



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

A decorative graphic on the left side of the middle section, consisting of overlapping curved shapes in red, orange, and yellow.

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

Septiembre

2013

www.cnmc.es

Índice

| | |
|--|----|
| 1. Hechos relevantes | 5 |
| 2. Demanda de gas | 6 |
| 3. Gestión de entradas de gas | 8 |
| 4. Balance Entradas – Salidas de gas | 10 |
| 5. Nivel de existencias en el sistema | 11 |
| 6. Mínimos Técnicos | 13 |
| 7. Estudio Operaciones BRS | 13 |
| 8. Mantenimiento de las instalaciones | 16 |
| 9. Seguimiento de la modificación de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista | 19 |

1. Hechos relevantes

- En septiembre la regasificación aumentó un 21,8% con respecto al mes de agosto, tras tres meses de descensos, aunque en su conjunto se mantiene por debajo de las entradas por conexiones internacionales.
- La demanda de gas para generación en ciclos combinados se reduce respecto al mismo periodo del año pasado. En valores interanuales supone un descenso del 21,8%.
- La demanda convencional por gasoducto y la demanda de cisternas continúan con tendencia decreciente en el año móvil.
- Las plantas de Barcelona, Cartagena, Mugaros y Sagunto funcionaron la mayor parte del mes por debajo de los niveles de mínimo técnico.
- El 22,3% del GNL descargado este mes se vuelve a cargar para exportar. Se cargó gas en cinco buques en Huelva, Cartagena, Mugaros y dos en Sagunto.

Normativa aprobada.

- Resolución de 9 de septiembre de la DGPEM por la que se determina la situación de los proyectos de aquellas convocatorias de retribución específica cuyo plazo de finalización de construcción de las instalaciones se ha superado (sin publicar en el BOE).
- Resolución de 30 de septiembre por la que se establecen las características para el desarrollo de la subasta para la adquisición de gas de base para la fijación de la tarifa de último recurso de gas natural para el período comprendido entre el 1-1-2014 y el 30-06-2014 (sin publicar en el BOE).

2. Demanda de gas

La demanda nacional alcanzó en septiembre un valor de 23.503 GWh, un 1,9% inferior a lo previsto por el GTS en el plan de operación.

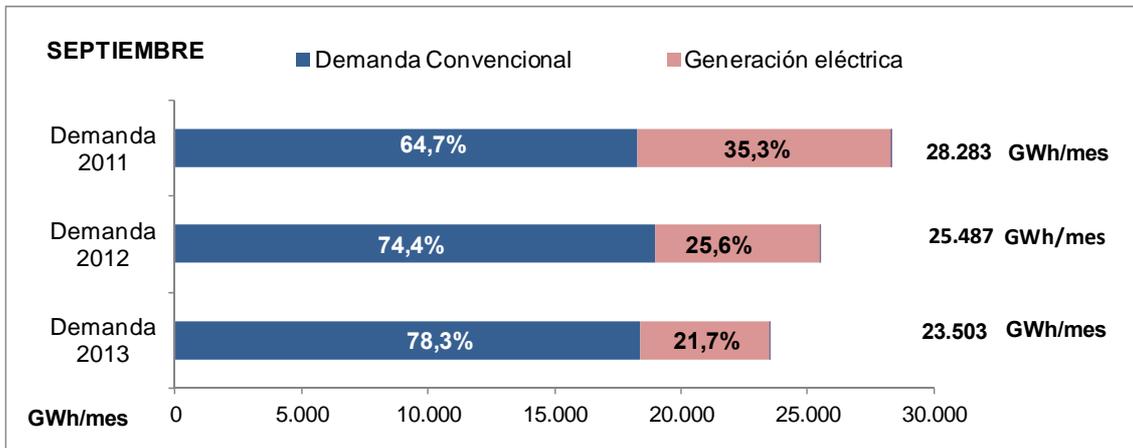


Figura 1. Comparativa anual de porcentajes de tipo de demanda en el mes de septiembre

La demanda mensual de gas registró en septiembre de 2013 un descenso del 7,3% sobre los valores registrados en el mismo mes del año pasado, según se muestra en la Tabla 1, como consecuencia principalmente del descenso en el consumo destinado a generación eléctrica. Asimismo, el consumo del sector convencional, sin considerar la demanda de cisternas, disminuye en términos interanuales un 2%.

| | Septiembre 2013 (GWh) | % Δ sobre previsto | % Δ sobre Septiembre 2012 |
|------------------------------------|-----------------------|--------------------|---------------------------|
| Demanda transportada por gasoducto | 22.512 | -2,1% | -7,3% |
| Convencional | 17.409 | -0,2% | -2,0% |
| Generación eléctrica | 5.103 | -8,2% | -21,8% |
| Demanda de cisternas | 991 | 3,3% | -17,1% |
| Demanda total | 23.503 | -1,9% | -7,8% |

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

La demanda para generación eléctrica, en septiembre de 2013 registró un valor de 5.103 GWh, un 21,8% inferior al mismo mes del año anterior.

La contribución de los ciclos combinados al mix de generación eléctrica fue del 10,6%, tres puntos porcentuales menos que en septiembre de 2012.

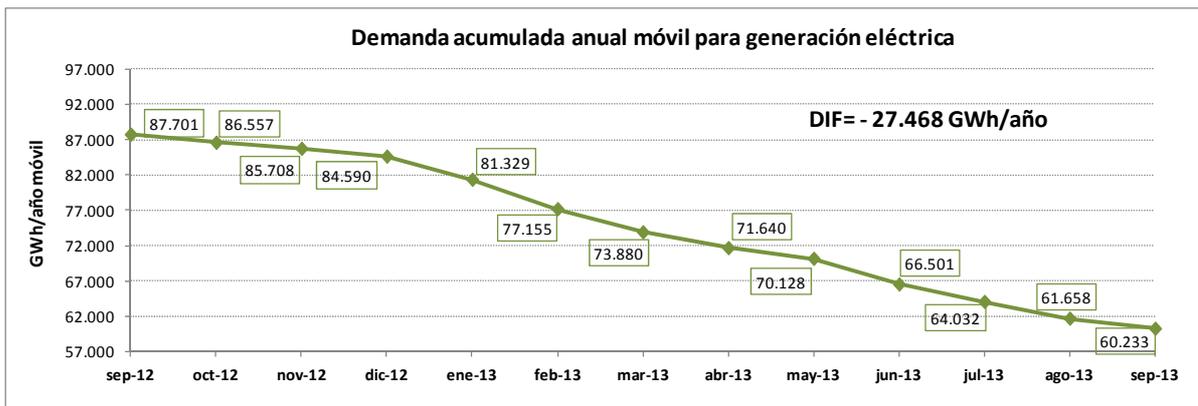


Figura 2. Acumulado de demanda para generación, año móvil.

Considerando la demanda convencional, en el mes de septiembre se mantuvo la tendencia decreciente, por tercer mes consecutivo en el conjunto del año móvil. La demanda convencional por gasoducto fue, en septiembre de 2013, de 17.409 GWh.

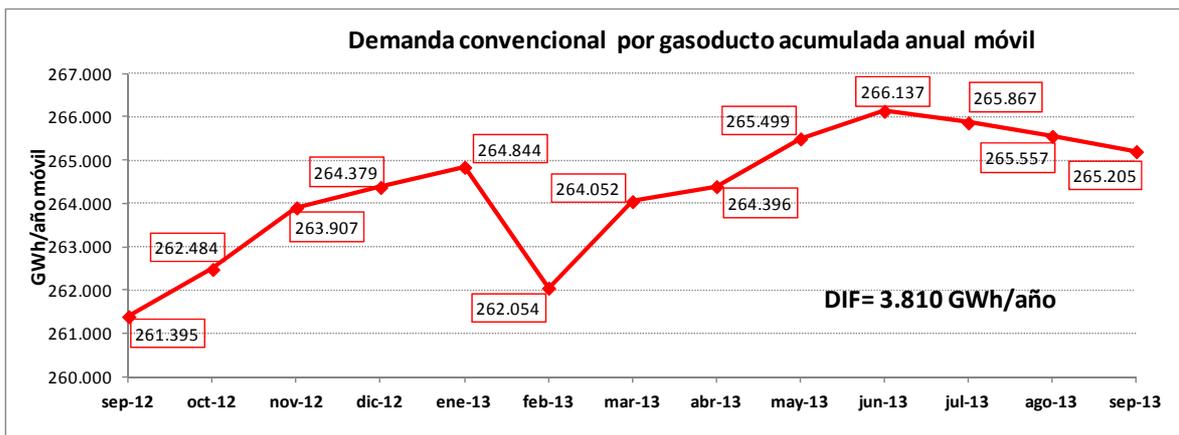


Figura 3. Acumulado de demanda convencional por gasoducto, año móvil.

En cuanto a la demanda de cisternas, en septiembre de 2013 registró un valor de 991 GWh, un 17,1% inferior al mismo mes del año anterior.

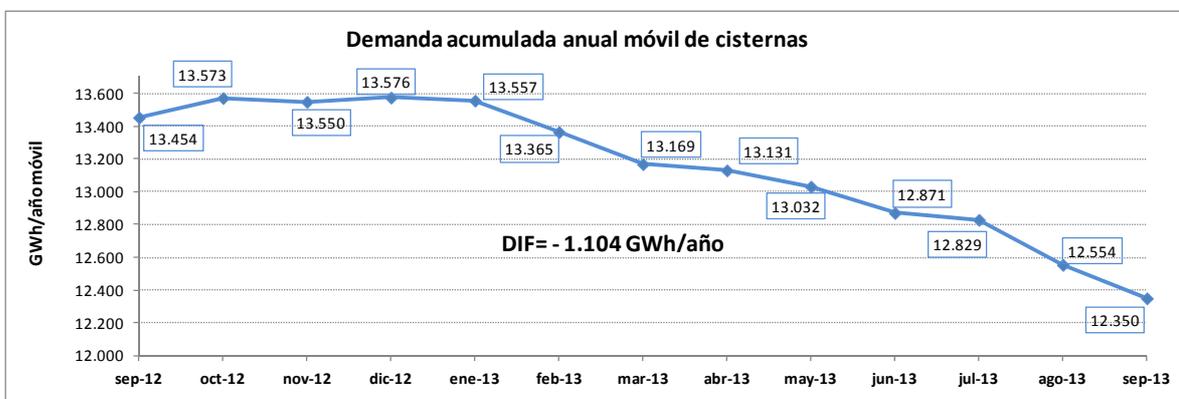


Figura 4. Acumulado de demanda de cisternas, año móvil.

3. Gestión de entradas de gas

En la Tabla 2 se muestran las entradas de gas a la red de gasoductos durante el mes de septiembre y su variación sobre el valor inicialmente previsto:

| | Septiembre 2013 | | % Δ sobre previsto |
|--|-----------------|------------------------------|--------------------|
| | GWh | % sobre el total de E. Netas | |
| Regasificación | 11.073 | 45,8% | -1,3% |
| Importaciones netas Conexiones Internacionales | 13.047 | 54,0% | -1,8% |
| Extracción Almacenamientos | 8 | 0,0% | 23,1% |
| Producción Yacimientos | 31 | 0,1% | 3,3% |
| Total entradas | 24.159 | | -1,5% |

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

Las entradas desde plantas de regasificación supusieron el 45,8% del valor total de entradas. Por su parte, la cantidad de GNL neta descargada por los buques metaneros en las plantas alcanzó un valor de 13.951 GWh, un valor un 6,5% superior al previsto. El número de buques que descargaron fue de 23, dos más que los previstos. Asimismo, se cargaron cinco buques: en Huelva, en Cartagena, en Mugaros y dos en Sagunto.

El factor de utilización máximo de las entradas al sistema en septiembre tuvo lugar el día 6 y fue del 31,5%, mientras que el día de mayor demanda fue el día 25, con 913,7 GWh.

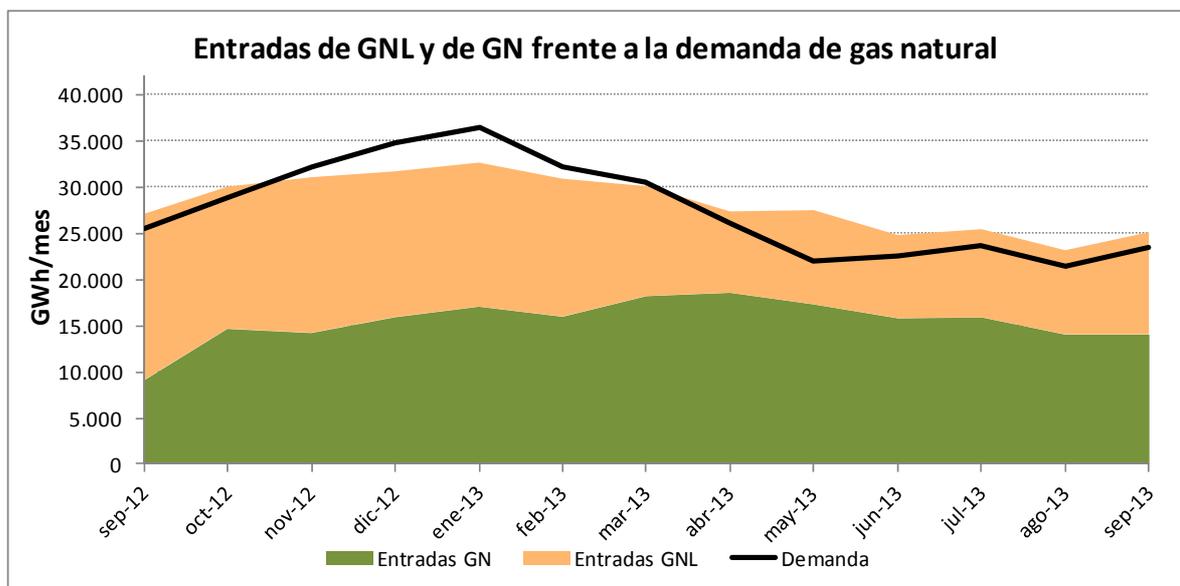


Figura 5. Entradas de GNL y entradas de GN.

Los niveles de contratación y utilización de capacidad se siguen manteniendo bajos, especialmente en las plantas de regasificación.

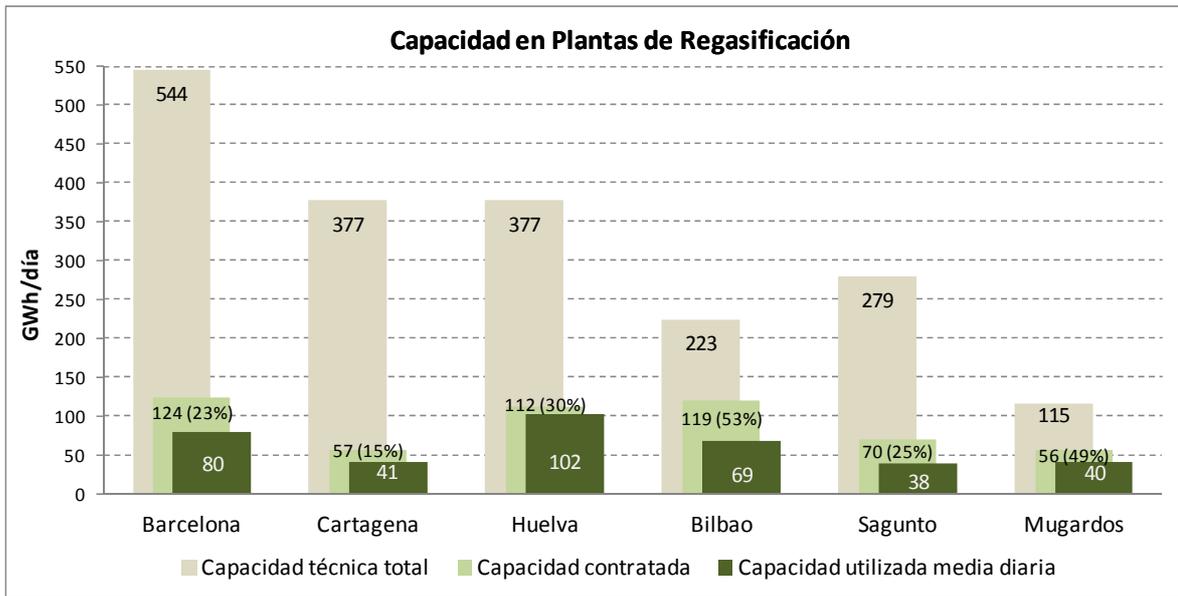


Figura 6. Contratación en plantas.

A lo largo del mes de septiembre, por quinto mes consecutivo, no se utiliza la conexión internacional de Badajoz, salvo para el gas en tránsito.

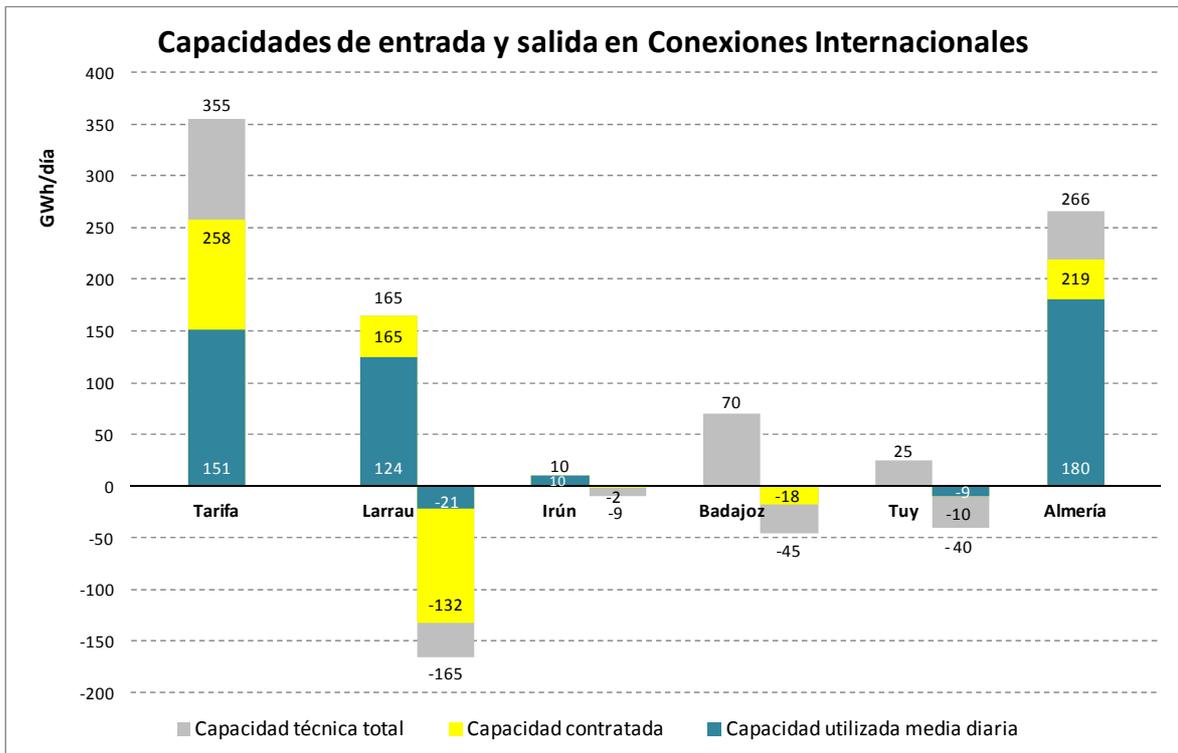


Figura 7. Contratación en las Conexiones internacionales.

4. Balance Entradas – Salidas de gas

En el mes de septiembre el balance entre las entradas y salidas de gas de la red de gasoductos arroja un saldo positivo de 33 GWh.

| ENTRADAS | GWh / mes | SALIDAS | GWh / mes |
|----------------------------------|---------------|-----------------------------|---------------|
| Regasificación | 11.073 | Demanda gasoducto | 22.512 |
| Importaciones C. Internacionales | 13.958 | Exportaciones C.I. | 911 |
| Extracción AASS | 8 | Inyección AASS | 1.614 |
| Producción Yacimientos | 31 | Inyección Yacimientos | - |
| Total | 25.070 | Total | 25.037 |
| BALANCE RED DE TRANSPORTE | | 25.070 - 25.037 = 33 | |

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

En septiembre la regasificación aumentó un 21,8% respecto a agosto. Varias terminales de regasificación han funcionado por debajo del mínimo técnico gran parte del mes, destacando en particular Barcelona, Cartagena y Mugaros. El porcentaje de utilización de la Conexión Internacional de Medgaz fue del 68% sobre la capacidad técnica del gasoducto. Las importaciones netas por conexiones internacionales disminuyeron con respecto a agosto un 1,6%. En lo relativo a las conexiones con Francia, las exportaciones suponen el 17% del volumen importado destacando que a través de Irún continúa existiendo solo flujo físico de importación, mientras que con Portugal el flujo neto es únicamente de exportación por Tuy.

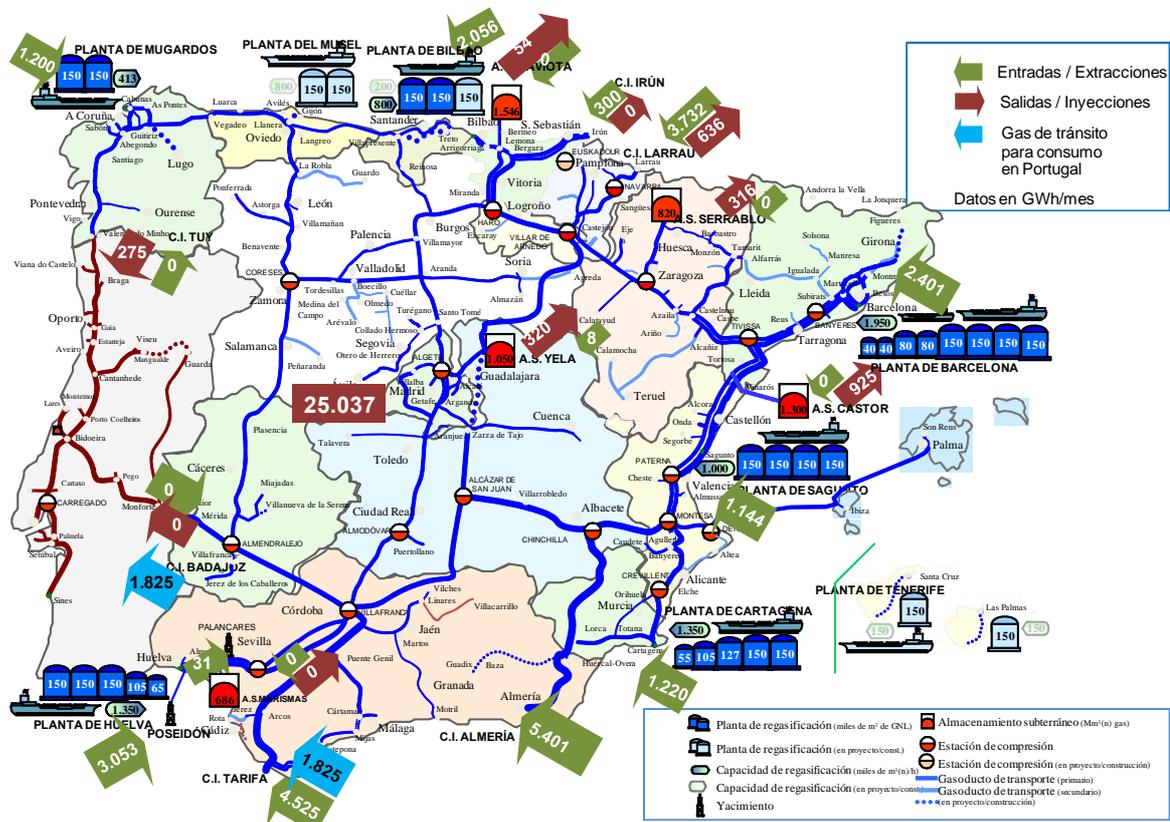


Figura 8. Entradas / salidas en la red de transporte. (* Se indican las operaciones comerciales).

5. Nivel de existencias en el sistema

Durante el mes de septiembre las existencias en el sistema gasista aumentaron 2.130 GWh con respecto al final del mes de agosto, quedándose en 39.011 GWh el día 30.

| | Septiembre 2013 (GWh) | Agosto 2013 | | Septiembre 2012 | |
|------------------------|--------------------------|---------------|---------------------|-----------------|-------------------|
| | | GWh | % Δ Sep13- Ago13 | GWh | % Δ Sep13 - Sep12 |
| Gas útil AASS | 26.580 | 26.355 | 0,9% | 26.966 | -1,4% |
| Plantas regasificación | 9.826 | 7.869 | 24,9% | 9.529 | 3,1% |
| Red de Transporte | 2.605 | 2.657 | -2,0% | 2.540 | 6,3% |
| Total | 39.011 | 36.881 | 5,8% | 38.945 | 0,2% |

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 25,2% en plantas de regasificación, donde las existencias aumentaron un 24,9% con respecto al mes anterior, un 68,1% en AASS, con un aumento en las reservas totales del 0,9% (gas operativo + extraíble por medios mecánicos) respecto a agosto, quedándose en 26.580 GWh. Las existencias en gasoductos disminuyeron un -2% con respecto al mes de agosto, llegando a suponer el 6,7% de las existencias. Los niveles de existencias de septiembre se tradujeron en una autonomía promedio de 54 días respecto a la demanda registrada. La autonomía se reduce a 22 días si se considera la demanda punta registrada el día 17 de diciembre de 2007 con 1.863 GWh.

En relación con las existencias, con respecto a septiembre de 2012, se aprecia que el descenso del 1,4% en las plantas de regasificación se ve compensado con los aumentos del 3,1% en los AASS y del 6,3% en la red de transporte. Se mantienen en un nivel similar a hace un año.

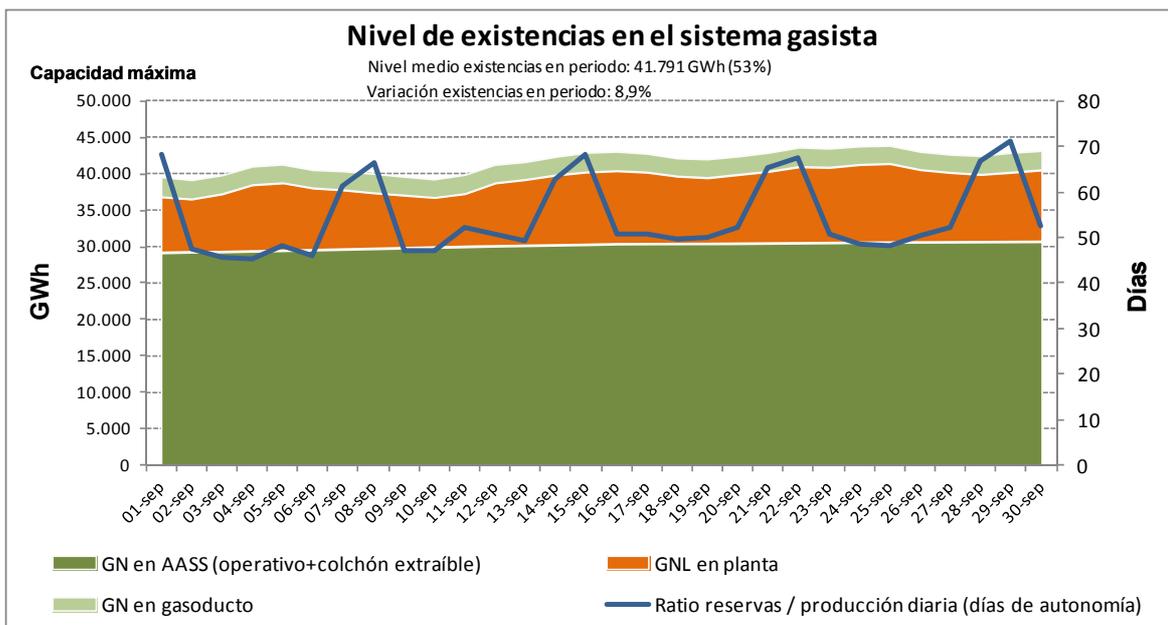


Figura 9. Variación de existencias en el sistema.

El 30 de septiembre los almacenamientos subterráneos se encontraban al 89% de su capacidad, con 46.841 GWh.

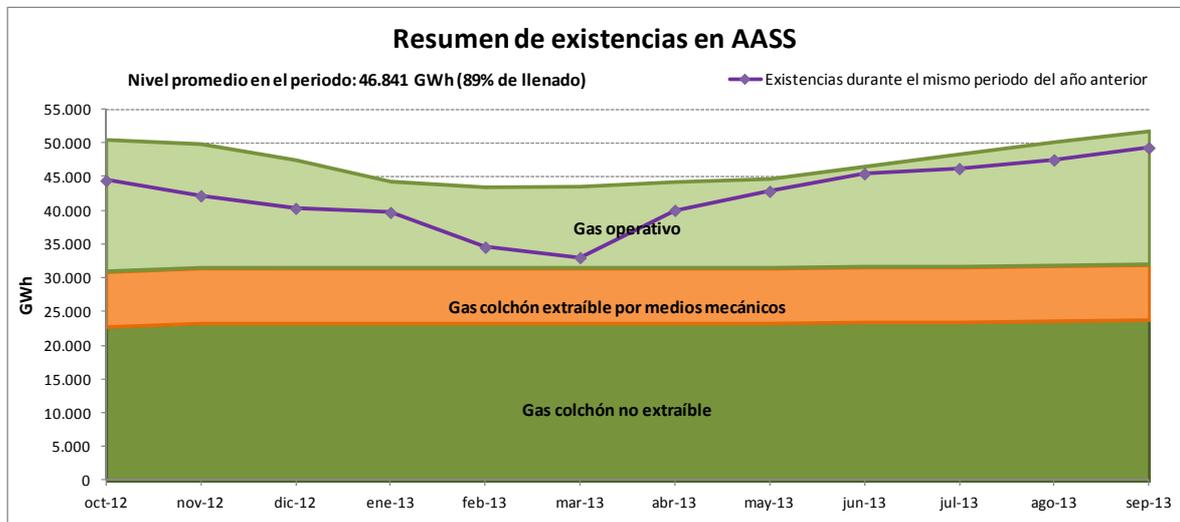


Figura 10. Existencias interanuales en los almacenamientos subterráneos.

Por su parte, el nivel de existencias de GNL en el sistema sumaba 1.456.764 m³ (9.826 GWh) a finales de septiembre, que equivalen a un 44,2% de la capacidad total de almacenamiento de GNL - el nivel de existencias medio del mes ha sido 9.052 GWh. El nivel del GNL almacenado registró un aumento de 1.958 GWh respecto al último día del mes anterior. La autonomía media de las plantas de regasificación en septiembre fue de 19 días en relación a su producción real. Existen variaciones muy significativas en el valor de autonomía entre las distintas plantas de regasificación, que fundamentalmente dependen del nivel de contratación en cada planta.

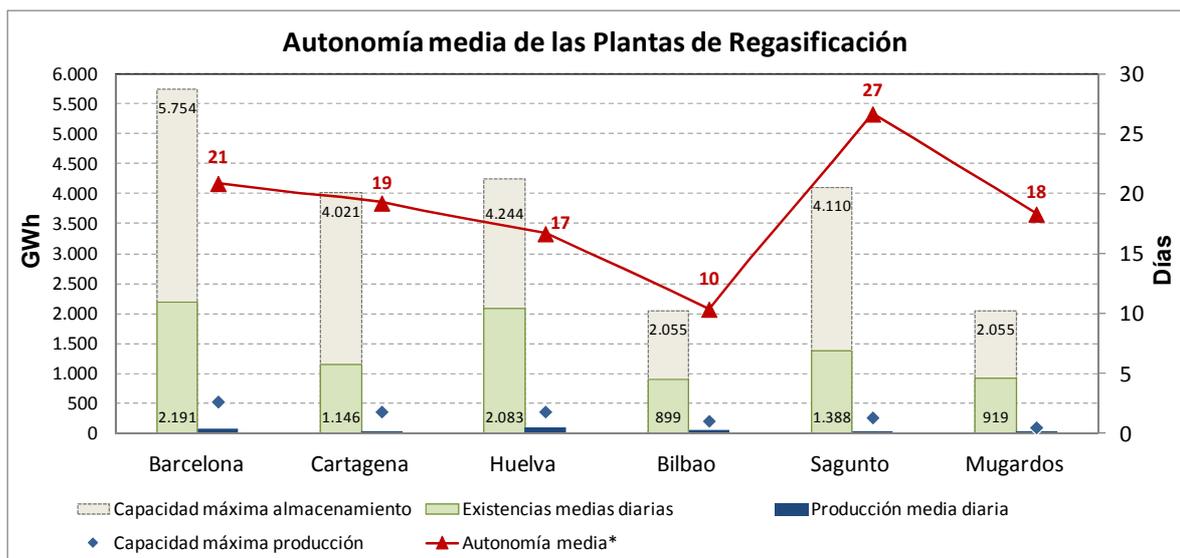


Figura 11. Autonomías, niveles de existencias y producciones medias en las plantas de regasificación.

*Autonomía media= (Existencias medias diarias - Gas talón) / Producción media diaria

6. Mínimos Técnicos

En la Tabla 5 se especifican los Mínimos Técnicos publicados por el GTS para cada una de las plantas de regasificación y se contabilizan los días que se ha estado por debajo de esos mínimos técnicos entre enero de 2011 y agosto de 2013, así como durante el mes de septiembre de 2013. Los mínimos técnicos publicados no establecen diferenciación entre los días en que las plantas están regasificando y descargando GNL y los días que solo regasifican, días en los que el trasiego de boil-off es menor.

| Plantas | Mínimo Técnico (GWh/día) | Días en el mínimo técnico* | | Días por debajo del mínimo técnico* | |
|-----------|--------------------------|----------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|
| | | Ene 11 – Ago 13 | Septiembre 2013 | Ene 11 –Ago 13 | Septiembre 2013 |
| Barcelona | 128 | 153 | 1 | 176 | 29 |
| Cartagena | 85 | 171 | 2 | 400 | 28 |
| Huelva | 85 | 43 | - | 256 | 4 |
| Bilbao | 85 | 61 | 5 | 127 | 17 |
| Sagunto | 57 | 227 | 1 | 206 | 26 |
| Mugaros | 60 | 109 | - | 722 | 28 |

Tabla 5. Mínimo técnico y días en los que las plantas están en el mínimo técnico y en los que están por debajo.

(* Se considera un margen del 10% dentro del cual la planta está en el mínimo técnico)

Se destaca que las plantas de Barcelona, Cartagena, Mugaros y Sagunto han funcionado por debajo del mínimo técnico la mayor parte del mes.

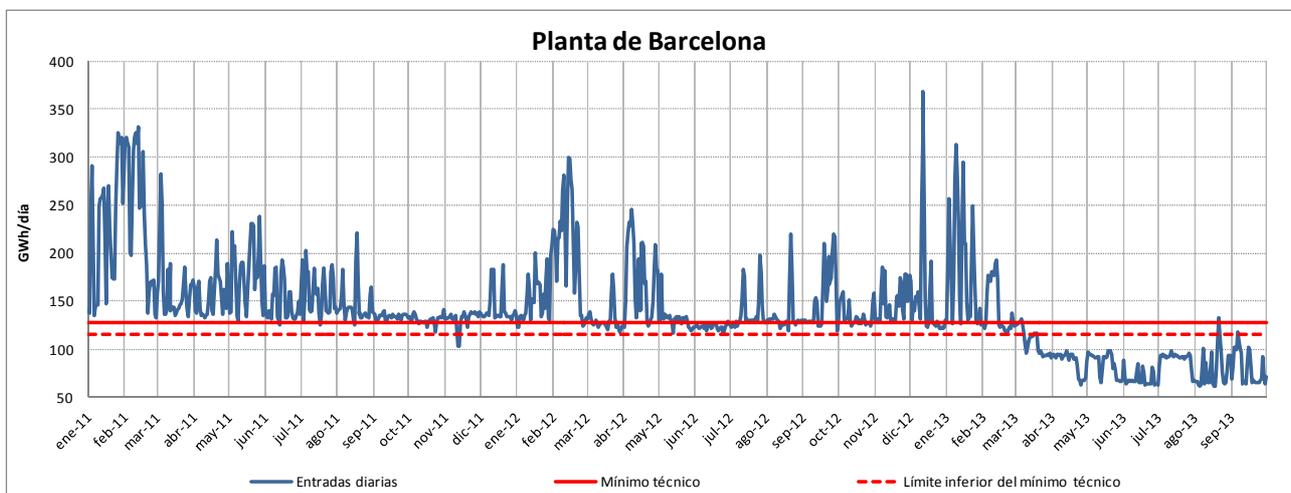


Figura 12. Nivel de existencias en la Planta de Regasificación de Barcelona.

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:

$$BRS = \sum BRS_i \quad i = 0, 1, 2.$$

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:

- En el mes de septiembre el gas de maniobra ha aumentado 13 GWh.
- Las instalaciones con una mayor variación en la cuenta de gas de maniobra durante el mes de septiembre fueron: la red de transporte y los almacenamientos subterráneos, con descensos de 223 GWh y 138 GWh respectivamente, y las plantas de Cartagena y Sagunto, con aumentos de 161 GWh y 156 GWh, respectivamente.

La Tabla 6 muestra valores de las existencias de gas en las cuentas de gas de maniobra y el saldo de operaciones BRS en el sistema en GWh para el mes de septiembre.

| GWh | Existencias Iniciales | Existencias Finales | % Existencias de gas de Maniobra sobre Máx. Capacidad Útil de Almacenamiento | Saldo de operaciones BRS | Mermas y Compensaciones | Ajustes comerciales | Entregas para gas talón |
|--------------------------|-----------------------|---------------------|--|--------------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|
| Red de Transporte | 576 | 357 | 13% | -223 | 26 | - | 22 |
| Barcelona | 256 | 257 | 5% | -9 | 9 | - | - |
| Cartagena | 85 | 249 | 7% | 161 | 4 | - | - |
| Huelva | -37 | -115 | -3% | -77 | -1 | - | - |
| Bilbao | 97 | 96 | 5% | -2 | 1 | - | - |
| Sagunto | -98 | 59 | 2% | 156 | 1 | - | - |
| Mugardos | -151 | -24 | -1,3% | 116 | 11 | - | - |
| AASS | -5 | -143 | -0,5% | -138 | - | - | - |
| C.I. | - | - | - | 19 | - | - | - |
| Valdemingómez | - | - | - | -2 | - | - | - |
| Total | 722 | 735 | - | - | 51 | - | 22 |

Tabla 6: Localización de existencias de gas de maniobra y operaciones BRS en septiembre 2013.

Se muestra también en el siguiente gráfico, a modo de ejemplo para la planta de Bilbao en el mes de septiembre, la comparativa entre los valores de producción real, nominaciones de los usuarios y operaciones BRS.

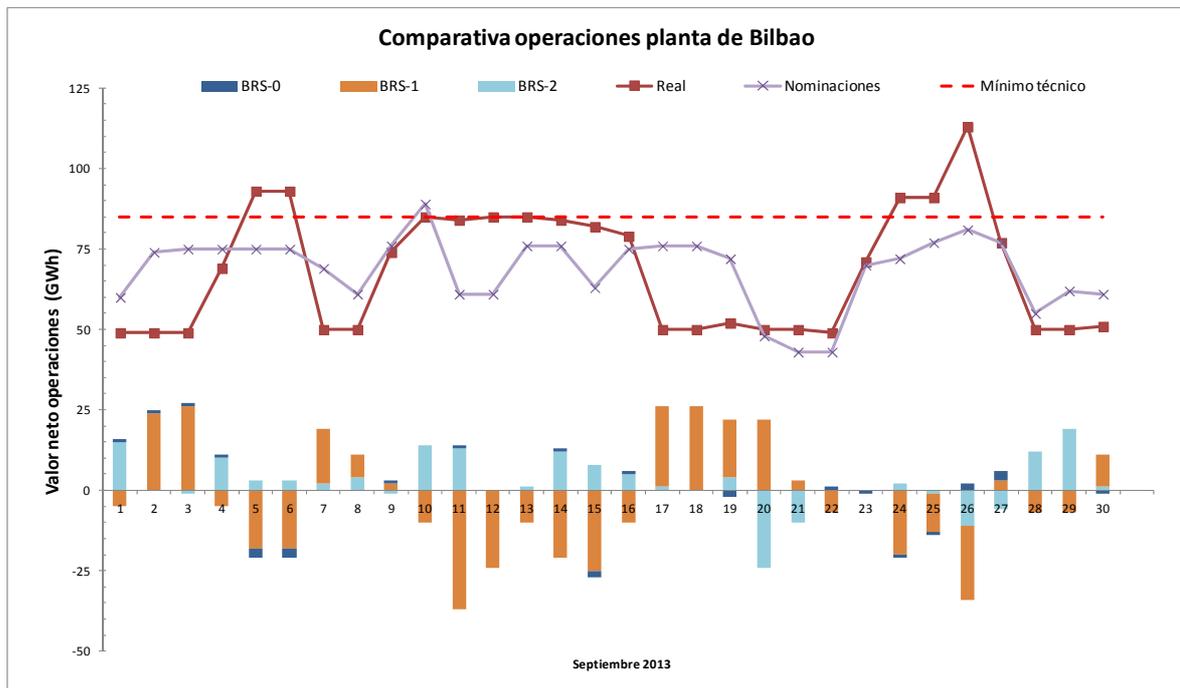


Figura 13. Comparativa consignas y operaciones BRS en planta de Bilbao.

A partir del análisis de los valores de las diversas instalaciones se obtienen algunas consideraciones sobre la gestión de las operaciones BRS:

- El Gestor puede establecer consignas de operación distintas a valores nominados, derivadas de operaciones BRS. En el ejemplo de la planta de Bilbao se observa cómo las consignas de producción fijadas por el Gestor son parecidas a las nominaciones iniciales de los usuarios, salvo en día concretos, para lograr funcionamientos en mínimo técnico.
- Las operaciones BRS implican movimientos del gas de maniobra entre las distintas infraestructuras. En las instalaciones se pueden originar existencias finales de gas de maniobra negativas, como en este mes ocurre en las plantas de regasificación de Huelva con -115 GWh, Mugarodos con -24 GWh y los AASS con -143 GWh. Asimismo, pueden originar existencias finales positivas, como ocurre en el resto de instalaciones.
- Que el gas de maniobra sea negativo en una instalación significa que se ha usado el gas de los comercializadores para emitirlo y operar el sistema. Por otro lado, el mantener existencias físicas de gas menores de las reconocidas en los balances comerciales de las plantas, para los usuarios podría significar que en algún momento fuera imposible dar viabilidad a una programación ante la falta de gas físico.

8. Mantenimiento de las instalaciones

Durante el tercer trimestre de 2013 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 el 15 de diciembre de 2010 hasta julio del 2014. | Durante todo el periodo de ejecución de las obras el cargadero de cisternas quedará indisponible. En curso. |
| | Revisión individualizada de los 4 VAM. | 3 ^{er} trimestre. | 3 días por cada vaporizador (emisión máxima nominal 800.000 nm ³ /h incluyendo combustión sumergida). |
| | Revisión anual del sistema de alta tensión. | Del 30 de septiembre al 11 de octubre. | 6 días con una producción máxima nominal de 600.000 nm ³ /h. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. |
| | Revisión de los brazos de descarga. | 3er y 4 ^o trimestre. | 2 días por brazo. Sin descargas. Se realizará en fechas sin descargas previstas. |
| Barcelona | Gran Mantenimiento de brazos y grupo hidráulico, reparación toma muestras. Fase 4. | Del 8 al 24 de julio. | 12 días con máx descarga 8.000 m ³ /h en atraque 250M. Finalizada. |
| | Gran Mantenimiento de brazos y grupo hidráulico, reparación toma muestras. Fase 5. | Del 16 al 27 de agosto. | 12 días con máx descarga 8.000 m ³ /h en atraque 250M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Finalizada. |
| | Retirada de Operación de TK-1200 A/B. | Pendiente MIET. | 9 días. Sin descarga de metaneros en atraque 80M. Máx. emisiones: RBG: 1.650.000; R45: 300.000 Nm ³ /h. |
| | Modificación de colectores de aspiración de P5. | Una vez ejecutada la retirada de Operación de TK-1200 A/B. | 10 días. Emisiones máximas: R-72 900.000; R45 300.000 Nm ³ /h. TK-1400 y TK-2001 no operativos (vacíos). |
| Mugardos | Revisión del sistema de agua de mar, lazos de seguridad y sistema AT. | Del 5 al 11 de agosto. | 7 días sin emisión durante 12 horas/día. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Finalizada. |
| Sagunto | Revisión subestación eléctrica. | Agosto. | 2 días x 9,5 h/día emisión máxima 600.000 Nm ³ /h. Finalizada. |
| | Limpieza piscina de captación agua de mar. | Del 16 de septiembre al 21 de octubre. | 2 días x 9,5 h/día emisión máxima 400.000 Nm ³ /h y 4 semanas emisión máxima 750.000 Nm ³ /h. En curso. |
| Cartagena | Mejora Operatividad Sistema Boil-Off (Nuevo sistema eliminación condensados) | Del 15 al 19 de julio, del 29 de julio al 1 de agosto y septiembre | 3 x 7 días sin descargas de barcos y sin carga de cisternas durante los 2 primeros y los 2 últimos días de cada fase. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Finalizada. |
| Huelva | Reparación de defensas de atraque. Fase II | Segundo Semestre | 6 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramadas para 2014 |
| | Reparación de defensas de atraque. Fase III | Segundo Semestre | 3 días sin descargas en atraque 140M. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Reprogramadas para 2014 |

| Gasoductos | | | |
|---|---|--|--|
| Gasoductos | Variante por A-8 Otur-Villapedre. Gasoducto Llanera-Villalba Entre Pos I05 y I-06 | Junio/Julio. | 5 días. Afección al transporte Ruta de la Plata, C.I Tuy y Planta de Mugaros. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. Finalizada. |
| | Inserción de carretes. Ramal Sansoain Egües entre pos G03.01 y G03.02. | Julio. | 2 días. Afección al transporte por este ramal. Finalizada. |
| Nuevos puntos de entrega | | | |
| Sustitución válvula principal de trampa de rascadores en posición E05 (Berriain). | | A partir de julio. | 2 días. Suministro alternativo a la red de Pamplona por G07.03 y G03.02 Fecha definitiva a confirmar con la distribuidora. Cancelada. |
| Conexiones en pos. K52 para la PEM del gasoducto Zarza de Tajo-Yela. | | Agosto. | 12 días. Precisa parada del cliente final aguas abajo de la posición K52.5 Cuenca-Fuentes. Sin transporte por el Eje II, podría afectar a planta de Huelva/Tarifa/Medgaz. Finalizada. |
| Conexiones, para la PEM del gasoducto Llanera-Otero, entre pos.O00, O01, I01 y D16. | | En función de la obtención del Acta de PEM. | 8 días. Afección al transporte por Ruta de la Plata, Mugaros y Tuy. Fechas definitivas a confirmar en la programación mensual previa. |
| Sustitución válvula salida de línea de ERM de la posición A9 (Juslibol). | | En función de la parada programada por el cliente. | 2 horas Afección al suministro a clientes aguas abajo de la ERM. |
| Estaciones de compresión | | | |
| Almendralejo | Actualización Software del sistema de control. | 9 y 10 de julio. | 2 días. EC Indisponible. Finalizada. |
| Navarra | Modificación FCV-2. | Pendiente de fecha. | 1 día. EC Indisponible. |
| Inspecciones en servicio | | | |
| Puzol - Salsadella (15.12 - 15.05). | | Del 1 al 5 de julio. | 5 días. Posible afección a SAGGAS, Cartagena, Medgaz y transporte por la EC de Montesa. Finalizada. |
| Villar de Arnedo - Pedrola (31 - 26). | | Del 8 al 12 de julio. | 5 días. Posible afección a Larrau, inyección en Serrablo y transporte por la EC de Villar de Arnedo. Finalizada. |
| Haro - Vergara (35 - 41). | | Del 15 al 19 de julio. | 5 días. Posible afección a BBG, inyección en Gaviota y transporte por la EC de Haro. Finalizada. |
| Villar de Arnedo - Haro (31 - 35). | | Del 22 al 26 de julio. | 5 días. Posible afección a BBG, inyección en Gaviota y transporte por las EECC de Haro / Villar de Arnedo. Finalizada. |
| Lorca - Los Beatos (15.31.A4 - 15.31). | | Del 29 de julio al 2 de agosto. | 5 días. Posible afección a Medgaz, Cartagena y transporte por la EC de Chinchilla/Montesa. Finalizada. |
| Cigales - Villamayor (B07.05 - B07). | | Del 5 al 9 de agosto. | 5 días. Interrupción transporte por gasoducto Burgos-Madrid. Transporte alternativo por Yela-Villar de Arnedo. Finalizada. |
| Almacenamientos subterráneos | | | |
| Gaviota | Pruebas de estanquidad de pozos. | Al finalizar períodos de inyección y extracción. | 2 x 12 h. AS indisponible. Finalizada la correspondiente al periodo de extracción. |

| | | | |
|-----------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| | Intervención en pozo G-6. | Al finalizar el período de extracción | 15 días AS indisponible. Simultanear con la operación N° 1058. Reprogramada para 2014. |
| Serrablo | Pruebas Pozos J-2 & J-17. | En reprogramación | 6 días: Disminuye la capacidad de inyección en 1.2 -1.5 Mm ³ (n)/d en Jaca (paradas consecutivas de J-2 y J-17) y no se podría extraer de Jaca. |
| Conexiones internacionales | | | |
| Medgaz | No hay operaciones programadas con afección a la capacidad diaria de esta conexión. Podrían realizarse paradas técnicas de duración inferior a 24 horas cuyo efecto será compensando dentro del mismo día. | | |
| Irún | Trabajos en Oeyregave. | Del 16 al 20 de Septiembre. | 2 días. Reducción de capacidad: 0 GWh/día sentido FR > ESP y con flujo físico ESP > FR 20.000 nm ³ /h de 7:00 a 17:00 h. Operación en red de TIGF (consultar su WEB). |
| Tarifa | Inspección tramo terrestre. | 5 al 30 de septiembre. | 31 días. Posible afección a cantidades transportadas. En curso. |
| Irún | Trabajos en Oeyregave. | Del 16 al 20 de Septiembre | 2 días. Reducción: 0 GWh sentido FR > ESP y flujo físico ESP > FR 20.000 nm ³ /h de 7 a 17 h. Operación en red de TIGF (consultar su WEB). Finalizada. |

Tabla 7. Operaciones de mantenimiento previstas para el tercer trimestre de 2013.

9. Seguimiento de la modificación de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista

CALENDARIO NGTS y CSSG 2013

| ENERO | | | | | | | FEBRERO | | | | | | | MARZO | | | | | | |
|-------|----|----|----|----|----|----|---------|----|----|----|----|----|----|-------|----|----|----|----|----|----|
| 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 | 5 | 6 | | | | | 1 | 2 | 3 | | | | | 1 | 2 | 3 |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 28 | 29 | 30 | 31 | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |

| ABRIL | | | | | | | MAYO | | | | | | | JUNIO | | | | | | |
|-------|----|----|----|----|----|----|------|----|----|----|----|----|----|-------|----|----|----|----|----|----|
| 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 | 5 | 6 | 7 | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | | | | | 1 | 2 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 29 | 30 | | | | | | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | | | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |

| JULIO | | | | | | | AGOSTO | | | | | | | SEPTIEMBRE | | | | | | |
|-------|----|----|----|----|----|----|--------|----|----|----|----|----|----|------------|----|----|----|----|----|----|
| 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 | 5 | 6 | 7 | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | | | 1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 29 | 30 | 31 | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| | | | | | | | | | | | | | | 30 | | | | | | |

| OCTUBRE | | | | | | | NOVIEMBRE | | | | | | | DICIEMBRE | | | | | | |
|---------|----|----|----|----|----|----|-----------|----|----|----|----|----|----|-----------|----|----|----|----|----|----|
| 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 | 5 | 6 | | | | | 1 | 2 | 3 | | | | | | | 1 |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 28 | 29 | 30 | 31 | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| | | | | | | | | | | | | | | 30 | 31 | | | | | |

Grupo de Trabajo de las NGTS
 CSSG
 Fiestas Nacionales + CAM
 Fiestas locales Madrid

Tabla 8. Calendario de reuniones del año 2013.

| SUBGRUPOS de TRABAJO actuales de las NGTS |
|--|
| 1. Subgrupo para revisión de las NGTS en relación a diversos aspectos relacionados con la programación, los repartos y el balance. |

Tabla 9. Subgrupos de trabajo del grupo de NGTS en marcha.



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

