

Fecha: 23 de Febrero de 2012
Lugar: Bogotá D.C., Edificio Torre 26

Asistentes:	Ángela Álvarez	ECOPETROL
	Diego Naranjo	PETROBRAS
	Julio César Mejía	EPM
	Alejandro Villalba	PROMIGAS
	José Ignacio Romero	PROMIGAS
	Edwin Cruz	GAS NATURAL
	Juan Felipe Cárdenas	GAS NATURAL
	Johny Bautista	GAS NATURAL
	Luisa Fernanda López	GAS NATURAL
	Juan Manuel Ortiz	TGI
	Delber González	ECOPETROL
	Héctor Hernando Bernal	ECOPETROL
	Juan Manuel Nocua	ECOPETROL
	John Rueda	EQUION
	Luis Carlos Castro	SIC
	Andrés Chaparro	CHEVRON
	Camilo Calderón	ECOPETROL
	Jorge Linero	PRE
	Ricardo Ramírez	CNOGas

1. INTRODUCCIÓN Y ANTECEDENTES

TGI, empresa líder del grupo de trabajo del CNOGas que analiza las reformas al RUT en tema de Medición hace una introducción al tema, indicando, las motivaciones de efectuar modificaciones sustanciales a los capítulos 5 y 6 del RUT por las razones que se indican en el documento preparado por la empresa titulado "*Proyecto de Reforma al RUT, Medición de Gas Natural*". Señala TGI que esta es la segunda reunión sobre el tema y que el propósito principal de esta reunión es el de establecer si los miembros del Comité Técnico consideran viable y conveniente desarrollar el tema en los términos planteados por TGI.

Manifiesta TGI que la propuesta que se analiza en la presente reunión, ha sido puesta en conocimiento de la CREG, en reunión sostenida con el Dr. Hernán Molina, Experto Comisionado de la CREG.

Con respecto al alcance del estudio, los asistentes plantean la necesidad de revisar como se armoniza esta actividad con:

- El estudio de la CREG sobre pérdidas de gas y otros temas de distribución (Estudio de la Universidad de Pereira)
- El reglamento Técnico que adelanta el Minminas con la firma Echeverría-Delvasto.

Se solicita al Secretario Técnico averiguar cuál es el alcance de estos estudios para asegurar un desarrollo armónico del proyecto de TGI con las iniciativas mencionadas.

1. PRESENTACIÓN DEL PROYECTO

TGI hace una presentación resumida del contenido del documento preparado por la empresa sobre el alcance, justificación y contenido de las reformas propuestas. TGI precisa que las reformas propuestas se circunscriben a lo estipulado en los capítulos 5 y 6 del RUT, así mismo, TGI presenta el cronograma de actividades propuesto para lo que resta del año.

Con respecto a la propuesta formulada por TGI surgen las siguientes inquietudes y comentarlos sobre el particular:

- La propuesta de modificación del RUT en aspectos tales como la definición de clases de exactitud de acuerdo con el caudal del medidor puede cubrir usuarios conectados a la red de distribución y por lo tanto podría también afectar lo dispuesto en el Código de distribución (resolución CREG-067 de 1995).
- Los asistentes consideran indispensable estudiar los costos que puede representar la propuesta tanto para los usuarios como para las empresas.

Ambas Inquietudes se consideran relevantes, y se definirán de acuerdo como finalmente evolucione el estudio.

Dado que el documento presentado por TGI cubre un gran número de aspectos de la Medición, se efectúa una ronda entre los representantes de las diferentes empresas asistentes para precisar los tópicos que se consideran prioritarios. Los tópicos considerados prioritarios por las empresas son los siguientes:

TABLA 1, Tópicos prioritarios según empresas

	PROMGAS	TGI
2.1 Vocabulario	X	X
2.3 Sistema Internacional de Unidades	X	X
3.1 Sistemas de Medición	X	X
3.1 Clases de exactitud y error máximo	X	X
3.3, 3.4, 3.5, Variables de medición (Temperatura, PrEsión, Z, 3.6, 3.7 Densidad, CV,)	X	X
4.1 Trazabilidad		
4.2 Certificados de calibración		
4.3 Calibración y verificación		
		X
6.1 By passing		
6.2 Facilidades para verificación		
6.3 Disposiciones documentadas		

Adicional a lo anterior se recibieron los siguientes comentarios:

- **PROMIGAS** considera necesario trabajar en dos temas adicionales a los señalados en la Tabla 1: i) Procedimientos para medición completa o “Prueba de conjunto”; y ii) Revisión de normas aplicables en cada punto.
- **ECOPETROL** recomienda que adicionalmente a la diferenciación de clase de exactitud de acuerdo con el caudal, también se definan tecnologías de medición de acuerdo con el caudal medido al usuario.
- **PACIFIC** recomienda revisar las normas técnicas aplicables en cada caso.
- **GAS NATURAL** solicita no llenarnos de documentos y empezar a priorizar el trabajo. Adicionalmente reitera la necesidad de revisar el impacto de las recomendaciones de este Comité sobre el Código de Distribución.
- **PACIFIC** sugiere que se coordine el tema a través de **NATURGAS** y que se informe a la **ACP** sobre este asunto.
- Adicionalmente se sugiere informar a **ICONTEC** sobre los avances en el tema.

Formuladas estas inquietudes y comentarios los asistentes acuerdan continuar con la iniciativa propuesta por TGI, iniciando el trabajo del grupo por el tópico de “Vocabulario”, del capítulo de Fundamentos de Medición. En este sentido se solicita a los asistentes que quienes tengan aportes sobre el particular los hagan llegar al Secretario Técnico del CNOGas para su distribución entre los miembros del Comité

Con base en lo anterior se acuerda realizar a una nueva reunión del Comité Técnico para el 15 de marzo en la ciudad de Bogotá.

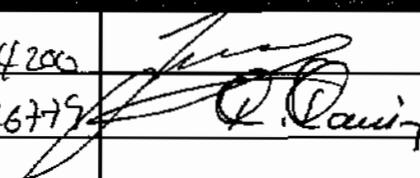
CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL - CNO-Gas

REUNION: COMITÉ TÉCNICO DE MEDICIÓN - FEBRERO 23 DE 2012 - BOGOTÁ

INVITADOS				Anfitrión:	
1	Ecopetrol.	Angela Alvarez	angela.alvarez@ecopetrol.com.co	3153450436	
2	PETROBRAS	DIEGO NARANJO	dfnaranjo@petrobras.com	318.7828477	
3	EPM	Julio Mejia	Julio.mejia@epm.com.co	3802512	
4	Promigas	Alejandro Villalba	avillalba@promigas.com	5713463	
5	Promigas.	José Ignacio Romero	jromero@promigas.com	5713469	
6	Gas Natural	Elivel García	elivel@gasnatural.com	3485700	
7	GAS NATURAL	JUAN CARDENAS	jcardenas@gasnatural.com	3485500	
8	GAS NATURAL	JOHNNY BASTISTA	jbautista@gasnatural.com	3485500	
9	GAS NATURAL	LISA FOLA LOPEZ	llopez@gasnatural.com	3182922413	
10	TGI	JUAN MANUEL ORTIZ A.	juanmanuel.ortiz@tgi.com.co	3175120425	
11	ECOPETROL	DEBER GARCIA A.	deber.garcia@ecopetrol.com.co	31877-3683	
12	ECOPETROL	Hector Hernando Bernal	hector.bernal@ecopetrol.com.co	318900289	
13	ECOPETROL	Juan Manuel Novoa	Juan.novoa@ecopetrol.com.co	3002647093	
14	EQUION	John J. Rueda	john.rueda@equion-energia.co	3136468086	
15	SIC / INM	Luis Carlos Castro	lcastro@correo-sic.gov.co	5880244	
16	Chevron.	Andrés Chaparro	achaparro@chevron.com	3112619671	
17	Ecopetrol	Camilo Calderon	CamiloEn.Calderon@ecopetrol.com.co	314245049	

CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL - CNO-Gas

REUNION: COMITÉ TÉCNICO DE MEDICIÓN - FEBRERO 23 DE 2012 - BOGOTÁ

INVITADOS				Anfitrión:	
18	PRE	Jorge E. Luero	jl.luro@pacificubiales.com.co	6444200	
19	CNO Gas	Ricardo H. Quiroz	secretariotecnico@cnoGas.org.co	7426779	
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					