

**AYUDA MEMORIA COMITÉ DE COORDINACIÓN DE MANTENIMIENTOS E
INTERVENCIONES**

FECHA:	23 de marzo del 2012
HORA INICIO:	9 am
HORA FIN:	2 pm
ELABORADA POR:	CNOGas

	NOMBRE	EMPRESA	TELÉFONO
1	EVER MAYA	EPM	(1) 3802079
2	JULIO CESAR MEJIA	EPM	(4) 3802512
3	TULIO BETANCOURT	EPM	(4) 3806500
4	PAMELA PEÑA	GAS NATURAL	(1) 3485500
5	EDGAR MEDINA	EQUION	(1) 6284241
6	ALEJANDRO VILLALBA	PROMIGAS	(5) 3713443
7	RICARDO STAND	PROMIGAS	(6) 3713450
8	FERNANDO VARGAS	TGI	(7) 6320002
9	ADRIANA ARIAS	CHEVRON	(1) 6394466
10	JAIRO AGUDELO	PRE	(1) 6444200
11	MARIA ISABEL RAMIREZ	PRE	(1) 6444200
12	JORGE LINERO	PRE	3102444438
13	DANIEL ROMERO	ANDI	(1) 3268536
14	ALFONSO SEGURA	UPME	(1)2220601
15	GIMENA HERNANDEZ	ECOPETROL	(1) 2344054
16	CARLOS ANDRES CANO	XM	(4) 3157863
17	RAFAEL TABARES	ASESOR SSPD	(1) 6913005
18	ALBERTO OLARTE	CNO	(1) 4272788
19	RICARDO RAMIREZ	CNOGAS	(2) 7426779
20	JAIME ALONSO ORTIZ	EPM	(3) 3802059
21	JUAN PABLO CASTRILLON	ECOPETROL	(1) 2345929
22	ISABEL CRISTINA GAITAN	ECOPETROL	(1) 2344541
23	CARLOS HAYDAR	PROELECTRICA	310 7077514
24	ROBERTO NADEER	TERMOCANDELARI	3114156136
25	CAROLINA PALACIO	GECELCA	313 5859203
26	CARLOS MANCILLA	EMGESA	(1) 2190333
27	ALIRIO PEREZ	MINMINAS	(1) 2200300
28	JUAN MANUEL ZALAMEA	CHEVRON	(1) 6394535

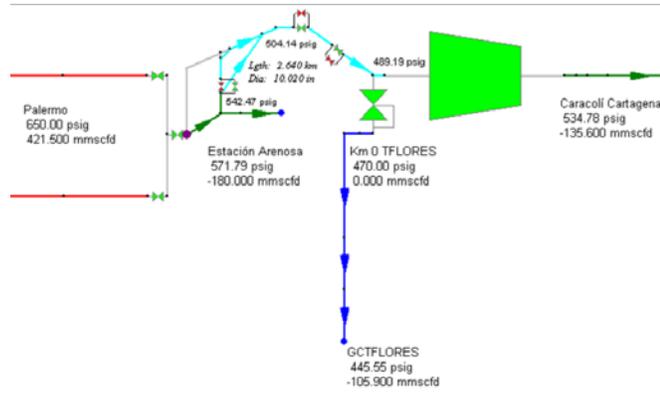
La reunión se realizó en el Edificio World Business Port de la ciudad de Bogotá. El orden del día acordado incluyó los siguientes puntos:

- Coordinación de actividades para la "Cumbre de las Américas"
- Coordinación de mantenimientos e intervenciones para el marzo-agosto de 2012.
- Análisis propuesta de EPM para mejorar las disposiciones del RUT respecto a desbalances de energía.

1. COORDINACIÓN DE ACTIVIDADES PARA LA CUMBRE DE LAS AMERICAS

- XM presenta el objetivo de las labores de coordinación operativa para asegurar la continuidad del servicio eléctrico durante la Cumbre de presidentes de las Américas". En tal sentido presenta la composición, funciones del Comité encargado para estos propósitos.
- Manifestó que aunque actualmente se cuenta con los tres enlaces de 500 kv con lo cual la capacidad de transferencias del interior a la Costa Atlántica es de 1500 MW.
- Señala XM que para los días 13, 14 y 15 de Abril la operación considerará como condición de red en el despacho únicamente dos enlaces, es decir una capacidad de transferencia de 650 MW.
- Los supuestos de despacho de gas asociados a las diferentes condiciones de la red son los siguientes:
 - Operación con tres enlaces (Promedio del mes de marzo): 160 GBTUD
 - Operación con dos enlaces (n-1): 230 240 GBTUD
 - Operación con un enlace (n-2): 270 – 280 GBTUD
- Señala XM que para todos los escenarios anteriores es indispensable contar con PROELECTRICA.
- Adicionalmente Precisa XM que con el escenario adoptado es necesario contar con al menos una unidad en línea de las centrales de Termocartagena y Termocandelaria durante los días de la cumbre.
- Comenta XM que para el caso en el cual la Costa Atlántica tenga que operar en forma aislada, es decir sin los enlaces a 500 KV, y además no se cuente con Urra ni se pueda importar energía eléctrica de Venezuela, TEBSA tendría que prestar el servicio de AGC, siendo responsable de hacer el seguimiento de las variaciones de demanda en la región. Por tal razón propone coordinar las pruebas que permitan establecer si la planta está en condiciones de hacerlo.

- Dado que estas variaciones de demanda eléctrica serían asumidas por TEBSA, eso implica necesariamente que tendría que ser trasladadas al Transportador. Al respecto se presentan inquietudes de PROMIGAS respecto a los riesgos que genera simular unas condiciones que implican variaciones horarias de carga tan altas que pueden comprometer la seguridad del Sistema. Adicionalmente precisa PROMIGAS que de efectuarse la programación correspondiente, el día anterior al día de gas, debe haber un compromiso por parte de TEBSA y el CND de que se va a cumplir exactamente con las nominaciones efectuadas. De lo contrario podrían presentarse condiciones operativas de presión (altas o bajas) que pueden comprometer la seguridad del suministro a otros clientes. Señala PROMIGAS que de acuerdo en la nominación proyectada presentada por GECELCA, para poder asegurar su cumplimiento PROMIGAS tendría que deshabilitar su sistema de protección de gasoductos, lo cual es un riesgo que no estarían en condiciones de asumir.
- Los demás asistentes señalan que dado que tienen que ocurrir cinco contingencias (tres enlaces, URRRA y Venezuela) para que TEBSA tenga que suministrar el servicio de AGC se considera que es un evento de muy poca probabilidad de ocurrencia. Adicionalmente se señala que existe también la posibilidad de analizar el deslastre de carga eléctrica para atenuar las variaciones horarias de demanda de gas para generación eléctrica.
- No obstante lo anterior, GECELCA coordinará con PROMIGAS la forma de efectuar una prueba sin afectar la continuidad y la seguridad de la prestación del servicio.
- Con respecto a la operación de las centrales ubicadas en el área se señala que PROELECTRICA no tendría operaciones para generar con gas; TERMOCARTAGENA operaría al menos una unidad con combustóleo; y Termocandelaría tendría problemas e presión para operar continuamente con gas natural.
- PROMIGAS señala que luego de realizar las evaluaciones económicas correspondientes decidieron adelantar la construcción un segundo By-pass de 10", con una longitud de 300 mts. Como se muestra en el diagrama que se puede observar a continuación.



FUENTE: PROMIGAS

- Informa PROMIGAS que el nuevo By pass se proyecta terminar el 10 de abril próximo y que la capacidad total del Sistema de Transporte de la Costa Atlántica quedaría en 490 MPCD.
- Con el By pass, se podrían entregar hasta 19 GBTUD a PROELECTRICA. TERMOCANDELARIA manifiesta que requeriría por lo menos 380 psi y 38 GBTUD para operar un unidad. Dado que para la conexión se requiere suspender el servicio durante 6 horas y que dicha operación se ha programado para el 10 de abril, se solicita a PROMIGAS analizar la posibilidad de adelantar dicha operación.
- PROMIGAS se compromete a estudiar el asunto. Informará los resultados de sus análisis la próxima semana.
- XM indica que con el escenario de operación propuesto (2 enlaces) Termocandelaria tendría altas posibilidades de salir por méritos en el despacho y tendría que operar con líquidos. Al respecto ECOPETROL informa que aunque se había programado que el Distribuidor Mayorista EXXON MOBIL solicitara 2.000.000 de galones a partir del 1 de abril, solamente ha solicitado 1.000.000 de galones según instrucciones de Termocandelaria. Al respecto TERMOCANDELARIA manifiesta que ellos no han cambiado el volumen programado y que aclarará con EXXON MOBIL la situación.
- Ecopetrol manifiesta a los presentes que de haber requerimientos adicionales de combustibles deben conocerse inmediatamente, con el objeto de que a más tardar el 8 de abril estén en Cartagena.
- En resumen, la operación de las centrales del área de Cartagena sería: PROELECTRICA con gas natural; TermoCartagena con combustóleo; y Termocandelaria con Fuel Oil.

Con formato: Color de fuente:
Automático

2. COORDINACION DE MANTENIMIENTOS E INTERVENCIONES

MES DE ABRIL

- EQUION confirma las fechas así como las restricciones programadas para los días 5 al 7 de Abril próximo.
- TGI manifiesta esta semana Transgas de Occidente reportó el hallazgo de un problema en la tubería del ramal a Armenia debido a la creciente del río La Vieja, la cual afectó la tubería del ramal de 6". Preliminarmente Transgas de Occidente tiene programado los trabajos de construcción de una variante para el día 14 de abril de 2012, con una afectación inicial de 24 horas, su duración total dependerá de las condiciones del río La Vieja. Estos trabajos podrían generar desabastecimiento de gas en las poblaciones de Armenia, La Tebaida, Calarcá, Montenegro, Quimbaya, Filandia, Circasia y Salento. TGI manifiesta que está evaluando la integridad de otras áreas del ramal así como la posibilidad de realizar estas operaciones durante la Semana Santa.
- Con respecto a las demás variantes programadas para el gasoducto mariquita Cali, TGI manifiesta que aún no se dispone de las fechas para adelantar las labores correspondientes.
- XM señala que para el mes de Abril existen eventos programados que originan altas indisponibilidades en el parque de generación del interior del país por lo cual es probable que se presenten incrementos en los despachos térmicos a gas del interior del país. No obstante lo anterior, durante la Semana Santa no se esperan altos despachos de termoeléctricas a gas. La indisponibilidad de PAGUA puede ser reemplazada con térmicas a carbón como TERMOZIPA Y TERMOPAIPA.
- ECOPETROL informa que durante el mantenimiento de Cusiana va a mantener en APIAY al menos una unidad de generación en línea. No obstante lo anterior recomienda a XM no programar mantenimientos que comprometan las transferencias de energía a la zona.
- PROMIGAS confirma que las obras civiles de protección del gasoducto que se adelantan en el cruce subfluvial mantienen como fecha de terminación el 30 de abril de 2012.

MES DE MAYO

- EQUION anuncia que el mantenimiento en la Floreña no se llevará a cabo en el mes de mayo como estaba programado. La compañía está analizando la posibilidad de adelantar estas labores en junio.
- CHEVRON manifestó que luego de un proceso de optimización, el nuevo programa de mantenimientos indica que los mantenimientos del mes de mayo cubren únicamente los días 25, 26 y 27 de mayo con una restricción de 23 MPCD.

- Con respecto a la entrada en operación de Cupiagua, ECOPETROL informó que la entrada en operación se ha aplazado para finales de junio de 2012 y que el proceso de puesta a punto tomará un período de un mes de estabilización.

MES DE JUNIO

- CHEVRON informa que el mantenimiento de los compresores de los Trenes A y B de Chuchupa, previstos para el mes de junio se han aplazado para finales de Julio y comienzos de Agosto/2012.
- XM precisa que durante los trabajos de expansión de la Subestación Fundación se requerirá generación de TermoGuajira

MES DE JULIO

- Chevron precisa que el mantenimiento de 4000 horas de los compresores C101A y C101B del campo Ballena, se llevará cabo durante los días 5 al 11 de julio con una restricción plana de 58 MPCD.
- CHEVRON informa que los trabajos que se tenían previstos para Junio/2012 sobre los equipos de compresión del Campo Chuchupa inician el día 20 de Julio generando una restricción plana de 127 MPCD extendida hasta el día 25 de Julio/2012. Durante estos trabajos se realizarán actividades de "restage" del Tren A del sistema de compresión y actividades propias de mantenimiento preventivo.

MES DE AGOSTO

- CHEVRON informa que la segunda fase de los trabajos que inicialmente se tenían programados para Junio inicia a partir del día 28 de Julio con una restricción plana de 127 MPCD hasta el día 31 de Julio. Estos trabajos incluyen actividades de "restage" del tren B del sistema de compresión y actividades propias de mantenimiento preventivo.
- Adicionalmente, CHEVRON confirma la programación de parada de la Plataforma Chuchupa B por actividades de construcción mecánica y optimización de capacidad de la facilidad durante los días 1 y 2 de Agosto de 2012 con una restricción de 497 MPCD durante el período mencionado.

Se comenta que para el mes de Septiembre se presentará una salida de la Cusiana durante un período de 72 horas.

3. PROPUESTA DE EPM PARA MEJORAR LAS DISPOSICIONES DEL RUT RESPECTO A DESBALANCES DE ENERGIA.

- Al respecto TGI propone que EPM realice su presentación y que una vez concluida la misma se defina el alcance de los temas que le compete al CNOGas y aquellos que deban ser resueltos por las partes.
- Adicionalmente plantea TGI que si se llegare a encontrar temas que son de competencia del CNOGas no se analicen en el COMI, que ya tiene unas funciones muy definidas en coordinación de mantenimientos, sino en un Comité Técnico que se convoque específicamente para el efecto.
- Luego de la prestación de EPM, los asistentes consideran que efectivamente algunas de las inquietudes planteadas corresponden a asuntos de tipo general regulados a través del RUT que le corresponde analizar al Consejo y otros corresponden a condiciones particulares que deben ser resueltos por las partes del contratos.
- Se considera que los siguientes temas serán objeto de una reunión de Comité Técnico del CNOGas: i) Nominaciones y renominaciones horarias; ii) mecanismos para solución de desbalances (Guías para elaboración de Acuerdos de Balance); iii) Matriz de compensaciones; y iv) Cancelación de pruebas de generación eléctrica e información de restablecimiento de activos de transmisión.
- Los siguientes tópicos se analizarán por parte de TGI y EPM: Tiempos para lograr el balance; aclaración sobre información de poderes caloríficos; actualización de la información.
- Sobre el tema de la información TGI comenta que está finalizando la modernización de su plataforma de manejo de la información y que eso mejorará la oportunidad de publicación de la misma.
- Se acuerda realizar un Comité Técnico el día 18 de Abril con el objeto de analizar los tópicos aquí señalados así como el análisis del estudio de confiabilidad del servicio contratado por la CREG. En dicha reunión se contará con la participación de los generadores térmicos interesados en la problemática planteada.