



Comisión
Nacional
de Energía

DIRECCIÓN DE GAS
Subdirección Técnica y de Apoyo D. Gas

**SEGUNDO INFORME SEMESTRAL DE
SEGUIMIENTO DE LAS
INFRAESTRUCTURAS REFERIDAS EN
EL INFORME MARCO SOBRE LA
DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y
DE GAS NATURAL Y SU COBERTURA.**

OCTUBRE 2003

10/10/03

ÍNDICE:

| | |
|---|-----------|
| 1. Resumen..... | 3 |
| 2. Introducción..... | 4 |
| 3. Seguimiento de la situación de las infraestructuras | 6 |
| 4. Anexos:..... | 33 |
| • Ciclos combinados | |
| • Infraestructuras gasistas | |
| ○ Plantas de regasificación | |
| ○ Gasoductos | |
| ○ Conexiones internacionales | |
| ○ Estaciones de compresión | |
| ○ Almacenamientos subterráneos | |
| • Infraestructuras eléctricas | |
| ○ Líneas de transporte eléctrico | |
| ○ Unidades de transformación | |
| • Ciclos e infraestructuras gasistas y eléctricas finalizadas | |
| Fe de Erratas | 50 |

SEGUNDO INFORME SEMESTRAL DE SEGUIMIENTO DE LAS INFRAESTRUCTURAS REFERIDAS EN EL INFORME MARCO SOBRE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE GAS NATURAL, Y SU COBERTURA. OCTUBRE 2003

1. RESUMEN

El objeto del presente informe es el de realizar un seguimiento de las infraestructuras de transporte eléctrico y de gas natural, así como de los nuevos proyectos de centrales de ciclo combinado, contemplados en el Informe Marco de 2002. En lo que respecta a las instalaciones de transporte, en el Informe Marco se hacía referencia a las infraestructuras contenidas en el documento de Planificación de redes eléctrica y gasista del Ministerio de Economía, limitando el horizonte temporal del estudio a aquellas infraestructuras con una fecha prevista de entrada en operación comercial comprendida en el periodo 2002 - 2006.

A diferencia del citado Informe Marco, en el que tenía lugar un análisis de cobertura de la demanda de energía eléctrica y de gas natural, en este informe se realiza únicamente un seguimiento de fechas relativas al estado de los proyectos de las infraestructuras referidas anteriormente. En particular se recogen las sucesivas actualizaciones de las fechas previstas por los promotores, o reales en su caso, de los hitos más importantes relacionados con los trámites legales para la autorización de las distintas infraestructuras, sobre el estado de construcción de las mismas, sobre la inversión presupuestada y sobre su entrada en operación comercial.

La información de partida para la realización de este informe procede de los envíos semestrales que realizan los promotores de las infraestructuras objeto de seguimiento. Una vez procesada, ésta se compara con las fechas previstas inicialmente en el Informe Marco, poniendo de manifiesto las variaciones con respecto a las mismas. En ningún caso se cuestiona la validez de la información aportada por los promotores.

Finalmente, se identifican diversas infraestructuras de transporte tanto de electricidad como de gas natural, de las que no se tiene información sobre su promotor. En este sentido, es necesario señalar que con este informe de seguimiento de infraestructuras no se pretende vincular “promotores” con “actuaciones”, es decir, no se desea anular o diluir el espíritu de los procedimientos de concurrencia que, conforme a la Ley, deben regir la construcción y retribución de las instalaciones de transporte. Así ha venido siendo expresado por esta Comisión en los informes de autorización de instalaciones y, en particular, en la conclusión undécima del Informe Marco 2002 que establecía la necesidad de impulsar los mecanismos concurrenciales establecidos por Ley para el desarrollo de las infraestructuras de transporte.

Con este informe se pretende únicamente advertir de los posibles retrasos en el cumplimiento de la planificación de la red.

2. INTRODUCCIÓN

La existencia de unas infraestructuras suficientes que soporten la cobertura de la demanda de energía eléctrica y de gas natural es un requisito imprescindible tanto para garantizar un suministro de calidad como para permitir un funcionamiento del mercado en competencia efectiva.

Desde la publicación del primer Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural, y su cobertura, en el año 2001, esta Comisión, a partir de la información aportada por los promotores, viene realizando un seguimiento del grado de avance de las infraestructuras de transporte de energía eléctrica, de gas natural, y de las centrales de generación de energía eléctrica mediante ciclos combinados de gas.

Asimismo, entre las conclusiones de la nueva edición del Informe Marco: *“Informe-Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural, y su cobertura. Año 2002”*, se indicaba la necesidad de disponer en plazo de las infraestructuras recogidas en la planificación del Gobierno.

Esta conclusión hace referencia tanto a las infraestructuras gasistas, para hacer frente a los incrementos de demanda debidos en gran medida a las nuevas centrales de ciclo combinado, así como a la red de transporte eléctrica, de manera que se posibilite la entrada de las centrales de generación en régimen especial y ordinario, minimizando las posibles restricciones al mercado de generación.

Partiendo de la experiencia adquirida durante 2002 en este proceso, esta Comisión estimó adecuado continuar con el seguimiento de infraestructuras, con una periodicidad semestral.

En consecuencia, el presente documento recoge el segundo envío de información sobre el estado de las infraestructuras referidas en el Informe Marco de 2002, actualizada a 31 de agosto de 2003. Se recuerda que en dicho Informe se consideraron las infraestructuras de transporte eléctrico y gasista contenidas en el documento de Planificación del Ministerio de Economía¹, dentro del horizonte temporal 2002-2006.

A continuación se realiza un breve resumen de lo que ha sido esta etapa del proceso de seguimiento de nuevas infraestructuras. En el capítulo siguiente se incluyen los resultados derivados del análisis detallado de la información remitida por los promotores, una vez procesada y teniendo en cuenta y como referencia para ello, el Informe Marco. A continuación se listan las infraestructuras de las que se desconoce su promotor y, finalmente, se incluye un apartado de anexos, en el que se adjuntan las fichas con la información relativa a las instalaciones objeto de estudio.

PROCESO DE SOLICITUD Y RECEPCIÓN DE LA INFORMACIÓN

Las empresas promotoras de proyectos incluidos en el proceso de seguimiento del que deriva este informe son un total de 22. Como ya se ha mencionado, el seguimiento se realiza para las instalaciones de transporte de energía eléctrica y de gas natural, y para las centrales de ciclo combinado de gas. Las empresas promotoras de este tipo de infraestructuras se muestran en la figura 2.1.

¹ Planificación de los sectores de electricidad y gas. Desarrollo de las redes de transporte 2002-2011. 13 de septiembre de 2002.

| EMPRESA PROMOTORA | |
|--------------------------|---------------------------------------|
| 1. | AES Energía Cartagena |
| 2. | Bahía de Bizkaia Electricidad |
| 3. | Bahía de Bizkaia Gas |
| 4. | Bizkaia Energía |
| 5. | Edison Mission Energy |
| 6. | Electra de Viesgo |
| 7. | Electrabel |
| 8. | Eléctrica del Baix de Llobregat |
| 9. | Enagas |
| 10. | Endesa |
| 11. | Energía y gas de Huelva |
| 12. | Gas Natural |
| 13. | Hidroeléctrica del Cantábrico |
| 14. | Iberdrola |
| 15. | Intergen Ltd. |
| 16. | Nueva Generadora del Sur |
| 17. | Planta de Regasificación de Sagunto |
| 18. | Red Eléctrica de España |
| 19. | Reganosa |
| 20. | Repsol YPF |
| 21. | Sociedad de Gas de Euskadi (NATURGAS) |
| 22. | Unión Fenosa |

Figura 2.1. Listado de las empresas promotoras de los proyectos

Se ha obtenido respuesta por parte de todas las empresas citadas anteriormente.

La información referida en este informe corresponde a la aportada por los promotores a mediados del mes de septiembre y se puede considerar actualizada a 31 de agosto de 2003.

3. SEGUIMIENTO DE LA SITUACIÓN DE LAS INFRAESTRUCTURAS

En este apartado, el análisis se realiza en función del tipo de instalación: ciclos combinados, infraestructuras de transporte gasistas e infraestructuras de

transporte eléctricas, en construcción o en proyecto, durante el horizonte temporal 2002 - 2006.

3.1 Centrales de Ciclo Combinado

De acuerdo con la información enviada por los promotores de las nuevas centrales de ciclo combinado, se ha tenido en cuenta la fecha prevista de puesta en marcha para cada proyecto, comparándola con la fecha de entrada en operación comercial reflejada en el Informe Marco de 2002.

El resultado de este análisis, que se presenta en la figura 3.1 se resume a continuación:

- ✓ **Año 2002:** los 7 grupos de 400 MW considerados en el Informe Marco para este periodo, ya han entrado en la fase de operación comercial. Se trata de los dos grupos promovidos por Gas Natural, uno en S. Adriá de Besós y otro en San Roque, los pertenecientes a Endesa en las mismas ubicaciones, el proyecto de Iberdrola en Castellón (dos grupos) y el de Hidrocantábrico en Castejón.
- ✓ **Año 2003:** cuatro de los cinco grupos ya han entrado en fase de operación comercial. Estos son los dos grupos de Bahía de Bizkaia Electricidad en Bilbao, un grupo de Iberdrola en Castejón y un grupo de Endesa en Tarragona. Únicamente el ciclo de Tarragona cuyos promotores son Iberdrola y RWE, prevé un retraso de un mes.
- ✓ **Año 2004:** de los siete grupos considerados en el Informe Marco, ninguno de ellos contempla retraso en la fecha prevista de entrada en operación comercial.
- ✓ **Año 2005:** de los 28 grupos considerados en el Informe Marco para este año, 22 sufren retraso en su fecha prevista de puesta en marcha. Los retrasos están comprendidos entre los 46 días del segundo grupo de la central de Escombreras (de Gas Natural SDG), y los 659 días de los dos grupos que Gas Natural SDG tiene proyectados en Paracuellos del Jarama. Todo ello sin tener en cuenta la fecha prevista de puesta en

marcha del ciclo de Aceca, de Iberdrola, de la que no se ha recibido información².

- ✓ **Año 2006:** de los 22 grupos cuya fecha prevista de puesta en marcha, según el Informe Marco, se situaba en el año 2006, 14 de ellos contemplan retrasos según la información proporcionada por sus promotores. Éstos se encuentran comprendidos entre los 32 días de la central de San Roque, de Electra de Viesgo, y los 548 días de la central de Puentes, de Endesa.

En la figura 3.1 se muestran las fechas previstas de puesta en servicio de las centrales de ciclo combinado y, en su caso, las variaciones con las previsiones previas que sirvieron de base para la elaboración del análisis de cobertura de la demanda realizado en el Informe Marco de 2002.

² Ver Fe de Erratas.

| CENTRAL | PROMOTORES | POTENCIA NOMINAL (MW) | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2002 | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|---|------------------------------------|-----------------------|--|---|--------------------------|
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2002 | | | | | |
| San Roque | Gas Natural | 400 | 1T 2002 | 14/06/2002 | Finalizado |
| San Roque | Endesa | 400 | 1T 2002 | 01/08/2002 | Finalizado |
| S. Adriá de Besós | Gas Natural | 400 | 2T 2002 | 26/08/2002 | Finalizado |
| S. Adriá de Besós | Endesa | 400 | 2T 2002 | 29/08/2002 | Finalizado |
| Castejón | Hidrocantábrico | 400 | 3T 2002 | 09/2002 | Finalizado |
| Castellón | Iberdrola | 800 | 3T 2002 | 09/2002 | Finalizado |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2003 según el Informe Marco | | | | | |
| Puerto de Bilbao | Bahía de Bizkaia Electricidad S.L. | 800 | 1T 2003 | 19/06/2003 | Finalizado |
| Castejón | Iberdrola | 400 | 2T 2003 | 01/06/2003 | Finalizado |
| Tarragona | Tarragona Power (Iber. – RWE) | 400 | 4T 2003 | 31/01/2004 | Retraso (31 días) |
| Tarragona | Endesa | 400 | 4T 2003 | 25/07/2003 | Finalizado |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2004 según el Informe Marco | | | | | |
| San Roque I | Nueva Generadora del Sur | 400 | 2T 2004 | 21/05/2004 | |

| | | | | | |
|---|--------------------------|------|---------|------------|--|
| San Roque II | Nueva Generadora del Sur | 400 | 3T 2004 | 21/08/2004 | |
| Santurce | Iberdrola | 400 | 3T 2004 | 05/10/2004 | |
| Arrubal | Gas Natural | 800 | 4T 2004 | 01/11/2004 | |
| Arcos de la Frontera. Grupo I | Iberdrola | 400 | 4T 2004 | 08/10/2004 | |
| Arcos de la Frontera. Grupo II | Iberdrola | 400 | 4T 2004 | 28/10/2004 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco | | | | | |
| Palos de la Frontera I | Unión Fenosa | 400 | 1T 2005 | 06/02/2005 | |
| Aceca | Iberdrola | 400 | 1T 2005 | | No informado. Ver Fe de Erratas |
| Escombreras I | Gas Natural | 400 | 2T 2005 | 30/09/2005 | Retraso (92 días) |
| Escombreras II | Gas Natural | 400 | 3T 2005 | 15/11/2005 | Retraso (46 días) |
| Escombreras III | Gas Natural | 400 | 4T 2005 | 30/12/2005 | |
| Escombreras | AES Energía, SRL | 1200 | 1T 2005 | 05/02/2006 | Retraso (311 días) |
| Palos de la Frontera II | Unión Fenosa | 400 | 2T 2005 | 08/05/2005 | |
| Colón | Endesa | 380 | 1T 2005 | 30/09/2005 | Retraso (183 días) |

| | | | | | |
|---|---------------------------------|-----|---------|------------|--|
| Plana del Vent | Gas Natural | 800 | 2T 2005 | 01/11/2005 | Retraso (124 días) |
| Arcos de la Frontera. Grupo III | Iberdrola | 800 | 2T 2005 | 01/09/2005 | Retraso (63 días) |
| Castelnou | Electrabel | 800 | 2T 2005 | 01/01/2006 | Retraso (185 días) |
| Sabón I | Unión Fenosa | 400 | 3T 2005 | 30/06/2006 | Retraso (273 días). Depende de la obtención de autorización definitiva de Reganosa. |
| Sabón II | Unión Fenosa | 400 | 4T 2005 | 01/07/2006 | Retraso (182 días) |
| Aceca | Unión Fenosa | 400 | 3T 2005 | 28/02/2006 | Retraso (151 días) |
| Escombreras | Iberdrola | 800 | 4T 2005 | 31/10/2006 | Retraso (304 días) |
| Soto de la Ribera 4 | Hidroeléctrica del Cantábrico | 400 | 3T 2005 | 16/05/2006 | Retraso (228 días) |
| Martorell | Eléctrica del Baix de Llobregat | 400 | 2005 | 01/05/2006 | Retraso (120 días) |
| Paracuellos de Jarama | Gas Natural | 800 | 2T 2005 | 20/04/2007 | Retraso (659 días) |
| Málaga | Gas Natural | 400 | 2T 2005 | 30/10/2006 | Retraso (487 días) |
| Amorebieta | Bizkaia Energia | 800 | 4T 2005 | 19/11/2005 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco | | | | | |
| Menuza | Edison Mission Energy | 400 | 1T 2006 | 01/04/2007 | Retraso (366 días) |

| | | | | | |
|----------------------|-------------------------------|---------|---------|------------|---|
| Castejón II | Hidroeléctrica del Cantábrico | 400 | 1T 2006 | 04/07/2006 | Retraso (95 días) |
| Sagunto I | Unión Fenosa | 400 | 1T 2006 | 30/06/2006 | Retraso (91 días). Depende de las autorizaciones de los Ministerios de M. Ambiente y Economía y de las licencias municipales del Ayto. de Sagunto. |
| Puentes | Endesa | 400 | 1T 2006 | 30/09/2007 | Retraso (548 días) |
| Sagunto II | Unión Fenosa | 400 | 2T 2006 | 30/09/2006 | Retraso (92 días). Depende de las autorizaciones de los Ministerios de M. Ambiente y Economía y de las licencias municipales del Ayto. de Sagunto. |
| Castellón B | Iberdrola | 800 | 4T 2006 | 31/1/2007 | Retraso (365 días) |
| San Roque | Electra de Viesgo | 700-800 | 2006 | 01/02/2007 | Retraso (32 días) |
| Morata de Tajuña | Electrabel | 1200 | 2T 2006 | 30/06/2006 | |
| Escatrón | Electra de Viesgo | 700-800 | 2006 | 15/12/2006 | |
| Palos de la Frontera | Energía y Gas de Huelva | 1200 | 2006 | 31/07/2006 | |
| Catadau | Intergen | 1200 | 3T 2006 | 01/08/2007 | Retraso (305 días) |
| Cádiz | Hidroeléctrica del Cantábrico | 400 | 3T2006 | 01/07/2007 | Retraso (274 días) |
| Osera del Ebro I | Unión Fenosa | 400 | 4T 2006 | 31/12/2007 | Retraso (365 días) |

Figura 3.1 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas CCGT según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

Infraestructuras no incluidas en el Informe Marco

Como ya se puso de manifiesto en el informe anterior, varios promotores han anunciado la construcción de nuevos proyectos de ciclo combinado dentro del horizonte temporal de 2006. Son los siguientes

- Central de ciclo combinado de Puerto de Barcelona (800 MW). Promotor Gas Natural. Fecha prevista de puesta en marcha, noviembre de 2006.
- Central de ciclo combinado de Palos de la Frontera III (400 MW). Promotor Unión Fenosa. Fecha prevista de puesta en marcha, octubre de 2005.

Asimismo, se ha recibido información acerca de nuevos proyectos de ciclo combinado cuya fecha prevista de puesta en marcha es posterior a enero de 2007. No se incluyen en este informe por exceder el horizonte temporal objeto de estudio del Informe Marco.

Comparación de las fechas de puesta en servicio de acuerdo con la información recibida del Gestor Técnico del Sistema Gasista

En la figura 3.2 se realiza una comparación de la información expuesta anteriormente, con el cronograma de CCGT's aportado por ENAGAS, en el que se muestran las fechas de inicio de operación comercial de éstos, como consecuencia de las entrevistas realizadas con comercializadoras con contrato de acceso al sistema gasista. Éste fue realizado con fecha de 1 de julio de 2003.

En ella se puede observar como las fechas de inicio de operación comercial de los ciclos previstos para el 2004, consideradas en la información recibida de ENAGAS, son posteriores a las aportadas por sus promotores para la realización de este informe. En particular, de los siete grupos previstos por el Informe Marco, cinco de ellos no entrarían en operación comercial hasta el mes de febrero de 2005. No obstante, en el caso de los ciclos previstos para el 2005 y 2006, las fechas de inicio de operación comercial son bastante similares en un gran parte de los casos.

| Fecha prevista de inicio de operación comercial → | | 2003 | | | | | | | | | | | | 2004 | | | | | | | | | | | | 2005 | | | | | | | | | | | | 2006 | | | | | | | | | | | | 2007 | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|--|
| | | E | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D | E | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D | E | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D | E | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D | E | F | M | A | M | J | J | A | S | O | N | D | |
| 2003 | Ciclos ↓ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Puerto de Bilbao I (BBE) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Puerto de Bilbao II (BBE) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Castejón (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Tarragona (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Tarragona (Endesa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | San Roque I (NGS) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | San Roque II (NGS) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Santuroce (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Arrúbal I (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2004 | Arrúbal II (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Arcos de la Frontera A1 (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Arcos de la Frontera A2 (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Palos de la Frontera I (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Aceca (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras I (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras II (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras III (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras I (AES) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras II (AES) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2005 | Escombreras III (AES) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Palos de la Frontera II (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Colón (Endesa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Plana del Vent I (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Plana del Vent II (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Arcos de la Frontera B1 (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Arcos de la Frontera B2 (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Castelnou I (Electrabel) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Castelnou II (Electrabel) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sabón I (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Sabón II (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Aceca (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras I (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Escombreras II (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Soto de la Ribera 4 (Hidrocarbónico) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Martorell (Eléctrica del Baix de Llobregat) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Paracuellos de Jarama I (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Paracuellos de Jarama II (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 2006 | Málaga (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | Amorebieta I (Bikaia Energía) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Amorebieta II (Bikaia Energía) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Palos de la Frontera III (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Menuza (Edison Mission Energy) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Castejón II (Hidrocarbónico) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sagunto I (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Puentes (Endesa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Sagunto II (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Castellón B (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Castellón B (Iberdrola) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| San Roque I (Electra de Viesgo) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| San Roque II (Electra de Viesgo) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Morata de Tajuña I (Electrabel) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Morata de Tajuña II (Electrabel) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Morata de Tajuña III (Electrabel) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Escatrón I (Electra de Viesgo) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Escatrón II (Electra de Viesgo) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Palos de la Frontera I (Energía y gas de Huelva) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Palos de la Frontera II (Energía y gas de Huelva) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Palos de la Frontera III (Energía y gas de Huelva) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Catadau I (Intergen) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Catadau II (Intergen) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Catadau III (Intergen) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cádiz (Hidrocarbónico) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Osera del Ebro I (Fenosa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Puerto de Barcelona I (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Puerto de Barcelona II (Gas Natural) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

■ Fecha prevista de entrada en operación comercial, según la información aportada a la CNE
■ Fecha prevista de entrada en operación comercial, según la información aportada a ENAGAS
 * No se indica la fecha concreta de inicio de la operación comercial

Figura 3.2 Comparación de las fechas de puesta en marcha de ciclos, según información aportada a la CNE y a ENAGAS.

3.2 Infraestructuras de transporte de gas natural.

Infraestructuras incluidas en el Informe Marco

✓ **Plantas de regasificación**

Según la información reflejada en la figura 3.3, clasificada por plantas de regasificación, cabe destacar:

Barcelona (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* No existe retraso en ninguno de los proyectos considerados. Como ya se señalaba en el informe de seguimiento anterior, si bien el proyecto de incremento de la capacidad de emisión a la red de 72 bar hasta 1.800.000 m³(n)/h, no fue incluido en el Informe Marco por tener una fecha prevista inicial superior al horizonte de 2006 (concretamente 2009, según el informe de Planificación del MINECO), se ha añadido a este proceso de seguimiento a petición de su promotor, teniendo en cuenta el adelanto considerable en su fecha prevista de puesta en marcha: octubre de 2006.
- *Capacidad de atraque.* El proyecto de incremento de ésta para buques de 140.000 m³ de GNL, no contempla retraso en relación con la fecha prevista en el Informe Marco.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* El proyecto de construcción del sexto tanque de 150.000 m³ previsto para el año 2005, retrasa su fecha prevista de puesta en marcha hasta el mes de diciembre de 2006.

Cartagena (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* Se registra un retraso en la fecha prevista de puesta en marcha del proyecto de incremento de la capacidad de emisión hasta 600.000 m³(n)/h, de 273 días. Al igual que en el caso de la planta de Barcelona, se ha continuado realizando el

seguimiento del proyecto de incremento de la capacidad de emisión hasta 1.200.000 m³(n)/h (no considerado en el Informe Marco), cuya fecha, prevista inicialmente para el año 2007, se ha adelantado hasta el mes de octubre de 2006.

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* El proyecto de construcción del cuarto tanque de 150.000 m³, previsto para el año 2005, retrasa su fecha prevista de puesta en marcha hasta el mes de junio de 2007.

Huelva (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* Dos de los tres proyectos de incremento de esta capacidad experimentan retraso en su fecha prevista de puesta en marcha. El proyecto de aumento hasta 900.000 m³(n)/h, se retrasa unos ocho meses, mientras que el de aumento hasta 1.350.000 m³(n)/h, lo hace en un año.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* El cuarto tanque de almacenamiento de 150.000 m³ tiene prevista su entrada en funcionamiento en diciembre de 2006, una año después de lo previsto. No se tiene información del estado del proyecto del quinto tanque de almacenamiento de otros 150.000 m³.

Bilbao (Bahía de Bizkaia Gas)

Esta planta de regasificación comenzó la emisión de gas al sistema en el mes de agosto de 2003, tras la descarga en sus instalaciones de dos buques metaneros, los días 8 y 31. En relación con la finalización del proyecto de incremento de la capacidad de emisión en 400.000 m³(n)/h, se estima que ésta esté disponible antes de finales de año, dentro del plazo previsto en el Informe Marco.

Sagunto (Unión Fenosa)

La construcción de esta planta de regasificación tiene un retraso de dos meses respecto a la fecha prevista de puesta en marcha recogida en el Informe Marco. De acuerdo con la nueva información, la planta estará operativa a partir de marzo de 2006.

Mugaros (Reganosa)

La construcción de esta nueva planta de regasificación prevé un retraso de tres meses en relación con la fecha prevista en el Informe Marco. Tanto este proyecto como el de aumento de la capacidad de emisión hasta 800.000 m³(n)/h estarán operativos a partir del segundo trimestre de 2006.

| PROYECTO | PROMOTOR | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN EL INFORME MARCO | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|--|----------|---|---|---------------|
| Planta de regasificación de Barcelona | | | | |
| Nuevo atraque para buques de 140.000 m ³ GNL, (el actual es de 80.000 m ³ GNL) | ENAGAS | 2003 | 31/10/2003 | |
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar en 300.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.500.000 m ³ (n)/h | ENAGAS | 2005 | 30/07/2005 | |
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar en 150.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.650.000 m ³ (n)/h | ENAGAS | 2005 | 30/11/2005 | |
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar en 150.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de | ENAGAS | 2009 | 30/10/2006 | |

| | | | | |
|---|--------|------|------------|---------------------------|
| 1.800.000 m3 (n)/h | | | | |
| 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final de 390.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 30/11/2005 | |
| 6º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final de 540.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| Planta de regasificación de Cartagena | | | | |
| Incremento de la capacidad de emisión en 150.000 m3 (n)/h. Capacidad final de 600.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2002 | 30/09/2003 | Retraso (273 días) |
| Incremento de la capacidad de emisión de 300.000 m3 (n)/h. Capacidad final emisión 900.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2005 | 31/12/2004 | |
| Incremento de la capacidad de emisión de 150.000 m3 (n)/h. Capacidad final de emisión de 1.050.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2005 | 31/12/2005 | |
| Incremento de la capacidad de emisión de 150.000 m3 (n)/h. Capacidad final de emisión de 1.200.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2007 | 31/10/2006 | |
| 3er tanque de almacenamiento con capacidad para 127.000 m3 GNL. Capacidad final de 287.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 30/06/2005 | |
| 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final de 437.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 30/06/2007 | Retraso (546 días) |
| Planta de regasificación de Huelva | | | | |

| | | | | |
|--|----------------------|------|------------|---------------------------|
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar de 450.000 m3 (n)/h. Capacidad final de emisión a 72 bar de 900.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2003 | 30/07/2004 | Retraso (212 días) |
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar de 150.000 m3 (n)/h. Capacidad final de emisión a 72 bar de 1.050.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2005 | 31/12/2004 | |
| Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar de 300.000 m3 (n)/h. Capacidad final de emisión a 72 bar de 1.350.000 m3 (n)/h | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| 3er tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final de 310.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 30/11/2004 | |
| 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final de 460.000 m3 | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m3 GNL. Capacidad final: 610.000 m3 GNL | ENAGAS | 2006 | | No informado |
| Planta de regasificación de Bilbao | | | | |
| Nueva planta con capacidad de emisión de 400.000 m3 (n)/h, y dos tanques de almacenamiento de 150.000 m3 GNL cada 1 | BAHÍA DE BIZKAIA GAS | 2003 | 10/08/2003 | Finalizado |
| Incremento de capacidad de emisión en 400.000 m3 (n)/h. | BAHÍA DE BIZKAIA GAS | 2004 | 15/11/2003 | |

| | | | | |
|---|-------------------------------------|------|------------|--------------------------|
| Capacidad final de 800.000 m3 (n)/h | | | | |
| Planta de regasificación de Mugarodos | | | | |
| Nueva planta con capacidad de emisión de 322.000 m3(n)/h y dos tanques de almacenamiento de 150.000 m3 GNL cada 1 | REGANOSA | 2005 | 30/03/2006 | Retraso (89 días) |
| Incremento de la capacidad de emisión de 478.000 m3 (n)/h. Capacidad final de 800.000 m3 (n)/h | REGANOSA | 2006 | 30/03/2006 | |
| Planta de regasificación de Sagunto | | | | |
| Nueva planta con capacidad de emisión de 750.000 m3(n)/h y dos tanques de almacenamiento de 150.000 m3 GNL cada 1 | PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO | 2005 | 01/03/2006 | Retraso (60 días) |

Figura 3.3 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas plantas de regasificación según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

✓ **Gasoductos nacionales**

De acuerdo con la información reflejada en la figura 3.4, en la que se clasifican los gasoductos de la red de transporte de acuerdo con su fecha prevista de entrada en operación comercial, cabe destacar:

- **Año 2002:** el desdoblamiento del gasoducto Algete – Manoteras presenta un retraso previsto de veintiún meses en relación con la fecha considerada inicialmente en el Informe Marco.

- **Año 2003:** seis de los nueve proyectos incluidos en el Informe Marco se ven retrasados según la última previsión de sus promotores. Los retrasos acumulados se sitúan entre los 136 días del gasoducto de desdoblamiento del ramal Campo de Gibraltar

hasta los 911 días del gasoducto Málaga – Rincón de la Victoria. Se ha finalizado la construcción del gasoducto Collado Hermoso – Turégano, promovido por ENAGAS.

- **Año 2004:** dos de los proyectos prevén retraso en su fecha de puesta en servicio, el gasoducto Segovia Ávila (de 303 días) y el Falces – Estella – Izurzun (de 730 días). El resto de los proyectos se ejecutarán en fecha de acuerdo con las previsiones de sus promotores. El Segovia – Ávila incluye los proyectos Segovia – Otero de los Herreros y Otero de los Herreros – Ávila, según indicaciones de su promotor.

- **Año 2005:** de los proyectos informados cuatro de ellos tienen previsto un retraso de un año. Estos son los gasoductos de Algete – Yela, Barcelona - L'Arboç - Tivissa., Castellón – Onda y Alcázar de San Juan- L'Alcudia de Crespins.

- **Año 2006:** la tramitación de los proyectos de Duplicación Caspe – Tivissa y gasoducto al almacenamiento de Reus no ha sido aún iniciada. El resto de los proyectos no contempla retrasos.

| GASODUCTO | PROMOTOR | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN EL INFORME MARCO | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|---|----------------------------|---|---|--------------------|
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2002 según el Informe Marco | | | | |
| Desdoblamiento Algete – Manóteras | ENAGAS | 2002 | 30/09/2004 | Retraso (638 días) |
| Ampliación Arrigorriaga – Santurce | SOCIEDAD de GAS de EUSKADI | 2002 | 01/11/2002 | Finalizada |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2003 según el Informe Marco | | | | |
| Collado Hermoso – Turégano | ENAGAS | 2003 | 06/05/2003 | Finalizada |
| Castellnou-Tamarite de Litera | ENAGAS | 2003 | 30/06/2005 | Retraso (546 días) |

| | | | | |
|---|----------------------------|------|------------|---|
| Desdoblamiento ramal Campo de Gibraltar | ENAGAS | 2003 | 15/05/2004 | Retraso (136 días) |
| A los pozos de Jaca | ENAGAS | 2003 | 30/09/2003 | |
| Málaga – Estepona (Tramo I) | ENAGAS | 2003 | 30/09/2003 | Tramo Alhaurín el Grande - Mijas |
| Málaga – Estepona (Tramo II) | ENAGAS | 2003 | 15/03/2005 | Retraso (439 días) Tramo Mijas Estepona |
| Málaga – Rincón de la Victoria | ENAGAS | 2003 | 30/06/2006 | Retraso (911 días) |
| Cierre Semianillo de Madrid de norte a sur por el oeste | ENAGAS | 2003 | 30/12/2005 | Retraso (729 días) |
| Medina Del Campo – Arévalo | ENDESA | 2003 | 01/10/2005 | Retraso (638 días) |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2004 según el Informe Marco | | | | |
| Fuente Alamo – Lorca y Ramal Totana – Murcia | ENAGAS | 2004 | 30/11/2004 | |
| Desdoblamiento Córdoba – Madrid | ENAGAS | 2004 | 30/10/2004 | |
| Huelva – Córdoba | ENAGAS | 2004 | 30/09/2004 | |
| Falces-Estella-Izurzun | ENAGAS | 2004 | 31/12/2006 | Retraso (730 días) |
| Segovia – Ávila | ENDESA | 2004 | 01/11/2005 | Retraso (303 días) |
| Ramal a la CCGT de Amorebieta | SOCIEDAD de GAS de EUSKADI | 2004 | 01/08/2004 | |
| Ramal a la CCGT de Sagunto | UNIÓN FENOSA | 2004 | 01/10/2004 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco | | | | |
| Algete – Yela | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| Barcelona-L'Arboç-Tivissa | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| Castellón Onda | ENAGAS | 2005 | 31/12/2006 | Retraso (365 días) |
| Alcazar de San Juan-L'Alcudia de Crespins | ENAGAS | 2005 | 30/12/2006 | Retraso (364 días) |
| Segovia – Otero de los Hornos | ENDESA | 2005 | | Se trata de un tramo parcial del Segovia – |

| | | | | |
|---|-------------------------------|------|------------|--|
| Herreros | | | | Ávila |
| Otero de los Herreros - Ávila | ENDESA | 2005 | | Se trata de un tramo parcial del Segovia - Ávila |
| Planta de Mugaridos - As Pontes - Villalba | REGANOSA | 2005 | 15/12/2005 | |
| Planta de Mugaridos - Cabañas | REGANOSA | 2005 | 15/12/2005 | |
| Ramal a la CT de Meirama | REGANOSA | 2005 | 15/12/2005 | Está incluido en el correspondiente a la CCGT de Sabón |
| Planta de Mugaridos - Abegondo | REGANOSA | 2005 | 15/12/2005 | |
| Ramal a la CCGT de Sabón | REGANOSA | 2005 | 15/12/2005 | |
| Mojados - Íscar - Cuellar | ENDESA | 2005 | 01/11/2003 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco | | | | |
| Al almacenamiento de Reus | ENAGAS | 2006 | | No iniciado |
| Duplicación Caspe - Tivissa | ENAGAS | 2006 | | No iniciado |
| Zaragoza - Calatayud | ENDESA | 2006 | 01/05/2005 | |
| Duplicación Bergara - Irún | SOCIEDAD de GAS de EUSKADI | 2006 | 01/10/2004 | |

Figura 3.4 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos gasoductos según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

✓ Conexiones internacionales

Conexión de Tarifa

De acuerdo con la información recibida por parte de Enagas, el proyecto de ampliación de la capacidad de transporte de este gasoducto ha sido excluido de la lista de información, por no conllevar ninguna inversión asociada por su parte.

Conexión Francia – España por Irún (Sociedad de Gas de Euskadi)

La construcción de este gasoducto tiene como fecha de puesta en marcha prevista por el promotor el 01/07/2004, seis meses posterior a la reflejada en el Informe Marco.

✓ **Estaciones de compresión**

En el caso de las estaciones de compresión, como puede verse en la figura 3.5, que contiene los datos enviados por el promotor de éstas (Enagas) cabe hacer los siguientes comentarios:

- **Año 2002:** de acuerdo con la información aportada, se está reestudiando el alcance de la estación de compresión de Almendralejo, de la que también se aporta una fecha prevista de puesta en funcionamiento tres años más tarde de la considerada en el Informe Marco.

- **Año 2003:** las dos estaciones previstas para este periodo, Bañeras (primer turbocompresor) y Paterna, presentan un retraso de unos tres meses y medio.

- **Año 2004:** todos los proyectos excepto la estación de Alicante prevén cierto retraso en la fecha de puesta en marcha. Éstos se encuentran entre los quince días para el caso de la estación de compresión de Córdoba y los 715 días para la estación de Haro. El proyecto de la estación de Algete ha sido abandonado.

- **Año 2005:** Dos de las cuatro estaciones, Llanera de Ranes y Alcázar de San Juan, acumulan un retraso de seis meses. Las otras dos prevén una fecha de puesta en marcha dentro de las consideradas en el Informe Marco.

- **Año 2006:** Si bien el proyecto de la estación de Lumbier no anuncia retraso en su fecha de puesta en marcha, su proceso de tramitación aún no ha comenzado.

| ESTACIÓN DE COMPRESIÓN | PROMOTOR | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN EL INFORME MARCO | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|---|----------|---|---|---|
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2002 según el Informe Marco | | | | |
| Almendralejo (ampliación) | ENAGAS | 2002 | 31/12/2005 | Retraso (1096 días) Se está reestudiando su alcance |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2003 según el Informe Marco | | | | |
| Bañeras (1 ^{er} turbocompresor) | ENAGAS | 2003 | 30/04/2004 | Retraso (121 días) |
| Paterna | ENAGAS | 2003 | 15/04/2004 | Retraso (106 días) |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2004 según el Informe Marco | | | | |
| Algete | ENAGAS | 2004 | 15/06/2005 | Abandonado |
| Córdoba | ENAGAS | 2004 | 15/01/2005 | Retraso (15 días) |
| Alicante | ENAGAS | 2004 | 15/05/2004 | |
| Haro | ENAGAS | 2004 | 15/12/2006 | Retraso (715 días) No iniciado |
| Sevilla | ENAGAS | 2004 | 30/01/2005 | Retraso (30 días) |
| Zaragoza | ENAGAS | 2004 | 15/10/2005 | Retraso (288 días) |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco | | | | |
| Bañeras (2 ^o turbocompresor) | ENAGAS | 2005 | 31/10/2005 | |
| Alcázar de San Juan | ENAGAS | 2005 | 30/06/2006 | Retraso (181 días) |
| Tivissa | ENAGAS | 2005 | 30/10/2005 | |
| Llanera de Ranes | ENAGAS | 2005 | 30/06/2006 | Retraso (181 días) |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco | | | | |
| Lumbier | ENAGAS | 2006 | 31/12/2006 | No iniciado |

Figura 3.5 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas estaciones de compresión según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

✓ **Almacenamientos subterráneos**

De acuerdo con la información expuesta en la figura 3.6 cabe destacar:

Serrablo

Durante el año 2002 se concluyeron los proyectos de ampliación de la capacidad de extracción hasta 200.000 m³(n)/h y el proyecto de aumento de la capacidad de almacenamiento útil hasta 738 Mm³. El nuevo proyecto de incremento de la capacidad de extracción hasta 312.000 m³(n)/h prevé su puesta en marcha en el mes de septiembre de 2003, dentro del plazo señalado en el Informe Marco.

Santa Bárbara, Reus y Sariñena

Estos tres nuevos proyectos de infraestructuras de almacenamiento cuentan con permiso de investigación. De acuerdo con la información aportada por su promotor, el primero de ellos tiene fecha prevista de puesta en servicio en el mes de junio de 2005, y los otros dos, un año más tarde.

| PROYECTO | PROMOTOR | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN EL INFORME MARCO | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|---|----------|---|---|--------------------------|
| Almacenamiento subterráneo de Serrablo | | | | |
| Cap. Extracción hasta 312.000 m ³ (n)/h | ENAGAS | 2003 | 30/09/2003 | |
| Almacenamiento subterráneo de Santa Bárbara | | | | |
| Nuevo almacenamiento Capacidad útil de almacenamiento de 1.000 Mm ³ (n) y 416.000 m ³ /h de extracción | ENAGAS | 2005 | 01/06/2005 | Permiso de investigación |
| Almacenamiento subterráneo de Reus | | | | |

| | | | | |
|---|--------|------|-----------|--------------------------|
| Nuevo almacenamiento Capacidad útil de 1.000 Mm3(n) y 416.000 m3/h de extracción | ENAGAS | 2006 | 1/06/2006 | Permiso de investigación |
| Almacenamiento subterráneo de Sariñena | | | | |
| Nuevo almacenamiento capacidad útil de 1.000 Mm3(n) y 416.000 m3/h de extracción | ENAGAS | 2006 | 1/06/2006 | Permiso de investigación |

Figura 3.6 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos almacenamientos subterráneos según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

3.3 Infraestructuras de transporte de energía eléctrica.

✓ Unidades de transformación

- **Año 2003:** el proyecto correspondiente al segundo transformador de Magallón fue puesto en marcha a finales del año 2002. Del resto de infraestructuras programadas para el periodo de 2003, nueve de ellas presentan retrasos en sus fechas previstas de puesta en marcha, que oscilan entre los seis meses y medio y los dos años.
- **Año 2004:** tres de las nueve infraestructuras registran retraso. Éstos van desde cinco meses y medio, en el caso del transformador 1º de Fuentes de la Alcarria, hasta el año y medio del 1º de Escucha.
- **Año 2005:** tres de los quince proyectos de nuevas unidades de transformación contemplan retraso. En el caso de 1º Figueras y 1º Mérida, éste es de unos seis meses, mientras que en el caso de 2º Galapagar, el proyecto se retrasa hasta mediados del año 2010.

- **Año 2006:** Ninguno de los cinco proyectos contempla la posibilidad de retraso según los datos enviados por sus promotores.

| PROYECTO | PROMOTOR | OPERACIÓN COM. PREVISTA EN EL INFORME MARCO | OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR | OBSERVACIONES |
|---|----------|---|---|---------------------------|
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2002 según el Informe Marco | | | | |
| 1º Benejama | REE | 2002 | 15/06/2002 | Finalizada |
| 1º La Plana | REE | 2002 | 15/12/2002 | Finalizada |
| 2º Pinar | REE | 2002 | 15/04/2002 | Finalizada |
| 4º Vic | REE | 2002 | 03/10/2002 | Finalizada |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2003 según el Informe Marco | | | | |
| 2º Magallón | REE | 2003 | 27/12/2002 | Finalizada |
| 1º Almazán | REE | 2003 | 15/12/2005 | Retraso (715 días) |
| 2º Begues | REE | 2003 | 15/12/2003 | |
| 2º Eliana | REE | 2003 | 15/06/2004 | Retraso (167 días) |
| 1º Fuencarral | REE | 2003 | 15/12/2003 | |
| 1º Fuentetodos | REE | 2003 | 15/08/2004 | Retraso (227 días) |
| 1º Galapagar | REE | 2003 | 30/11/2004 | Retraso (335 días) |
| 2º La Serna | REE | 2003 | 15/06/2004 | Retraso (167 días) |
| 1º La Robla | REE | 2003 | 15/12/2004 | Retraso (350 días) |
| 2º La Robla | REE | 2003 | 15/12/2004 | Retraso (350 días) |
| 3º Mesón | REE | 2003 | 15/12/2005 | Retraso (715 días) |
| 1º Penagos | REE | 2003 | 15/06/2005 | Retraso (532 días) |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2004 según el Informe Marco | | | | |
| 1º Abanto | REE | 2004 | 15/12/2004 | |
| 2º Can Barba | REE | 2004 | 15/06/2004 | |

| | | | | |
|---|--------|------|------------|----------------------------|
| 1º El Palmar | REE | 2004 | 15/06/2004 | |
| 1º Escucha | REE | 2004 | 15/06/2006 | Retraso (531 días) |
| 1º Fuentes de la Alcarria | REE | 2004 | 15/06/2005 | Retraso (166 días) |
| 1º Garraf | REE | 2004 | 30/06/2005 | Retraso (181 días) |
| 1º Rocamora | REE | 2004 | 15/12/2004 | |
| 1º S. Coloma | REE | 2004 | 31/12/2004 | |
| 1º Torrente | REE | 2004 | 15/06/2004 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco | | | | |
| 1º Bescanó | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 2º Cartelle | REE | 2005 | 15/12/2003 | |
| 1º Figueras | REE | 2005 | 15/06/2006 | Retraso (166 días) |
| 2º Galapagar | REE | 2005 | 30/06/2010 | Retraso (1615 días) |
| 1º La Secuita | REE | 2005 | 15/06/2005 | |
| 1º Mérida | REE | 2005 | 15/06/2006 | Retraso (166 días) |
| 1º Muruarte | REE | 2005 | 15/06/2004 | |
| 1º Nueva Lucena | REE | 2005 | 15/06/2005 | |
| 2º J.M. Oriol | REE | 2005 | 15/06/2005 | |
| 2º Pierola | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 1º Paracuellos | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 2º Paracuellos | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 1º Parla II | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 2º Parla II | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| 2º Trives | REE | 2005 | 15/12/2005 | |
| Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco | | | | |
| 1º Secuita | ENDESA | 2006 | 30/12/2005 | |
| 1º Blesa | REE | 2006 | 15/06/2006 | |
| 2º El Palmar | REE | 2006 | 15/06/2006 | |

| | | | | |
|-------------------------|-----|------|------------|--|
| 3º Loeches | REE | 2006 | 15/06/2006 | |
| 1º Palos Torrearenillas | REE | 2006 | 15/12/2006 | |

Figura 2.7 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas unidades de transformación según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

✓ **Líneas de transporte eléctrico**

Mientras que para el resto de infraestructuras es abordable la realización de un análisis individualizado de cada una de ellas, dado su número “reducido”, este no es el caso para las líneas eléctricas (en el Procedimiento se proponían concretamente 553 líneas eléctricas).

Por otra parte, el análisis de su influencia sobre la cobertura a tal nivel de detalle no es el objeto del presente informe. No obstante, en el apartado de anexos se incluye la información relativa a todas y cada una de las instalaciones objeto de seguimiento (una ficha por proyecto).

3.4 Infraestructuras de transporte de gas natural y de energía eléctrica de las que se desconoce su promotor.

A continuación se muestran los listados de las infraestructuras eléctricas y gasistas con fecha prevista de inicio de su operación comercial incluida dentro del horizonte temporal 2002 – 2006, de las que no se tiene información sobre su promotor.

| Infraestructura de gas | Fecha prevista de puesta en operación |
|---|--|
| Gasoducto Subirats-Odena | 2004 |
| Ramal a la CCGT de Arcos de la Frontera | 2005 |
| Ramal a la CCGT de Alange | |
| Gasoducto Planta de Bilbao– Treto | 2006 |
| Gasoducto al Parque industrial del Bierzo | 2006 |
| Gasoducto Magreb – Puerto Real – Cádiz | 2006 |
| Gasoducto Lorca-Almeria | 2006 |
| Gasoducto Lemona-Haro | 2006 |
| Gasoducto Llanera – Aboño | |
| Ramal Mariña Lucense | 2004 |
| Ramal a la CCGT Palos de la Frontera | 2004 |
| Ramal a la CCGT de Santillana | 2006 |
| Gasoductos de conexión con la central de Soto de Ribera | 2004 |
| Gasoductos de conexión con la central de Lada | |
| Ramal a la CCGT de NGS | 2003 |

Figura 3.8 Infraestructuras gasistas de las que se desconoce el promotor

| Infraestructura eléctrica | Fecha prevista operación |
|---|---------------------------------|
| Línea PINAR-LOS BARRIOS. Paso a explotar a 400 kV del 2º circuito del D/C Pinar-Los Barrios | 2003 |
| Línea PINAR -LOS BARRIOS | 2003 |
| Línea D/C PINTO II L/EL HORNILLO - AÑOBER-R (E/S). Conveniente coordinación para apoyo unificado RdT-RdD | 2003 |
| Línea BENAGEBER-LA ELIANA. Solicitud de acceso de cooperativa de consumo S. Francisco de Asís | 2005 |
| Línea PINILLA - BENEJAMA/COFRENTES. El 37% de esta línea se encuentra en la C. Valenciana. Opciones alternativas en función de la viabilidad e integración de evacuación eólica y apoyo a TAV | 2006 |
| Línea TORRENTE-LA ELIANA. E/S Quart en Torrente-La Eliana (actuación de El Oliveral sobre eje de transporte de IB). Conveniente coordinación para apoyo unificado RdT-RdD | 2003 |
| Línea QUART-TORRENTE | 2003 |
| Línea QUART-LA ELIANA | 2003 |
| Línea SAGUNTO-CANET. Solicitud de acceso de cooperativa de consumo S. Francisco de Asís | 2005 |
| Línea LA SERNA-TAFALLA. E/S Olite en La Serna-Tafalla | 2004 |
| Línea OLITE-LA SERNA | 2004 |
| Línea OLITE-TAFALLA | 2004 |

| | |
|--------------------------------------|------|
| Línea VILLIMAR-PUENTELARRA | 2004 |
| Línea BRIVIESCA-VILLIMAR | 2004 |
| Línea BRIVIESCA-PUENTELARRA | 2004 |
| Línea MESON-LA GRELA | 2002 |
| Transformador 1ª PUERTO DE LA CRUZ | 2002 |
| Transformador 1ª ESCOMBRERAS/FAUSITA | 2004 |
| Transformadores 1ª y 2ª BOIMENTE | 2002 |

Figura 3.9 Infraestructuras eléctricas de las que se desconoce el promotor

Como se puede apreciar existen ciertas líneas de transporte de energía eléctrica y de gasoductos incluidos en la planificación del Gobierno de los que se desconoce quiénes son los promotores.

Por otro lado, además es necesario señalar que con este informe de seguimiento de infraestructuras no se pretende vincular “promotores” con “actuaciones”, es decir, no se desea anular o diluir el espíritu de los procedimientos de concurrencia que conforme a la Ley deben regir la construcción y retribución de las instalaciones de transporte. Así ha venido siendo expresado por esta Comisión en los informes de autorización de instalaciones y, en particular, en la conclusión undécima del Informe Marco 2002 que establecía la necesidad de impulsar los mecanismos concurrenciales establecidos por Ley para el desarrollo de las infraestructuras de transporte.

FE DE ERRATAS

11 de noviembre de 2003

Se han detectado los siguientes errores en el contenido del informe *“Segundo informe semestral de seguimiento de las infraestructuras referidas en el informe marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural y su cobertura. Octubre 2003”*:

- Página 8. La frase *“Todo ello sin tener en cuenta la fecha prevista de puesta en marcha del ciclo de Aceca, de Iberdrola, de la que no se ha recibido información”* es errónea y debe considerarse sin efecto. En consecuencia, al inicio del texto del párrafo en el que se incluye dicha frase (página 7), en el que se indica *“de los 28 grupos considerados en el Informe Marco para este año, 22 sufren retraso en su fecha prevista de puesta en marcha”*, donde aparece 22 debe decir 23.
- Página 10. En la fila en la que se hace referencia al proyecto de ciclo combinado de Aceca, promovido por Iberdrola, se indicaba erróneamente que éste no había sido informado. Dicha indicación se debe considerar sin efecto y, en la columna de *“operación comercial real o prevista por el promotor”* debe aparecer 30/06/2005.