



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

Ministerio de Minas y Energía
Origen: CONSEJO NACIONAL DE OPERACION DE GAS NATURAL - CNO-GAS
Rad: 2011055851 10-10-2011 04:58 PM
Anexos:
Destino: DESPACHO DEL VICEMINISTRO
Serie:

Bogotá D.C., septiembre 28 de 2011

CNOGas-173-2011

Doctor
TOMAS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Ministerio de Minas y Energía
Ciudad

REF: Trabajos de mantenimiento en los campos de la Guajira, Noviembre 5 al 10 de 2011.

Estimado doctor González:

Me refiero a nuestra comunicación CNOGas-161-2011, del pasado 5 de septiembre, mediante la cual presentamos a ese Ministerio los análisis del Consejo respecto a la incidencia en la prestación del servicio de gas natural de las labores de mantenimiento programado en los campos de la Guajira.

Al respecto, luego del aplazamiento de dicho mantenimiento, informado por Chevron mediante comunicación GC-0247-2011 del pasado 30 de septiembre, el Comité de Coordinación de Intervenciones y Mantenimientos –COMI- analizó nuevamente la situación de abastecimiento de gas en el país para el período comprendido entre el 5 y el 10 de noviembre próximos. Para realizar este ejercicio el COMI actualizó las proyecciones de demanda realizadas para analizar los efectos del mantenimiento de las 21000 horas en los compresores de Chuchupa en la Guajira y utilizó los siguientes supuestos para este análisis:

- Disponibilidad del circuito Porce III – Cerromatoso. Con lo anterior, los límites de transferencias de energía eléctrica del interior a la Costa Atlántica se limitan a los observados en las últimas semanas.
- Como consecuencia de lo anterior, la demanda térmica de la Costa Atlántica corresponde al promedio de las últimas semanas con la condición de red parcial indicada anteriormente.
- La demanda de gas para generación eléctrica en el interior es la mínima requerida por estabilidad del sistema de potencia eléctrico y se aproxima a la observada en las últimas semanas, luego de la entrada en operación de Termotasajero.

- La oferta de gas natural en el interior del país no incluye la contribución de Gibraltar.
- La demanda no térmica del interior y de la Costa Atlántica corresponde a las cifras observadas históricamente en los últimos meses.
- La demanda de gas natural considerada en el balance no incluye exportaciones hacia Venezuela.
- No se ha considerado el efecto de la menor demanda en el fin de semana comprendido entre el 5 y el 7 de noviembre.

Los resultados del balance oferta y demanda nacional de gas natural, siguiendo los supuestos señalados, arrojan los siguientes resultados:

Tabla 1

BALANCE OFERTA DEMANDA NACIONAL PERÍODO 5-10 DE NOVIEMBRE

| | sep/05/nov/11 | oct/06/nov/11 | nov/07/nov/11 | mar/08/nov/11 | may/09/nov/11 | jun/10/nov/11 | nov/11/nov/11 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| OFERTA NACIONAL (SIN AISLADOS) | | | | | | | |
| CAPACIDAD NOMINAL GUAJIRA | 642 | 642 | 642 | 642 | 642 | 642 | 642 |
| RESTRICCIÓN MANTENIMIENTO | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 0 |
| OFERTA GUAJIRA | 475 | 475 | 475 | 475 | 475 | 475 | 642 |
| OFERTA CUSIANA | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 |
| OFERTA LA CRECIENTE | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| OTROS COSTA | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| OTROS INTERIOR | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| TOTAL OFERTA NACIONAL | 852 | 852 | 852 | 852 | 852 | 852 | 1019 |
| DEMANDA COSTA ATLANTICA | | | | | | | |
| DEMANDA NO TÉRMICA | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| DEMANDA TÉRMICA | 210 | 210 | 210 | 210 | 210 | 210 | 210 |
| SUBTOTAL DEMANDA COSTA | 380 |
| DEMANDA INTERIOR | | | | | | | |
| DEMANDA NO TÉRMICA | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 | 460 |
| DEMANDA TÉRMICA | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| SUBTOTAL DEMANDA INTERIOR | 475 |
| BALANCE DEL PAIS | (3) | (3) | (3) | (3) | (3) | (3) | 164 |

Con base en lo anterior el Consejo considera que de cumplirse con los supuestos y resultados indicados es factible atender la demanda proyectada con algunas acciones de tipo operativo y comercial para gestionar los déficits marginales que se observan durante el periodo. De llegar a entrar en operación el campo de Gibraltar no se observan elementos que puedan comprometer el abastecimiento de la totalidad de la demanda del país.



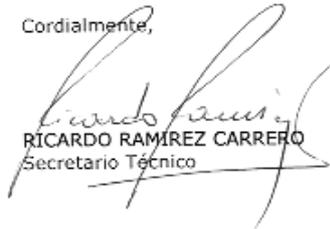
Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

Mtto. campos de gas de la Guajira.

CNOGas-173-2011

Confiamos esta información sea de utilidad y le manifestamos nuestra disposición para cualquier inquietud sobre el particular.

Cordialmente,



RICARDO RAMÍREZ CARREÑO
Secretario Técnico

- c.c. - Dr. Alirio Pérez, Dirección de Gas Minminas
- Dr. Javier Díaz, Director Ejecutivo CREG
- Dr. Alberto Olarte, Secretario Técnico CNO
- Dr. Eduardo Pizano, Naturgas
- Dr. Daniel Romero, ANDI