inicial en la Planta de Sagunto a la Planta de Barcelona y como contrapartida se desvió un buque de 72.000 m³ de GNL desde la planta de Barcelona a la de Sagunto. Todas estas operaciones y desvíos no afectaron a ningún usuario final.

- La demanda de gas transportada en el Sistema durante los seis primeros meses de 2008 fue de 232.924 GWh, un 17,2% superior a la del mismo periodo de 2007.
- Se aprobaron en este mes dos Resoluciones de 3 y de 4 de julio de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

La Resolución de 3 de julio hace públicos los precios máximos de la tarifa de último recurso de gas natural.

La Resolución de 4 de julio modifica las normas de gestión técnica del sistema NGTS-06 "Repartos" y NGTS-07 "Balance", el protocolo de detalle PD-02 "Criterios generales de elaboración de procedimientos de reparto" y se aprueba el protocolo de detalle PD-11 "Procedimiento de reparto en puntos de entrada a la red de transporte".

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas de gas en el sistema de transporte (red de gasoductos) en julio ascendieron a un total de 38.172 GWh, frente a los 39.313 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que supone un 2% menos de lo previsto.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 28.091 GWh, rebajando las previsiones en un 5,1%. El número de buques descargados, un total de 42, fue inferior en uno a los programados. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue un 4,3% inferior a la previsión, situándose en 29.109 GWh (76% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas de gas a través de conexiones internacionales este mes ascendieron a 9.063 GWh, siendo ligeramente superiores a las previstas aunque menores en porcentaje que otros meses por la indisponibilidad de Larrau. Representaron el 24% del total de entradas. Por otro lado, de acuerdo con lo previsto, en julio no ha habido extracciones desde los yacimientos y los AASS. Sin embargo, sí se han producido inyecciones en los yacimientos y en los almacenamientos superiores a las programadas.

Adicionalmente, este mes se produjeron importaciones de gas por la conexión internacional de Badajoz por un valor de 527 GWh, correspondientes a operaciones comerciales entre operadores que no implican un flujo físico real (véase figura 2).

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en julio tuvo lugar el día 23 y fue del 61,1%.

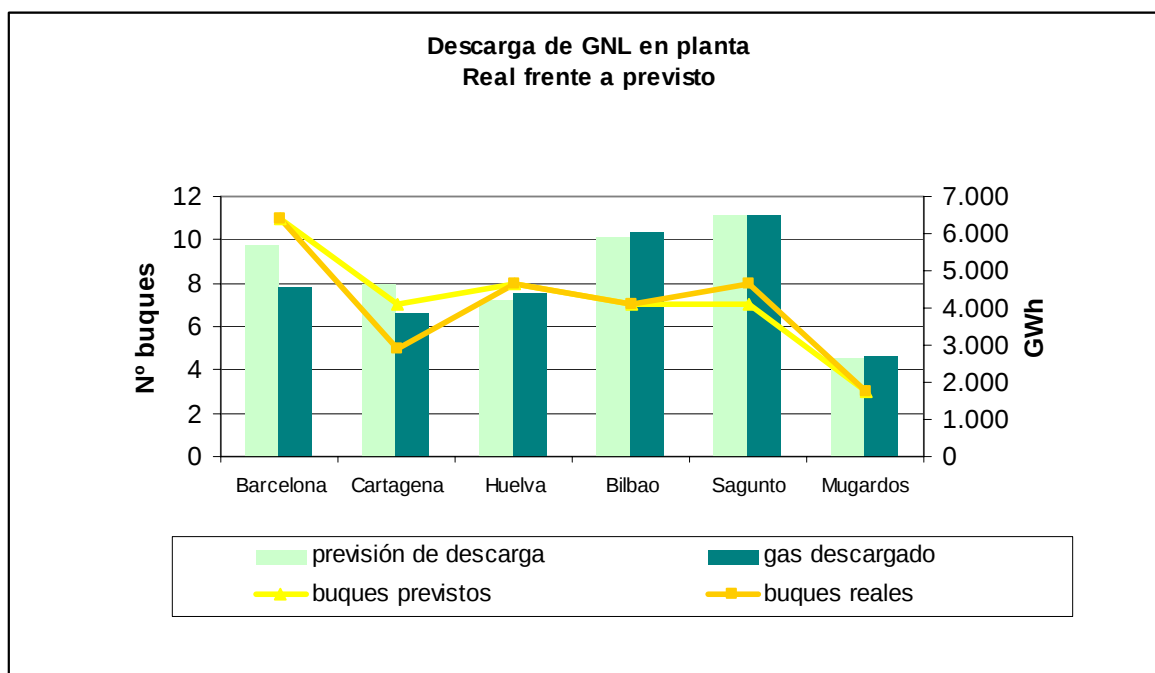


Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

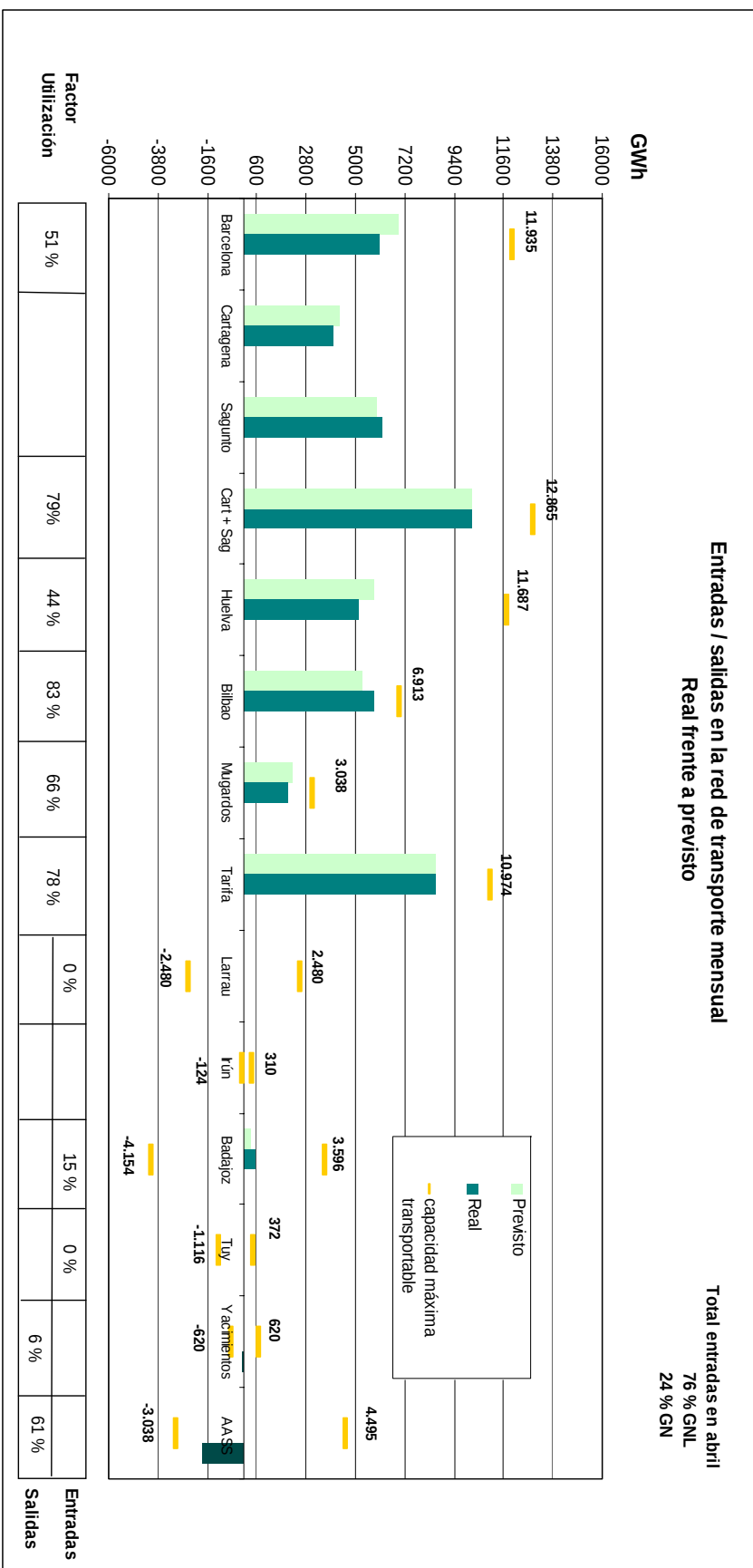


Figura 2. Entradas / salidas en la red de transporte.

- Valores negativos indican salida / inyección
- Datos de capacidades máximas transportables según ENAGÁS.
- La capacidad máxima transportable de producción de las plantas de GNL de Cartagena y Sagunto está limitada por la capacidad de transporte del Eje de Levante y actualmente se cifra en 415 GWh/día (12.865 GWh en julio) para el conjunto de las dos plantas.
- Las capacidades máximas transportables de entrada al sistema desde las plantas, las interconexiones, así como de los AASS y yacimientos, depende del consumo efectivo en la zona.
- No se disponen de datos de previsión para las exportaciones de gas a través de las conexiones internacionales.

3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS

La demanda alcanzó este mes un valor de 37.092 GWh, frente a los 36.894 GWh programados, es decir, aproximadamente un 0,53% superior a lo previsto. En comparación con el año pasado, la demanda mensual superó en un 12,5% el consumo de julio de 2007, como consecuencia de un incremento del 32% del gas demandado por el sector eléctrico, mientras que la demanda del sector convencional fue un 2% inferior. Corregido el efecto calendario por las festividades de julio puede concluirse que la demanda convencional en julio de 2008 es similar a la del mismo mes del año pasado.

No se han registrado exportaciones de gas por las conexiones internacionales con destino a Francia y/o Portugal.

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	36.167
- Demanda de cisternas:	925
- Inyección en yacimientos:	40
- Inyección en AASS:	1.847
- Exportaciones (*):	0
Hacia Portugal	0
Hacia Francia	0
Total salidas:	38.979

(*) No se contabiliza como exportación el gas que entra por Tarifa para suministro a Portugal.

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

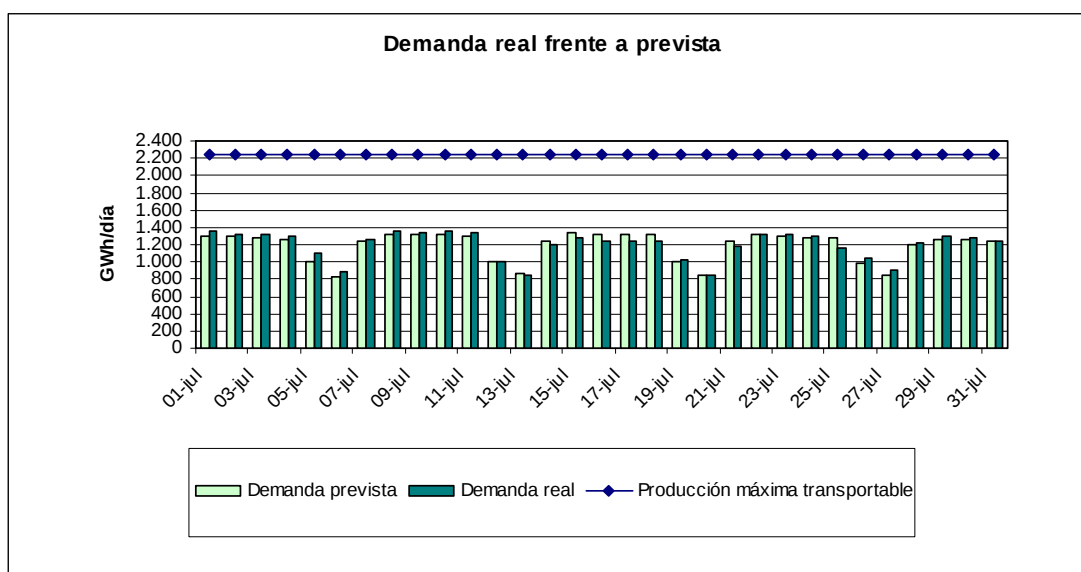


Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS - SALIDAS

En julio, las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos se encuentran bastante ajustadas, de manera que el balance muestra un superávit de 118 GWh.

En la conexión internacional por Badajoz, aunque el flujo físico de gas es de España a Portugal, algunos agentes realizan operaciones comerciales de intercambio que reducen las salidas de gas hacia Portugal, para importar gas a España por esta instalación.

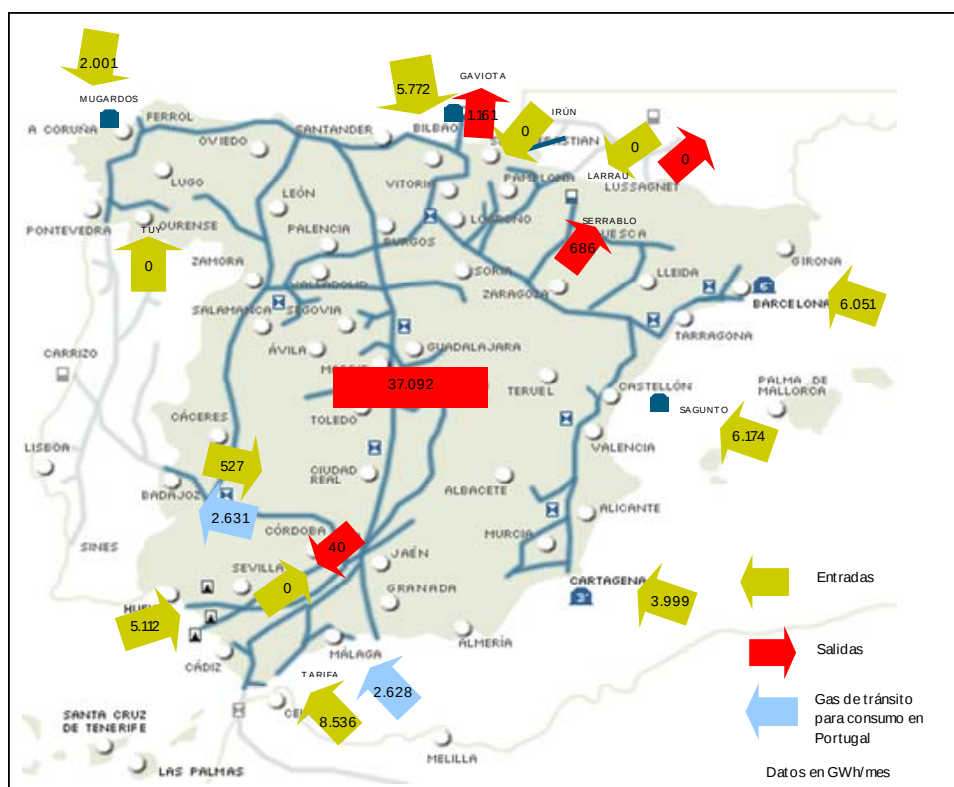


Figura 4. Entradas / salidas del sistema gasista.

ENTRADAS	GWh / mes	SALIDAS	GWh / mes
Regasificación	29.109	Demanda por gasoducto	36.167
Importaciones conexión internacional	9.063	Inyección en yacimientos	40
Producción yacimientos	0	Inyección AASS	1.847
Extracción AASS	0	Exportaciones	0
Total	38.172	Total	38.054
BALANCE RED DE TRANSPORTE	38.172 - 38.054 = 118 GWh		

Tabla 2. Balance entradas / salidas de la red de transporte.

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Durante el mes de julio las existencias en el sistema gasista aumentaron por encima de lo programado, un total de 318 GWh, frente a los 3 GWh previstos, alcanzando un valor de 33.364 GWh el día 31. Fundamentalmente han crecido los niveles de gas almacenado en los almacenamientos subterráneos, mientras que en las plantas el GNL disminuye de forma acusada y aumenta muy ligeramente en la red de gasoductos. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 25% en plantas de regasificación, un 71% en AASS (gas útil + extraíble por medios mecánicos) y un 4% en gasoductos.

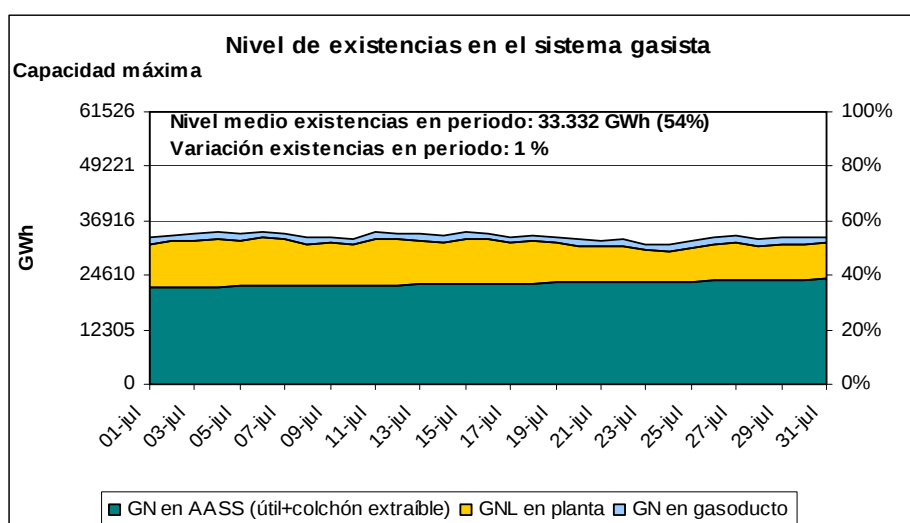


Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

Los niveles de existencias este mes se tradujeron en una autonomía media de 29 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 18 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh, que superó el consumo máximo previsto por el GTS, de 1.800 GWh, para el invierno 2007-2008. Por otra parte, la autonomía media de las plantas de regasificación en julio fue de 9 días en relación a su producción real.

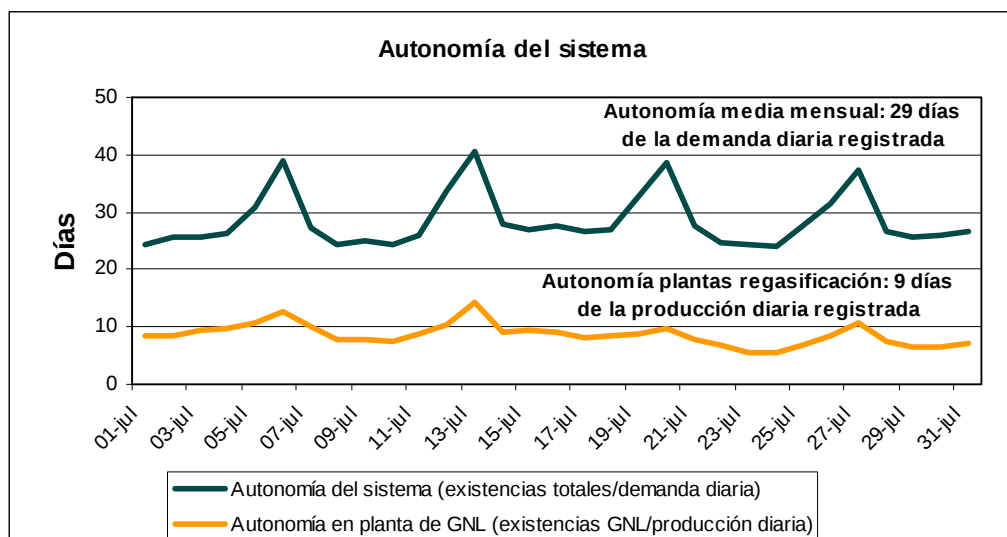


Figura 6. Nivel de autonomía del sistema en julio de 2008.

En el mes de julio se han realizado inyecciones de gas en los almacenamientos y yacimientos por un total de 1.887 GWh, lo que supone un uso de las instalaciones de inyección del 62% respecto a la capacidad máxima teórica de inyección (la capacidad de inyección ha estado limitada por la operación de Larrau). El 31 de julio, la capacidad de los almacenamientos subterráneos se encontraba al 89%, con 40.121 GWh. De esta cantidad, el gas útil más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 23.717 GWh.

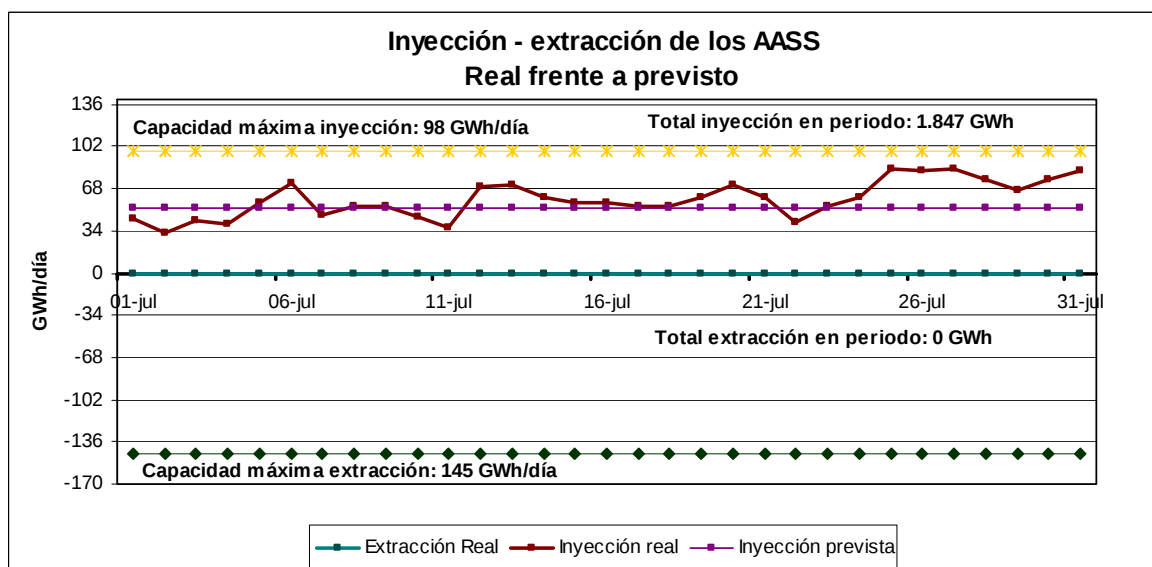


Figura 7. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

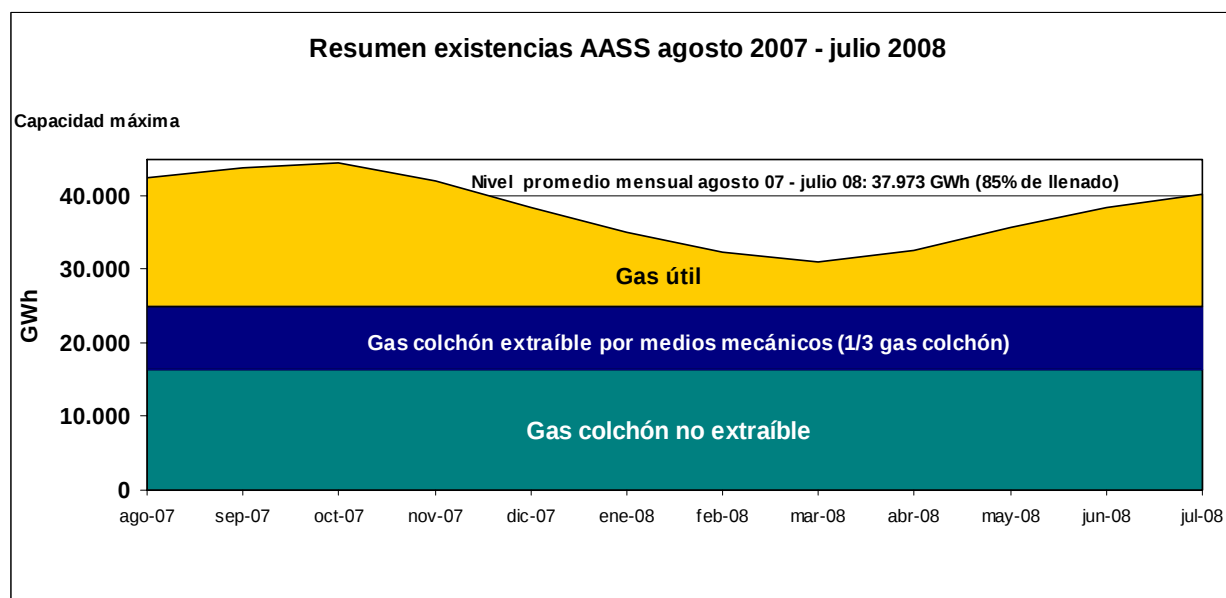


Figura 8. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema alcanzó los 1.218.364 m³ (8.218 GWh) a fin de mes, que equivalen a un 56% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Esta cantidad supone una disminución a lo largo de julio, de 1.503 GWh, un 15,5% menos que a principios de mes. Finalmente, las existencias de gas en la red de gasoductos aumentaron un 1,2%, alcanzando un valor de 1.432 GWh el día 31, esto es, 17 GWh más que a principios de julio.

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

Las principales magnitudes programadas para el mes de agosto en relación con la operación del sistema se resumen en la tabla 3. El balance de las entradas del sistema frente a las salidas programadas se traduce en un superávit de 1.568 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 32 buques de GNL, que totalizan 24.331 GWh.

ENTRADAS AGOSTO		GWh	Proporción GNL - GN
Planta GNL	Barcelona	5.020	73%
	Cartagena	2.790	
	Huelva	4.506	
	Bilbao	4.317	
	Sagunto	5.263	
	Mugardos	2.234	
	Total	24.130	
Conexión internacional	Tarifa	7.533	27%
	Larrau	1.057	
	Badajoz	415	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	9.005	
Producción yacimientos		0	100%
Extracción AASS		0	
Total		33.135	
SALIDAS AGOSTO			
Exportaciones		0	
Demanda por gasoducto	Convencional	16.018	
	Generación eléctrica (*)	12.406	
	Total	28.424	
Demanda cisternas		897	
Inyección yacimientos		73	
Inyección AASS		2.173	
Total		31.567	

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

Tabla 3. Balance entradas / salidas del sistema programadas para el mes de agosto.

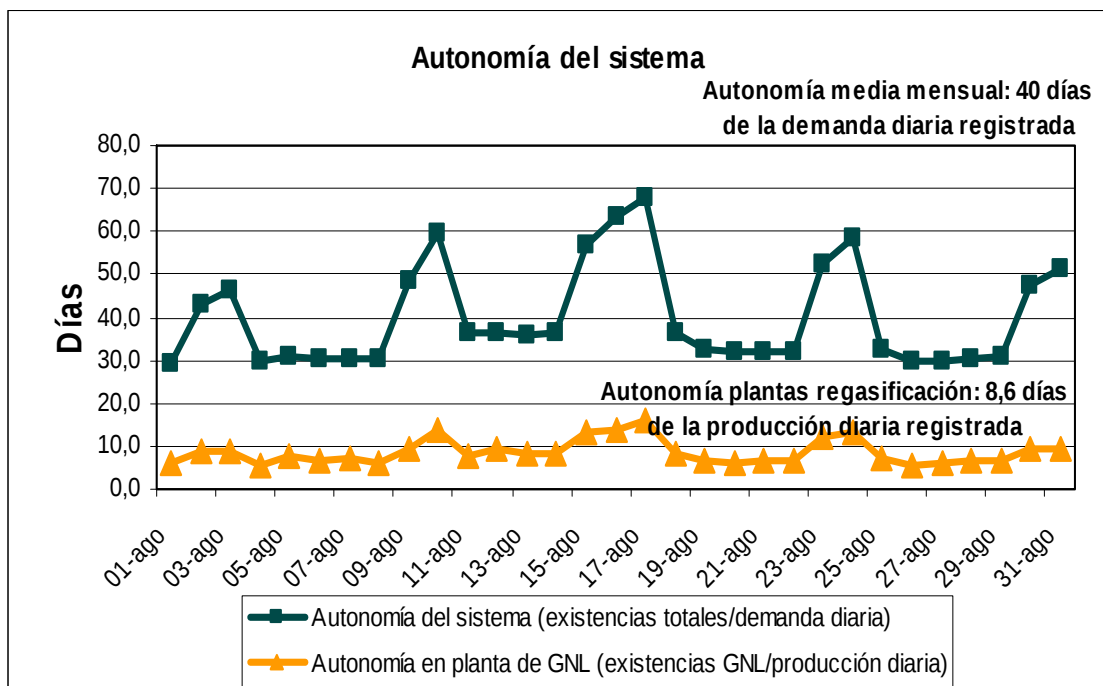


Figura 9. Nivel de autonomía del sistema en agosto de 2008.

7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el tercer trimestre de 2008 se han planificado las siguientes operaciones de mantenimiento en las instalaciones del sistema gasista:

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Plantas de regasificación			
Bilbao	Mantenimiento de 2 vaporizadores de agua de mar (VAM)	Abril – Agosto Finalizada	Indisponibilidad de un VAM
	Parada circuito agua de mar, debido al mantenimiento de 2 vaporizadores de agua de mar (VAM)	Abril – Diciembre, 2 periodos de 48 horas y 4 periodos de 12 horas	Producción máxima limitada a 200.000 m ³ (n)/h
Barcelona	Mantenimiento brazos de descarga en pantalán	Del 4 al 22 de Agosto	Tres semanas sin descargas
	Reperlitado TK-2001 (80.000 m ³)	Del 1 al 11 de Septiembre	Tanque indisponible
Cartagena	Actualización hardware control distribuido	13 de julio Finalizada	Posible limitación de consumo a CCGT's
Mugardos	Revisión de comunicaciones sistema control distribuido	Del 4 al 8 de Agosto Finalizada	Parada de planta durante 12 h al día
Sagunto	Sustitución del software DCS	14 de septiembre	Parada de planta
	Conexión acometida eléctrica	Septiembre	Emisión máxima 600.000 m ³ (n)/h
	Limpieza de piscina de captación agua de mar	Septiembre	Emisión máxima 600.000 m ³ (n)/h
Transporte: Gasoductos			
Variantes - Inserciones Directas			
Gasoducto B.B.V.	Variante en el gasoducto B.B.V. (Pantano de la Loteta, Zaragoza, zona pos. 26 Pedrola)	Del 8 al 12 de Septiembre	Afección a P. Sagunto, Cartagena y Barcelona
Planta de Bilbao-Baracaldo	Modificaciones por construcción de autovía	Sin fecha específica	Posible afección a la Planta de Bilbao
Barcelona-Arbós-Tivisa	Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós, conexiones en Pos. 6 Subirats	6 de julio Finalizada	Necesidad de redistribución del aporte a la red entre pos. 6 Subirats y pos. A3.8 Alfarrás
Ramal a ENCE	Variante en el ramal a ENCE por afección Aguas de Huelva	Agosto	Afección a ENCE. Se procurará solapar con una parada programada
Nuevos puntos de entrega			
Pos. 41	Remodelación de la pos. 41 para futura EM G-4000	Del 1 al 4 de Julio Finalizada	Afección al transporte del gasoducto BBV

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Pos. 25A	Nueva ERM G-400	Del 4 al 8 de Agosto Finalizada	Afección al transporte Haro-Tivisa
Pos. D07.01	Inserción EM G-250	18 de Agosto Finalizada	Precisa cese de consumo del cliente
Pos. 15.12	Remodelación y modernización de instalaciones	Julio-Agosto	ERM sin aporte a la red de Valencia ^o
Estaciones de Compresión			
Tivisa	Indisponibilidad de Turbocompresores	Del 15 de Enero al 31 de Agosto	Avería válvula antirretorno
Navarra	Inserción entre pos. G04 Lumbier y pos. G05 Aibar	Julio Finalizada	Se intentará programar coincidiendo con trabajos
Bañeras	Modificación del by-pass de la EC de 10" a 20"	Agosto-Septiembre	EC indisponible durante 2 jornadas
Haro	Ampliación	2º semestre	Afección a A.S. Gaviota
Almendralejo	Ampliación de air-coolers de aceite	Septiembre	Indisponibilidad del TC en ampliación
Puertollano	Instalación de arrancadores eléctricos	Septiembre	EC indisponible durante 4 horas
Transporte: Gasoductos			
Inspecciones en servicio			
Gasoducto Submarino Barcelona, 20"	Inspección	Pendiente	Afección a CTCC de la zona
Almacenamientos subterráneos			
Gaviota	Intervención en pozo inyector de agua Gaviota-6	Tercer trimestre (del 29 de Septiembre al 31 de Octubre)	Parada total de instalaciones
	Inspección reglamentaria recipientes a presión	Tercer trimestre (del 15 al 29 de Septiembre)	Parada total de instalaciones
Serrablo	Sustitución del sistema de telemando en la planta de tratamiento y pozos	28 de Septiembre al 24 de Octubre	Almacenamiento indisponible
Conexiones internacionales y yacimientos			
Larrau	EC Mont, sin turbocompresor de reserva	Diciembre 2007 a agosto 2008	Caso de avería de un segundo compresor, caudal estimado máximo transportable 65 GWh/día
	Sustitución SCE de los TCs de la EC de Mont y del sistema de medida y análisis de gas en EM Alçay. Reparación TC reserva de EC Mont. Mantenimiento TCs	30 junio a 3 agosto Finalizada	Sin transporte a través de la C.I.
	Afección del gasoducto en la zona de EC Mont debido a trabajos en trazado autovía	Del 25 al 29 de Agosto	Caudal máximo a través de la C.I. Larrau aprox. 200.000 m ³ (n)/h

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
	Reducción entradas GNC debido a mantenimiento programado operadores	Del 24 de Agosto al 8 de Septiembre	Reducción entradas aprox. 25,26 GWh/día
	Reducción entradas GNC debido a mantenimiento programado operadores	Del 8 al 13 de Septiembre	Reducción entradas aprox. 66,08 GWh/día
Tarifa	<i>Overhaul</i> en TC-2 EC Frontera argelina	Del 6 al 10 de Abril y del 1 al 6 de Julio Finalizada	La EC queda sin reserva (TC-1 en funcionamiento)
	<i>Overhaul</i> en TC-1 EC Frontera	Del 7 al 12 de Julio y del 16 al 21 de Octubre Finalizada	La EC queda sin reserva (TC-2 en funcionamiento)
	Cambio de chimenea en TC-1 EC Frontera	Septiembre-Octubre	La EC queda sin reserva
	Cambio de chimenea en TC-2 EC Frontera	Septiembre-Octubre	La EC queda sin reserva

Tabla 4. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2008.

8. NUEVAS INSTALACIONES DE ENAGÁS DURANTE 2008

Los activos a poner en marcha por ENAGÁS durante 2008 se resumen en la tabla 5.

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN	Fecha puesta en marcha
Zaragoza	Puesta en servicio (feb-08)
Alcázar de San Juan	abr-08

PLANTAS	Ampliación capacidad	Fecha puesta en marcha
Cartagena: 4º Tanque. Capacidad final de 437.000 m ³	150.000 m ³ GNL	ago-08
Cartagena: Ampliación Emisión hasta 1.350.000 m ³ (n)/h	150.000 m ³ (n)/h	nov-08
Cartagena: Incremento capacidad atraque hasta 250.000 m ³ GNL		dic-08
Cartagena: Ampliación sistema boil-off		dic-08

GASODUCTOS	Long. (Km)	Diam. (")	Fecha puesta en marcha
Eje Transversal. Tramo Alcázar-Villarrobledo	62	36	abr-08
Eje Transversal. Tramo Villarrobledo-Albacete	72	36	abr-08
Desdoblamiento Ramal a Campo de Gibraltar-Fase II	14,5	16	abr-08
Semianillo suroeste-Fase II (Alpedrete-Griñón)	73	20	abr-08
Eje Transversal. Tramo Albacete-Montesa	130	36	ago-08
Gasoducto Barcelona-Martorell-Arbós	72	36	sep-08

Tabla 5. Activos previstos para 2008.

9. NUEVAS INSTALACIONES DE OTROS TRANSPORTISTAS DURANTE 2008

Los activos más importantes previstos por otros transportistas a poner en marcha en 2008 son los que se recogen a continuación.

Endesa Gas Transporte:

- Gasoducto Arévalo-Medina del Campo, con fecha de puesta en marcha prevista para febrero de 2008.
- Gasoducto Puerto de Santa María-Sanlúcar de Barrameda, con fecha de puesta en marcha prevista para abril de 2008.
- Gasoducto Posición 24.3.a-Mequinenza, con fecha de puesta en marcha prevista para mayo de 2008.
- Gasoducto Alagón-La Joyosa-Sobradriel, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Gasoducto Haro-Santo Domingo-Nájera, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.
- Gasoducto Arévalo-Sanchidrián, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Gallur-Ejea de los Caballeros, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Zaragoza-Calatayud, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.
- Gasoducto Segovia Norte, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.

Gas Natural Transporte:

- Ramal a la CTCC de Málaga, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.

Naturgas Energía Transporte:

- Gasoductos de conexión con la central de Soto de Ribera, con fecha de puesta en marcha prevista para febrero de 2008.
- Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación) Fase I: Vergara-Zaldivia, con fecha de puesta en marcha prevista para junio de 2008.
- Ramal Mariña Lucense, con fecha de puesta en marcha prevista para diciembre de 2008.

Reganosa:

- Gasoducto Cabañas-Betanzos-Abegondo, con fecha de puesta en marcha prevista para octubre de 2008.

Saggas:

- Incremento de la capacidad de atraque de la Planta de Sagunto hasta 260.000 m³ de GNL, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.000.000 m³(n)/h de la Planta de Sagunto con un incremento de 250.000 m³(n)/h, con fecha de puesta en marcha prevista para agosto de 2008.

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

El día 9 de julio de 2008 tuvo lugar la reunión nº 17 del **Comité de Seguimiento del Sistema Gasista**, creado por el art. único.51 de Ley 12/2007, de 2 julio, que modifica la Ley del Sector de Hidrocarburos.

El día 1 de julio de 2008 tuvo lugar la reunión nº 29 del **Grupo de trabajo** para la actualización, revisión y modificación de las normas y protocolos de gestión técnica del sistema gasista. El cuadro siguiente recoge la actividad desempeñada hasta la fecha:

MODIFICACIÓN DE NORMAS (NGTS)		
Finalizados y aprobados por el MITYC	1	Modificación NGTS-06 sobre repartos y NGTS-07 (apdo. 7.2.3) sobre balances.
Finalizadas pdtes. de aprobación por el MITYC	4	Adecuación de NGTS-01 / 02 / 04 / 10 a nuevas órdenes de retribución, tarifas y peajes. Remitido Informe CNE a MITYC. Nuevo apartado NGTS-06 (apdo. 6.2.4) sobre repartos del gas de operación y nivel mínimo de llenado. Informe CNE remitido a MITYC. Nuevo apartado NGTS-06 (apdo. 6.2.5) sobre repartos en ptos. de conexión de gasoductos de transporte de titulares diferentes. Pendiente Informe CNE. Informe CNE remitido a MITYC Modificación NGTS-02 (apdo. 2.6.6) sobre requisitos de cargas de cisternas de GNL. Informe CNE remitido a MITYC
ELABORACIÓN DE PROTOCOLOS (PD)		
Finalizados y aprobados por el MITYC	11	PD-01 al PD-10 . PD-02: Procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) PD-11: Procedimiento de reparto en puntos de entrada a la red de transporte
Modificados y aprobados por el MITYC	2	PD-05: Procedimiento de determinación de energía descargada por buques metaneros PD-06: Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros
Finalizados pdtes. de aprobación por el MITYC	3	PD-X: Programación de carga de cisternas de GNL para un único consumidor. Informe CNE remitido a MITYC. PD-07 y 08: Programaciones y nominaciones en redes de transporte y distribución. . Informe CNE remitido a MITYC Nuevo PD-X: Carga de cisternas con destino a redes de distribución. Informe CNE remitido a MITYC

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
- Identificación de los problemas operativos del sistema actual (Subgrupo Bernoulli): ➤ Subgrupo de asignación de slots. Aprobado el protocolo el día 1 de julio. ➤ Subgrupo de congestiones / entradas mínimas-máximas (<i>última reunión 05/09/2008</i>) ➤ Marco regulatorio (<i>primera reunión 27/05/2008</i>) - Impacto de la S-GRI. Adaptación de protocolos EASEE-gas (<i>última reunión 8/07/2008</i>).



SUBGRUPOS EN DESARROLLO
3. Mermas, incentivos de medición y control metrológico (<i>última reunión 25/06/2008</i>)
4. Criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los comercializadores (<i>última reunión 22/05/2008</i>)
5. Mejora del tránsito de información entre el SL-ATR y el SCTD (<i>primera reunión 15/07/2008</i>)