Comisión Nacional de Energía

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DE LA GESTIÓN TÉCNICA DEL SISTEMA GASISTA

Abril de 2008

ÍNDICE

1. HECHOS RELEVANTES
2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS
3. GESTIÓN DE SALIDAS DE GAS
4. BALANCE ENTRADAS – SALIDAS EN LA RED DE GASODUCTOS
5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA
6. PREVISIÓN DE OPERACIÓN DEL SISTEMA EN EL MES DE MAYO
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

Aspectos destacados de la operación del sistema

El 31 de marzo prescribió el Plan de Operación Invernal 2007-2008, de manera que desde el 1 de abril no son de aplicación las limitaciones especificadas en dicho plan respecto a las exportaciones por Larrau, el mantenimiento de existencias de GNL en tanque y la extracción de los almacenamientos subterráneos.

La planta de regasificación de Cartagena recibió el día 7 de abril el mayor buque metanero que ha descargado en una planta en Europa. Con una capacidad de carga de 210.133 m^3 de GNL y unas dimensiones que alcanzan los 315 m de eslora, el Duhail-HN 2247 fue fletado por Gas Natural, partiendo el 30 marzo desde Qatar.

Por otro lado, en relación con la contratación de los almacenamientos subterráneos, es de destacar que el 10 de abril tuvo lugar la primera subasta de asignación de la capacidad útil de estas instalaciones, mediante la cual se repartieron entre los agentes que resultaron ganadores la totalidad de la capacidad subastada, 1.518 GWh. La subasta se desarrolló en 24 rondas, alcanzándose un precio de cierre de subasta de 2.588 €/GWh.

En este mes se ha incorporado en fase de pruebas un nuevo grupo de 400 MW en la central de ciclo combinado de Soto del Ribera, en Asturias, perteneciente a Hidrocantábrico. Actualmente el sistema dispone de un total de 54 grupos de gas para generación eléctrica mediante ciclo combinado, lo que supone una potencia instalada de aproximadamente 21.390 MW

Novedades respecto a ENAGÁS

El 25 de abril se celebró una Junta de Accionistas de ENAGÁS. En ella se aprobó la entrada de la Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI) en el Consejo de Administración en calidad de Consejero Dominical, por el periodo estatutario de 4 años.

En relación con la gestión técnica del sistema gasista, el presidente de ENAGÁS, Antonio Llardén, destacó el incremento de la demanda anual de gas en 2007 en un 4,3% con respecto al año anterior, así como el correcto funcionamiento del sistema en las puntas de demanda registradas el pasado invierno 2007 - 2008.

Por otra parte, se recalcó el cumplimiento del plan de inversiones previsto para 2007 en su totalidad, cuantificado en algo más de 508,6 millones de €, cifra récord en la historia de la empresa. En este sentido, cabe señalar que ENAGÁS ha suscrito un préstamo con el Instituto de Crédito Oficial (ICO), por valor de 500 millones de €, que servirá para financiar parcialmente las inversiones previstas por la compañía.

Nuevos desarrollos legislativos

La Dirección General de Política Energética y Minas promulgó el 3 de abril dos Resoluciones en relación con la tarifa integral de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima, el precio de cesión y los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.

2. GESTIÓN DE ENTRADAS DE GAS

Las entradas de gas en el sistema gasista español en abril ascendieron a un total de 37.588 GWh, frente a los 38.490 GWh previstos en el plan de operación mensual, lo que representa un 2,4% menos que las establecidas en la previsión.

La cantidad de GNL descargada por los buques metaneros en plantas de regasificación alcanzó un valor de 25.157 GWh, superando ligeramente las previsiones en un 0,6%. Asimismo, se produjo un aumento del número de buques descargados en relación con la planificación mensual que, con un total de 44, superaron en 3 a los programados. Por su parte, el nivel de producción de las plantas fue inferior a la previsión, situándose en 26.600 GWh (71% del total de las entradas a la red de transporte).

Las entradas de gas a través de conexiones internacionales en abril, 10.989 GWh, fueron ligeramente inferiores a las previstas. La previsión de entradas desde los yacimientos para este mes era nula, sin embargo se han producido entradas desde el yacimiento de Poseidón que en su totalidad suponen 114 GWh. La inyección a la red desde conexiones internacionales y yacimientos en su conjunto representó un 29% del total de entradas a la red de transporte, apenas un 2% inferior a lo establecido en el plan de operación mensual.

Se produjeron importaciones de gas por la conexión internacional de Badajoz, Larrau y excepcionalmente un día por Irún. En el caso de Badajoz, las importaciones responden a operaciones comerciales entre operadores sin flujo físico real (véase figura 2).

Por otro lado, hay que destacar que abril es el primer mes de 2008 en el que no hay entradas de gas a través de los AASS.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en abril tuvo lugar el día 15 y fue del 66%.

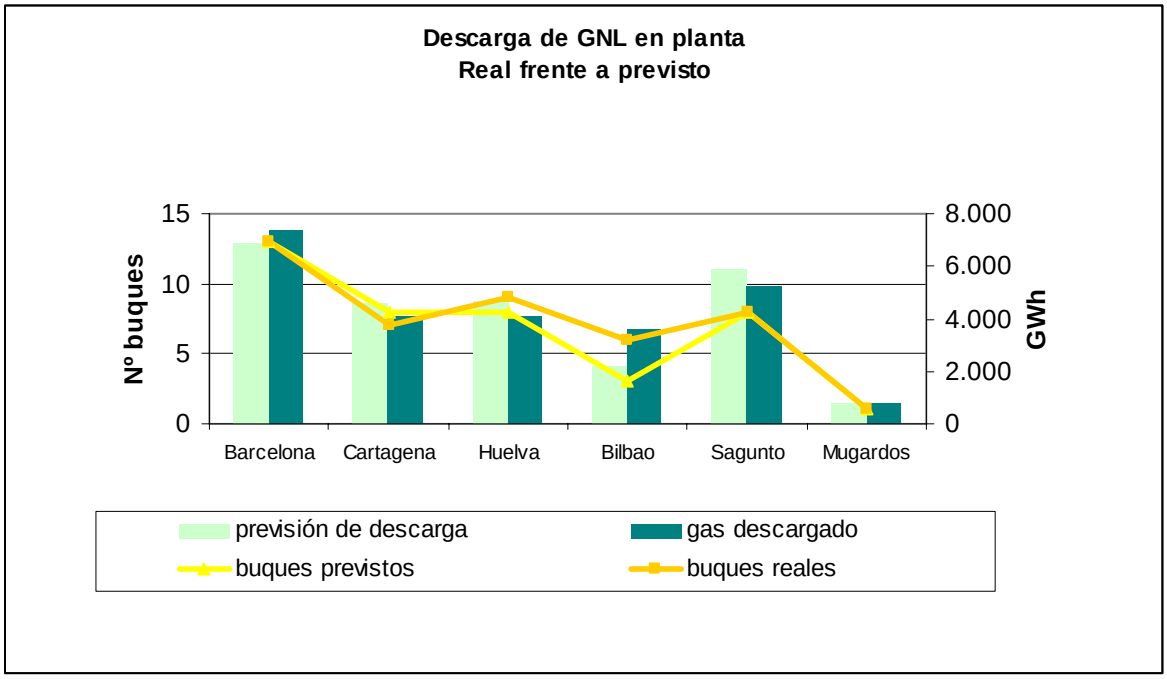

Figura 1. Descargas en plantas de regasificación

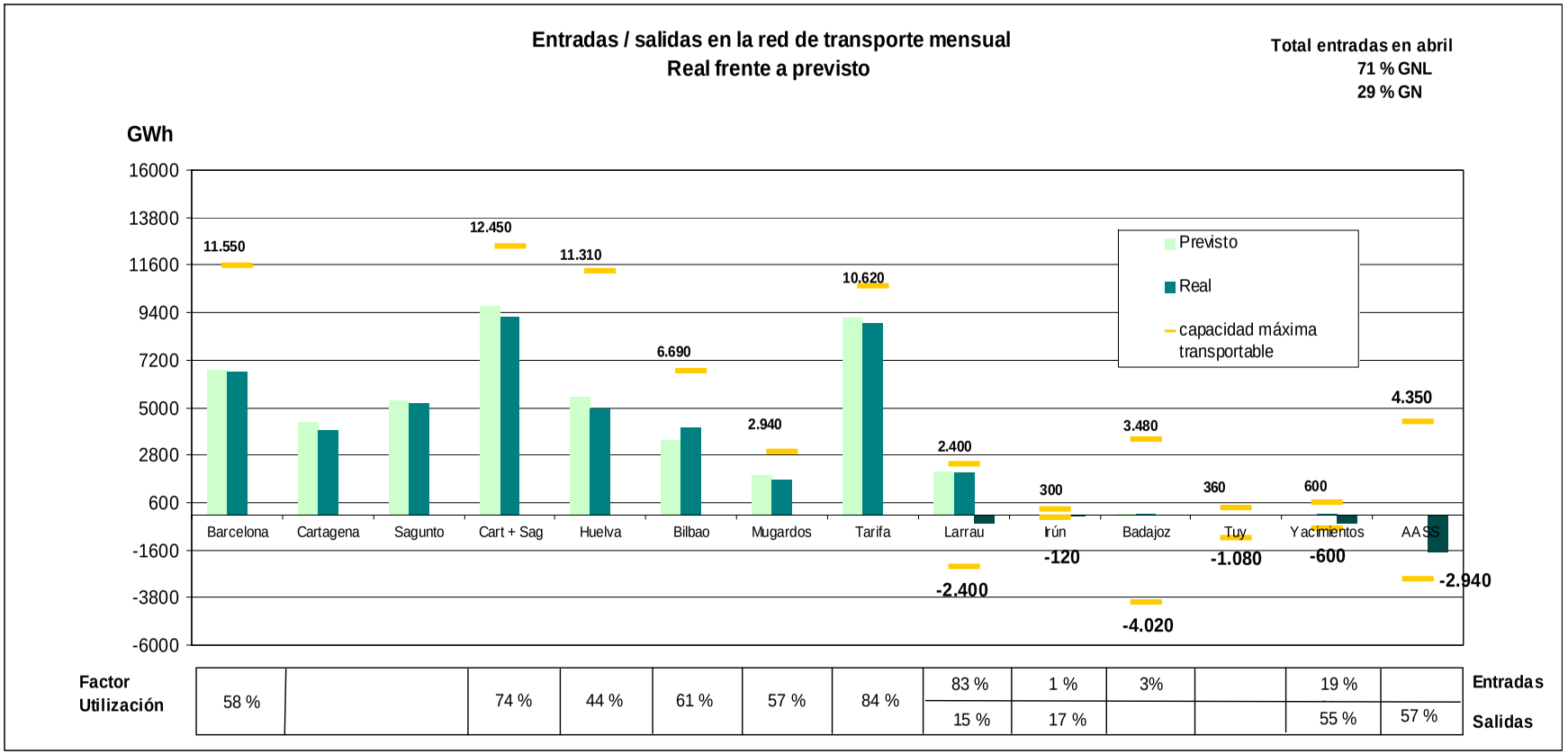

Figura 2. Entradas / salidas en la red de transporte.

–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 (12.450 GWh en abril) 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 en abril un valor de 36.586 GWh, frente a los 37.595 GWh programados a principio de mes, es decir, aproximadamente un 3% inferior a lo previsto. En comparación con el año pasado, la demanda mensual superó en un 24% el consumo de abril de 2007 como consecuencia de un incremento del 70% del gas demandado por el sector eléctrico y un 4,6% de la demanda convencional. Otro factor a tener en cuenta es el crecimiento puntual de algunas redes de demanda industrial destinadas a cogeneración.

En este mes se ha iniciado la inyección de gas en los AASS, que asciende a 1.688 GWh, con carácter adicional a los 331 GWh inyectados en los yacimientos..

Además, se han registrado exportaciones de gas por las conexiones internacionales de Larrau e Irún con destino a Francia.

SALIDAS:	GWh
- Demanda transportada por gasoducto:	35.592
- Demanda de cisternas:	994
- Inyección en yacimientos:	331
- Inyección en AASS:	1.688
- Exportaciones (*):	0
Hacia Portugal	0
Hacia Francia	380
Total salidas:	**38.985**

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

Tabla 1. Salidas de gas del Sistema.

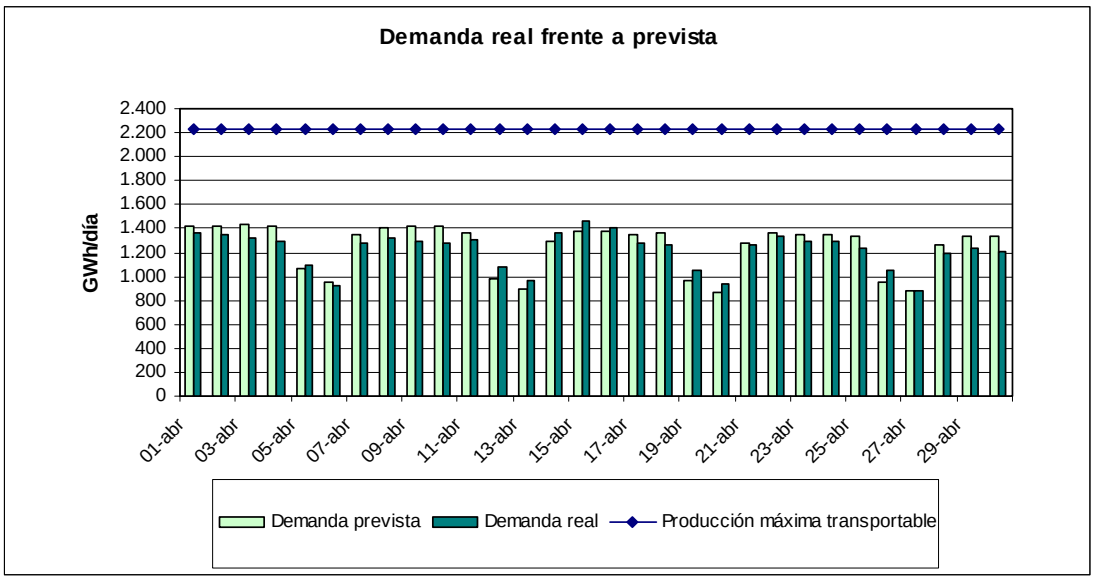

Figura 3. Demanda real frente a demanda prevista.

4. BALANCE ENTRADAS – SALIDAS EN LA RED DE GASODUCTOS

En la red de gasoductos este mes, las entradas y salidas de gas se encuentran bastante ajustadas, de manera que el balance muestra un ligero superávit de 297 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.

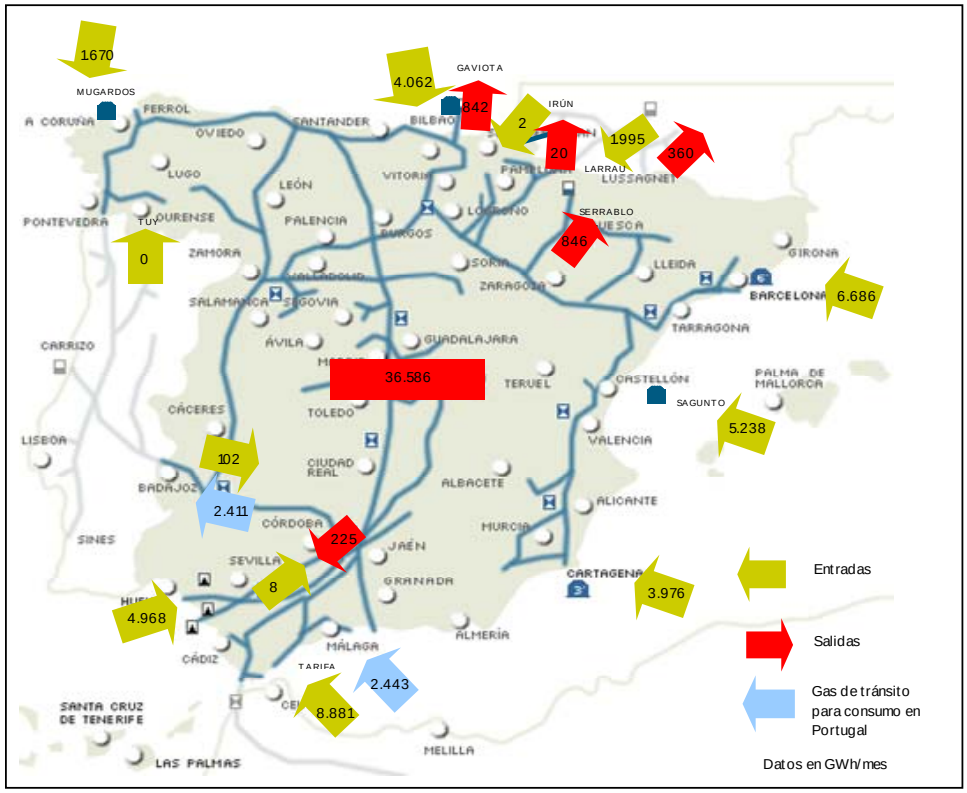

Figura 4. Entradas / salidas del sistema gasista.

ENTRADAS A GASODUCTO	GWh / mes	SALIDAS DE GASODUCTO	GWh / mes
Entradas por GNL	26.600	Demanda por gasoducto	35.592
Importaciones conexión internacional	10.980	Inyección en yacimientos	331
Producción yacimientos	114	Inyección AASS	1.688
Extracción AASS	0	Exportaciones	380
Total	**37.694**	**Total**	**37.991**
BALANCE RED DE TRANSPORTE	**37.588 – 37.991 = -297 GWh**		

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

5. NIVEL DE EXISTENCIAS EN EL SISTEMA

Frente al descenso previsto de las existencias de gas en el sistema por un valor de 2.138 GWh, durante el mes de abril dichas existencias sólo disminuyeron 423 GWh, pasado de 26.563 GWh el día 1 a 26.140 GWh el día 30. Crecieron los niveles de gas almacenados en gasoducto y en almacenamientos subterráneos, mientras que disminuyó el gas almacenado en forma de GNL en las plantas de regasificación. A final de mes, el nivel de existencias se repartía de la siguiente forma: un 33% en plantas de regasificación, un 62% en AASS (gas útil + extraíble por medios mecánicos) y un 5% en gasoductos.

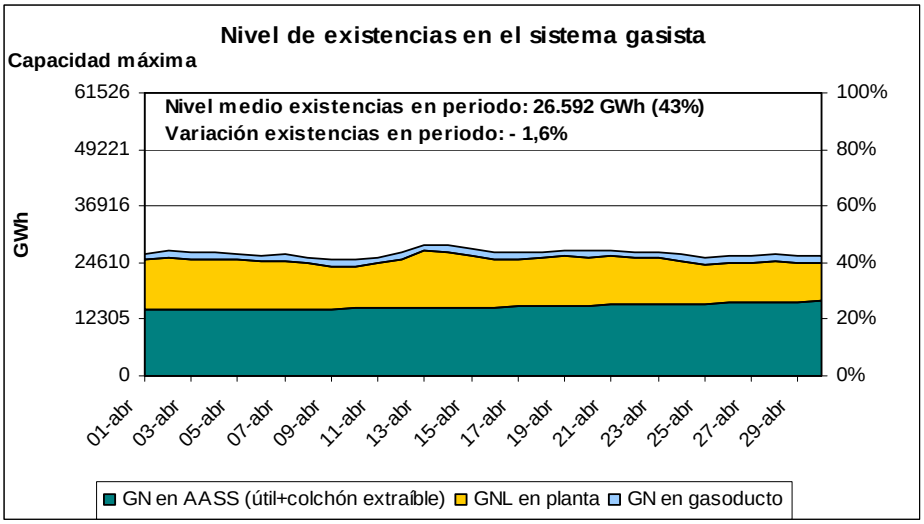

Figura 5. Variación de existencias en el sistema.

Los niveles de existencias en abril se tradujeron en una autonomía media de 22 días en relación a la demanda diaria. El ratio disminuye a 14 días si se considera la demanda punta, registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh, que supera 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 fue en marzo de 10 días en relación a su producción real.

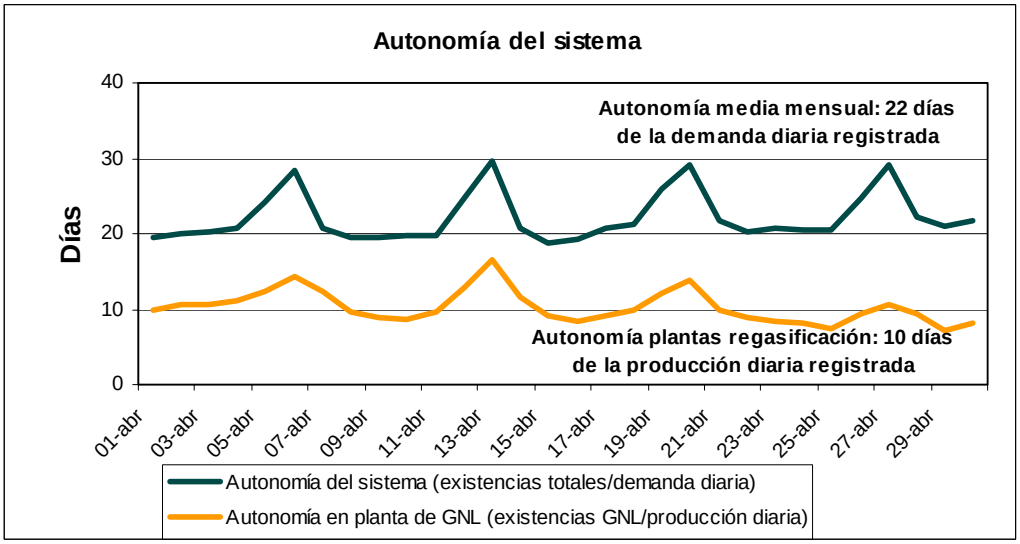

Figura 6. Nivel de autonomía del sistema en marzo de 2008.

En el mes de abril, como ya se ha comentado anteriormente, se ha iniciado la inyección de gas de los AASS. En total, el gas inyectado ascendió a 1.688 GWh. El 30 de abril, la capacidad de almacenamiento de estas instalaciones se encontraba al 73% con 32.587 GWh. De esta cantidad, el gas útil más el gas colchón extraíble por medios mecánicos representaba ese día 16.183 GWh.

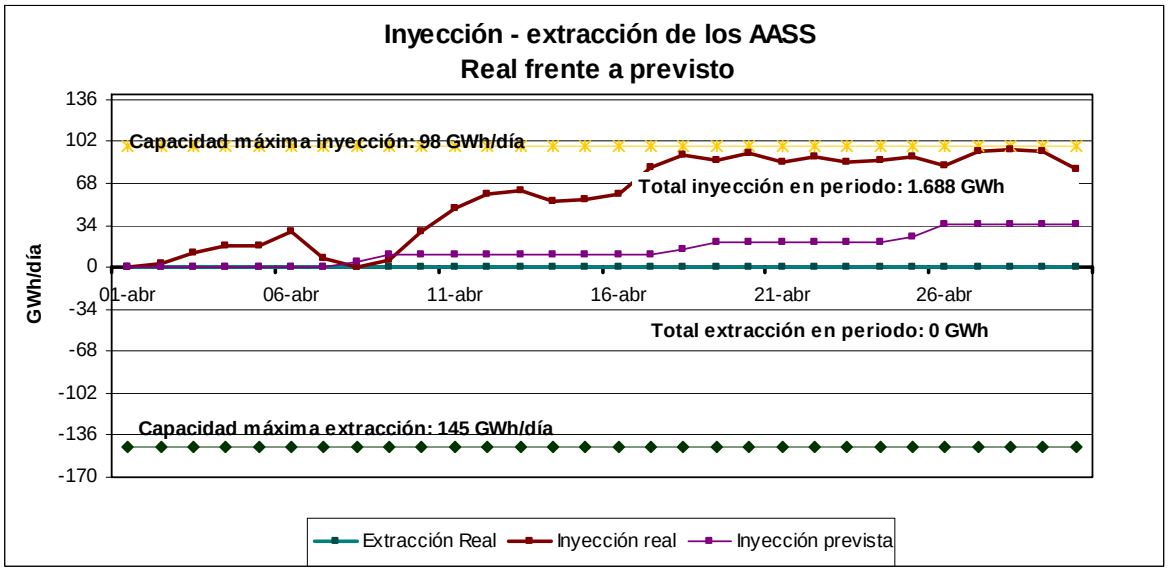

Figura 7. Inyección / extracción de los almacenamientos subterráneos.

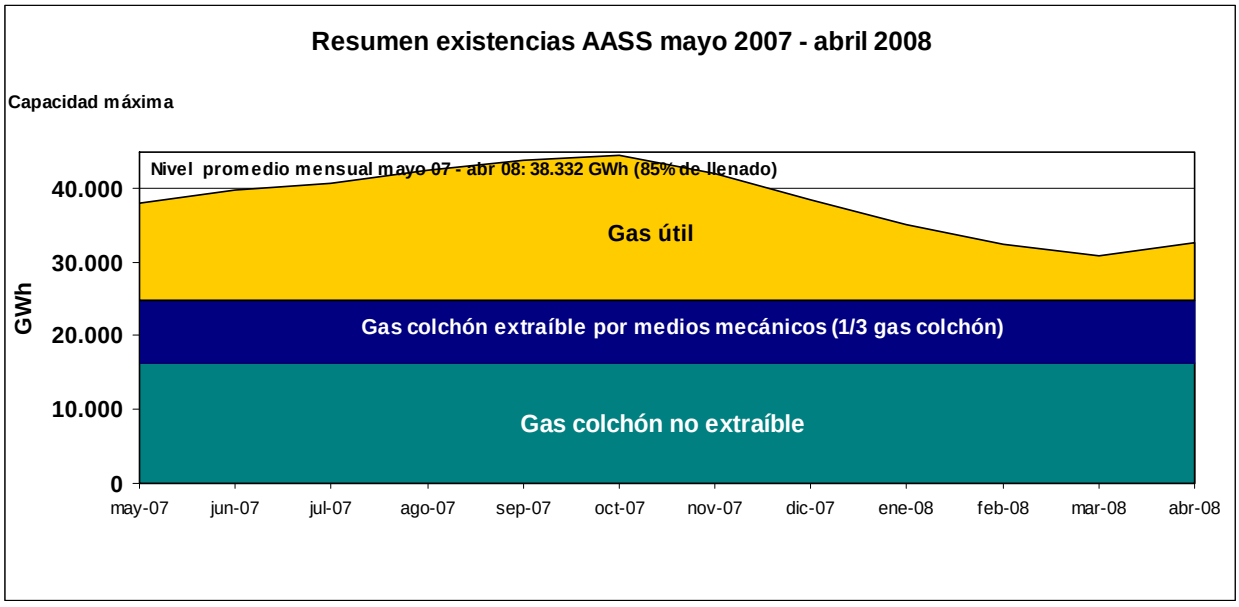

Figura 8. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema alcanzó los 1.264.685 m^3 (8.531 GWh) a fin de mes, que equivale a un 58% de la capacidad total de almacenamiento de GNL. Esta cantidad supone una disminución a lo largo de abril de 2.177 GWh, un 20% menos que a principios de mes.

Finalmente, las existencias de gas en la red de gasoductos se incrementaron en un 5% en abril, alcanzando un valor de 1.426 GWh el día 30, esto es, 66 GWh más que a principios de mes.

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

Las principales magnitudes programadas para el mes de mayo 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 déficit de 1.085 GWh.

Además, a lo largo del mes se espera la descarga de un total de 42 buques de GNL, que totalizan 27.174 GWh.

ENTRADAS MAYO		**GWh**	**Proporción GNL - GN**
Planta GNL	Barcelona	6.380	72%
	Cartagena	4.114	
	Huelva	4.872	
	Bilbao	4.626	
	Sagunto	5.367	
	Mugardos	2.294	
	Total	**27.653**	
Conexión internacional	Tarifa	8.723	28%
	Larrau	2.052	
	Badajoz	65	
	Irún	0	
	Tuy	0	
	Total	**10.841**	
Producción yacimientos		0	
Extracción AASS		0	
Total		**38.493**	**100%**
SALIDAS MAYO		**GWh**	
Exportaciones		0	
Demanda por gasoducto	Convencional	19610	
	Generación eléctrica (*)	16.758	
	Total	**36.368**	
Demanda cisternas		1.041	
Inyección yacimientos		496	
Inyección AASS		1.842	
Total		**40.787**	

(*) 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 3. Balance entradas / salidas del sistema programadas para el mes de mayo.

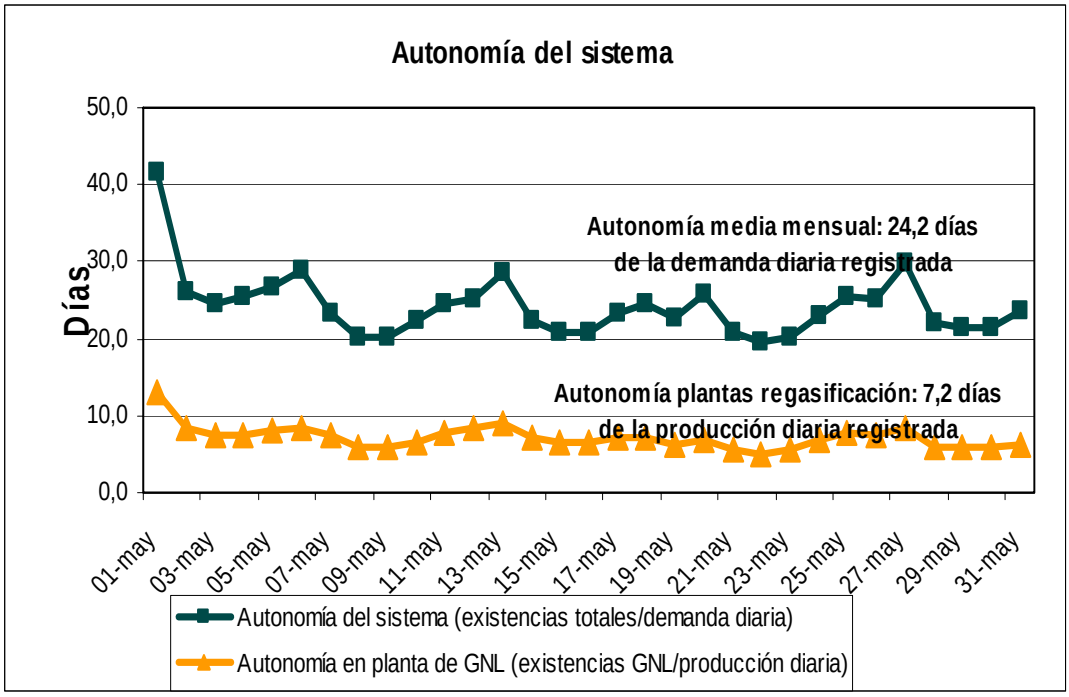

Figura 9. Nivel de autonomía del sistema en mayo de 2008.

7. MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES

Durante el segundo trimestre de 2008 se prevén 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	Indisponibilidad de un VAM
	Parada circuito agua de mar, debido al mantenimiento de 2 vaporizadores de agua de mar (VAM)	Abril - Agosto, 2 periodos de 48 y 8 horas y 4 periodos de 12 horas	Producción máxima limitada a 200.000 m^3(n)/h
Sagunto	Actualización y sustitución del software DCS	11 de mayo, 10 horas	Parada de la planta
	Conexión acometida eléctrica, por ampliación de planta	2º trimestre, 4 jornadas	Emisión máxima de 600.000 m^3(n)/h
Barcelona	Reperlitado TK-2001 (80.000 m^3 GNL)	2º o 3º trimestre, 2 semanas	Tanque indisponible para producción y descargas
	Modificaciones de las instalaciones de planta para incremento presión *sea-line*	Mayo - julio, un fin de semana de mayo y 7 jornadas en junio	Afecciones puntuales al transporte local
	Mantenimiento brazos descarga en pantalán 140.000 m^3	2º trimestre, una semana	Pantalán no disponible para descarga
Cartagena	Reperlitado FB-221 (105.000 m^3)	2ª y 3ª semana de junio, 10 jornadas	Sin descargas en la planta
	Actualización hardware control distribuido	2º trimestre, una jornada	Parada de planta y sin carga cisternas
	Motorización parque intemperie 66 KW	2º trimestre, una jornada	Parada de planta y sin carga cisternas
	Actualización sistemas *boil-off* e interconexiones de colectores antorcha y venteo	2º trimestre, 6 jornadas	Limitación producción 300.000 m^3(n)/h. Sin carga cisternas
Transporte: Gasoductos			
Variantes - Inserciones Directas			
Llanera - Villalba	Inserción gasoducto	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección al transporte Ruta de la Plata, C.I. Tuy y planta Mugardos
Llanera - Villalba	Inserción gasoducto	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección a planta Mugardos, C.I. Tuy y transporte por Ruta de la Plata
Ruta de la Plata	Inserción gasoducto	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección al transporte Ruta de la Plata, C.I. Tuy y planta Mugardos

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Transporte: Gasoductos			
Variantes – Inserciones Directas			
Barcelona - Bilbao - Valencia	Inserción gasoducto	Mayo, 1-6 jornadas	Afección a planta BBG y AS Gaviota
Ramal La Robla-Guardo	Inserción gasoducto	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Parada programada demanda ramal
Barcelona-Arbós-Tivisa	Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós, conexiones en Pos. 6 Subirats	Mayo, 1-6 jornadas. Inicialmente previsto para marzo.	Redistribución del aporte a la red
Barcelona - Bilbao - Valencia	Inserción gasoducto	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección a planta Sagunto y Cartagena
Ramal Castellón	Desdoblamiento en Pos. 15.09A Villarreal	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección a planta Sagunto y Cartagena
Planta BBG-Baracaldo	Inserción gasoducto	Sin fecha especificada, iniciado en 2007 con previsión de conclusión en 2008	Posible afección a planta BBG
Ramal Gajano-Treto	Variante en Pos. D07.08 Gajano	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Posible afección al transporte en el ramal
Barcelona-Arbós-Tivisa	Desdoblamiento tramo Barcelona-Arbós, conexiones en Pos. 2 Hospitalet	2º trimestre, 1-6 jornadas	Posibles afecciones al tramo Barcelona-Tivisa y planta Barcelona
Alcázar de San Juan - Montesa	Conexiones en Pos. 15.20 Montesa	2º trimestre, 1-6 jornadas	Afección planta Cartagena
Pos. 43X Lemona	Modificación de la Pos. 43X Lemona, para futuros gasoductos Haro-Lemona, Bermeo-Lemona y nueva conexión Lemona-Boroa	2º ó 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección a planta BBG y AS Gaviota
Ramal a ENCE	Variante en el ramal a ENCE por afección Aguas de Huelva	Mayo - junio, 1-6 jornadas	Afección a ENCE. Se procurará solapar con una parada programada
Nuevos Puntos de Entrega			
Pos. A3.1.A Tierz	Inserción ERM G-250	Mayo, 1-6 jornadas	Afección al transporte Albelda - Monzón
B10 Aranda	Inserción EM G-1600 Control Interno	2º trimestre, 1-6 jornadas	Afección al transporte Ruta de la Plata y zona Madrid
Pos. D07.01 Riaño, salida Sniace	Inserción EM G-250	Primer semestre, 1-6 jornadas. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Cese consumo cliente
Pos. 40 Mondragón	ERM G-400. Inserción 3ª línea	Primer semestre, 1-6 jornadas. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Corte de flujo

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Transporte: Gasoductos			
Nuevos Puntos de Entrega			
Pos. 41 remodelación	Nueva ERM G-4000	Mayo-junio	Afección al gasoducto Barcelona - Bilbao - Valencia
Pos. A1 Sabiñánigo, ampliación	Nueva ERM G-650	2º - 3º trimestre	Posible afección A.S. Serrablo
Pos. O14 A Barbadillo	Inserción nueva ERM G-400	2º - 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección a transporte por Ruta de la Plata
Pos. 25A Bárboles, ampliación	Nueva ERM G-400	2º - 3º trimestre	Afección al transporte Haro - Tivisa y cese consumo cliente
Pos. F27 Yeles, ampliación	Nueva ERM G-250	2º - 3º trimestre	Posible afección al transporte Almodóvar - Algete (Eje I)
Pos. 21 Azaila, ampliación	Nueva ERM G-400	2º - 3º trimestre	Posible afección al transporte Haro-Tivisa
Pos. L08A Otura	Inserción nueva ERM G-160	2º - 3º trimestre, 1-6 jornadas	Posible afección al transporte del tramo y consumo Motril
Pos. F05.01 Marismas	Nueva EM G-1600 (conexión directa)	2º - 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección al yacimiento
Pos. F06 Aznalcollar	Nueva EM G-1600 (conexión directa)	2º - 3º trimestre, 1-6 jornadas	Afección al yacimiento
Pos. B18.02 Valdebebas Sanchinarro, ampliación	Nueva ERM G-650	2º - 3º trimestre	Posible afección ramal Algete - Sanchinarro
Pos. B18.01X Alcobendas II, ampliación	Nueva ERM G-650	2º - 3º trimestre	Posible afección ramal Algete - Sanchinarro
Estaciones de Compresión			
Tivisa	TC-1 y TC-2 indisponibles por avería válvula antirretorno.	15 enero - 12 mayo	TC-1 y TC-2 indisponibles. TC-1 disponible 12 de mayo. Posible afección al transporte en caso de avería del TC-3
Alcázar de San Juan	Conexiones	Primer semestre. Inicialmente previsto en 4º trimestre de 2007	Limitación transporte
Bañeras	Modificación by-pass EC	Mayo, 2 jornadas	EC indisponible. Afección al transporte planta Barcelona
Montesa	Inserción Pos. 15.20	3ª y 4ª semana de junio	Posible afección planta de Cartagena
Coreses	Instalación de arrancadores eléctricos	Mayo - junio	EC indisponible durante 4 horas

	OPERACIÓN	DURACIÓN DE LOS TRABAJOS	AFECCIONES
Transporte: gasoductos			
Inspecciones en servicio			
Gasoducto submarino Barcelona, 20''	Inspección para definir traza, por necesidad obras del puerto.	Mayo-Junio, una jornada. Inicialmente previsto para marzo.	Afección a CTCC de la zona
Coreses / Boecillo, 20''	Inspección	3ª semana mayo	Posible afección a planta Huelva y C.I. Tarifa
Boecillo / Aranda de Duero, 20''	Inspección	4ª semana mayo	Posible afección a planta Huelva y C.I. Tarifa
Agullent / Paterna, 20''	Inspección	1ª semana junio	Posible afección a plantas de Cartagena y Sagunto
Villalba / Santiago, 20''	Inspección	2ª semana junio	Posible afección a planta Mugardos
Villalba / Luarca, 20''	Inspección	3ª semana junio	Posible afección a planta Mugardos
Luarca / Llanera, 20''	Inspección	4ª semana junio	Posible afección a planta Mugardos y gasoducto Ruta de la Plata
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
	Mantenimiento EC Mont	20 y 27 de mayo	Funcionamiento sólo de un TC desde 06:00 hasta 17:00
	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 - 3 agosto, 5 semanas	Sin transporte a través de la C.I.
Tarifa	*Overhaul* en TC-2 EC Frontera argelina	Del 6 al 10 de abril y del 1 al 6 de julio	La EC queda sin reserva. (TC-1 en funcionamiento)

Tabla 4. Operaciones de mantenimiento previstas para el segundo 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 Villarobledo-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	jun-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-Sobradiel, 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.

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 Cabanas-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 m^3 de GNL, con fecha de puesta en marcha prevista para julio de 2008.
- Ampliación de la capacidad de emisión a 1.000.000 m^3(n)/h de la Planta de Sagunto con un incremento de 250.000 m^3(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 21 de mayo de 2008 tuvo lugar la reunión nº 15 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 6 de mayo de 2008 tuvo lugar la reunión nº 27 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)		
Finalizadas pdtes. de aprobación por el MITYC	5	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. Env. Consultivo. Modificación NGTS-02 (apdo. 2.6.6) sobre requisitos de cargas de cisternas de GNL. Pendiente Informe CNE. Env. consultivo Modificación NGTS-06 sobre repartos y NGTS-07 (apdo. 7.2.3) sobre balances. Informe CNE remitido a MITYC.
ELABORACIÓN DE PROTOCOLOS (PD)		
Finalizados y aprobados por el MITYC	10	PD-01 al PD-10.
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	5	PD-11: Programación de carga de cisternas de GNL para un único consumidor. Pendiente Informe CNE. PD-02: Reparto de salidas. Ptos. de conexión T-D. (modifica NGTS 06 y 07). Informe CNE remitido a MITYC. PD-12: Reparto de entradas (modifica NGTS 06). Informe CNE remitido a MITYC. PD-07 y 08: Programaciones y nominaciones en redes de transporte y distribución. Pendiente Informe CNE. Nuevo PD-12: Carga de cisternas con destino a redes de distribución. Pendiente Informe CNE.

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
1. Identificación de los problemas operativos del sistema actual (Subgrupo Bernoulli) ➢ Subgrupo de asignación de slots *(última reunión 13/05/2008)* ➢ Subgrupo de congestiones / entradas mínimas-máximas *(última reunión 21/04/2008)* ➢ Subgrupo sobre marco regulatorio *(primera reunión 27/05/2008)*

SUBGRUPOS EN DESARROLLO
2. Impacto de la S-GRI. Adaptación de protocolos EASEE-gas *(última reunión 20/05/2008)* Reunión con EASEE-gas para aclaración sobre protocolos EASEE-gas el 28 de abril. 3. Mermas, incentivos de medición y control metrológico (*última reunión 13/05/2008*) 4. Criterios de asignación de capacidad de carga de cisterna a los comercializadores (*última reunión 22/05/2008*)
GRUPO DE OPERACIÓN
El 28 de abril se reunió el **Grupo de Operación** para estudiar los problemas de operación que puede causar la entrada en funcionamiento de MEDGAZ