



Nota GPCG N° 5415/16

Mendoza, 03 de noviembre de 2016

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

Sr. Interventor

David José Tezanos González

S \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ D

**Ref.: RTI-GAS – Proyección de Gastos para el quinquenio - Nota ENRG/GDyE/GCER/GRGC/GD/GAL/I N° 9265 / 2016 - Nota GPCG 5204/16, 5286/16 y 5413/16- Distribuidora de Gas Cuyana S.A. - EXPEDIENTE N° 29.527.-**

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. en continuación de nuestras Notas GPCG N° 5204/16, 5286/16 y 5413/16, a los fines de completar lo solicitado mediante Nota ENRG/GDyE/GCER/GRGC/GD/GAL/I N° 9265/2016.

En tal sentido, se acompaña información complementaria a la ya remitida, correspondiente a la proyección del quinquenio 2017 a 2021 de acuerdo al anexo VI de la Resolución ENARGAS N° 1976/2000, conforme a la modalidad habitual de presentación. Dicha información se acompaña con la presente en el Anexo que se detalla a continuación:

- 20005 - Anexo VI Resol. ENRG 1976 Proyección 2017-2021

Los criterios de proyección para el quinquenio 2017 a 2021 son los que hemos manifestado en nuestras notas de referencia.

Dejamos sentado que todo lo remitido será oportunamente incorporado al Sistema Automático de Remisión de la Información (SARI) del ENARGAS y ratificamos que, en relación a la información que se acompaña, son válidas idénticas consideraciones y posiciones fijadas mediante Nota 5413/16, que damos por reproducida en este acto en honor a la brevedad.



En base a todo lo expuesto, solicitamos se de tratamiento a la información remitida en base a los criterios, consideraciones y posición fijada; dando por cumplimentado vuestro requerimiento.

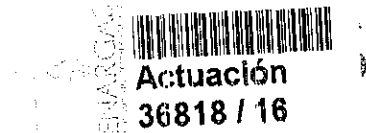
Se formula expresa reserva de derechos, así como de rectificar, ampliar, complementar la información remitida, los fundamentos expuestos y/o todo cuanto sea conducente a brindar un mejor cumplimiento a lo solicitado por esa Autoridad Regulatoria.

Sin otro particular le saluda atentamente.

**Julio Meza Valverde**

Líder de Presupuesto y Control de Gestión

Adjunto: Comprobante de SARI



16 NOV -7 12 :19

BOLETO  
DE  
RECEPCION  
DEL  
CIOD  
DE  
CONTROL  
Y  
GESTION

Destino		Unidades Físicas proyectadas, salvo Otros en miles de pesos					
		Tipo	2017	2018	2019	2020	2021
Centro de Control Ambiental	Control Ambiental	E.I.A. (*)	4	4	3	1	1
Prevención de Daños	Vigilancia Continua	Km de Cañería Instalada	13.912	14.132	14.248	14.440	14.531
	Programa de Prevención de Daños	Km de Cañería Instalada	13.912	14.132	14.248	14.440	14.531
	Investigación y clasificación de Averías	N° de Intervenciones	0	0	0	0	0
	Registro de Fugas	Fugas detectadas y reparadas	-	-	-	-	-
Centro de Atención de Emergencias	Guardia de recepción de avisos	N° de denuncias recepcionadas	19.628	20.101	20.603	21.246	21.885
	Atención de Emergencias	N° de denuncias atendidas	2.747	2.813	2.884	2.974	3.063
	Trabajos de reparación durante la atención de Emergencias	N° de intervenciones originadas por emergencias	723	740	759	782	806
	Registro de Emergencias	N° de denuncias atendidas	2.747	2.813	2.884	2.974	3.063
Protección anticorrosiva	Monitoreo de Potenciales	Puntos de Monitoreo	5.385	5.466	5.688	5.955	6.028
	Monitoreo de unidades de corriente impresa	Unidades de corriente impresa	303	307	311	314	317
	Inspección de Corrosión al desenterrar cañerías	Controles e intervenciones efectuados	885	896	906	917	928
	Mantenimiento del sistema de Protección Catódica	Km de cañerías de acero	-	-	-	-	-
	Registro de Control de Corrosión	Puntos de Monitoreo	5.385	5.466	5.688	5.955	6.028
Odorización	Control de Plantas de Odorización	N° de plantas de odorización	1.728	1.728	1.728	1.728	1.728
	Mantenimiento de Plantas de Odorización	N° de plantas de odorización	36	36	36	36	36
	Adecuación de plantas de Odorización	N° de obras de adecuación	-	-	-	-	-
	Control Odorización en Redes	Controles efectuados	4.285	4.285	4.285	4.285	4.285
Medición	Control y Mantenimiento en puntos de transferencia concesional	Controles e intervenciones efectuados	1	1	1	1	1
	Control y Mantenimiento de Medidores Grandes Usuarios y GNC	Controles e intervenciones efectuados	557	572	586	601	615
	Contraste de Medidores Grandes Usuarios y GNC	Contrastes efectuados	132	136	139	143	146
	Control y Mantenimiento del resto del parque de Medidores	Controles e intervenciones efectuados	110.004	110.004	110.004	110.004	110.004
	Contraste de Medidores del resto del parque de Medidores	Contrastes efectuados	43.253	44.426	45.562	46.749	47.837
	Telemedición (SCADA)	Unidades de Telemedición	97	108	113	116	118
Mantenimiento de Plantas de Regulación	Inspección de ERP (setec e inspección visual)	N° de ERP	10.258	10.488	10.626	10.718	10.718
	Trabajos de rutina en ERP (sin intervención de la parte mecánica)	N° de ERP	446	456	462	466	466
	Mantenimiento Mecánico de ERP	N° de Intervenciones	74	76	77	78	78
	Adecuación de ERP	N° de obras de adecuación	-	-	-	-	-
Mantenimiento de Cañerías	Recorrida de Ramales y sistemas de Alta Presión	Km recorridos	2.097	2.108	2.189	2.411	2.678
	Determinación de espesores mediante el pasaje de Scraper instrumentado	Km de cañerías revisada	81,2	35,1	0	171,2	0
	Reparación de ramales y Sistemas de Alta Presión	N° de Intervenciones	1	0	0	1	0
	Recorrida de Redes (BP y MP) Zona comercial	Km recorridos	2.872	2.980	2.980	2.980	2.980
	Recorrida de Redes (BP y MP) Zona no comercial	Km recorridos	1.928	2.100	2.100	2.200	2.200
	Búsqueda de fugas en Gabinetes	N° de Gabinetes inspeccionados	292.133	297.999	297.999	303.865	303.865
	Reparación de Redes en Media Presión	N° de intervenciones	383	388	392	398	401
Reparación de Redes en Baja Presión	N° de Intervenciones	43	43	44	44	46	
Capacitación	Capacitación y Entrenamiento	N° Total de Empleados	472	480	494	505	523
Otros	Gasto de mantenimiento O&M (3)	En miles de pesos	67.813	68.893	71.519	73.466	77.016

(1) Cantidad de Informes Ambientales según NAG 153

(2) Cantidad de empleados según organigrama presentado a capacitarse

(3) No incluye gastos de mantenimiento asociados a actividades de administración

Aclaración: En este anexo se detallan las principales magnitudes físicas de los gastos de mantenimiento de O&M.

**GELSI VANKEIRSBILCK, Maria Sol**

---

**De:** Sistema Automatizado de Remisión Informática <sari@enargas.gov.ar>  
**Enviado el:** viernes, 04 de noviembre de 2016 02:14 p.m.  
**Para:** saricuyo; BUSO, Blanca Margarita  
**Asunto:** SARI - RECEPCION DE ARCHIVOS PERIODO 201609 - 20005\_CUY

\*\*\*\*\*  
\*\* [SMM001]  
\*\* ESTE ES UN CORREO GENERADO POR EL SISTEMA AUTOMATIZADO DE  
\*\* REMISION INFORMÁTICA - SARI - PARA SU INFORMACIÓN SOLAMENTE,  
\*\* NO RESPONDER A ESTE MAIL .  
\*\*\*\*\*

Entidad: Distribuidora de Gas Cuyana S.A.  
Periodo: 201609  
Remitió: SARICUYO@ECOGAS.COM.AR  
Recibo: 20005\_20160963713438725  
Enargas le confirma la recepción de los siguientes archivos:  
20005\_2\_RTI-GAS\_2016-09\_20161104.rar

\*\*\*\*\*

