

VII SEMINARIO ESTRATEGICO DESAFIOS PARA RECUPERAR EL AUTOABASTECIMIENTO ENERGETICO

PERSPECTIVAS REGULATORIAS

MAYO 2018

Ing. Carlos A. M. Casares



PERSPECTIVAS REGULATORIAS

REVISION TARIFARIA INTEGRAL: PLAN DE INVERSIONES

**FIN DE LA INTERVENCION DEL ENARGAS: VUELTA A LA INSTITUCIONALIDAD
Y CONFORMACION DEL DIRECTORIO**

FIN DE LA EMERGENCIA ECONOMICA: LIBERALIZACIÓN DE PRECIOS DE GAS PIST

PAUTAS DE DESPACHO Y MERCADO ELECTRONICO DEL GAS

MARCO REGULATORIO: ROL DEL GNL Y LA GENERACION TERMICA

EFICIENCIA ENERGETICA

LICENCIATARIAS DEL SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN



2

LICENCIATARIAS DE TRANSPORTE

9

LICENCIATARIAS DE DISTRIBUCIÓN

15.986 km de
cañería

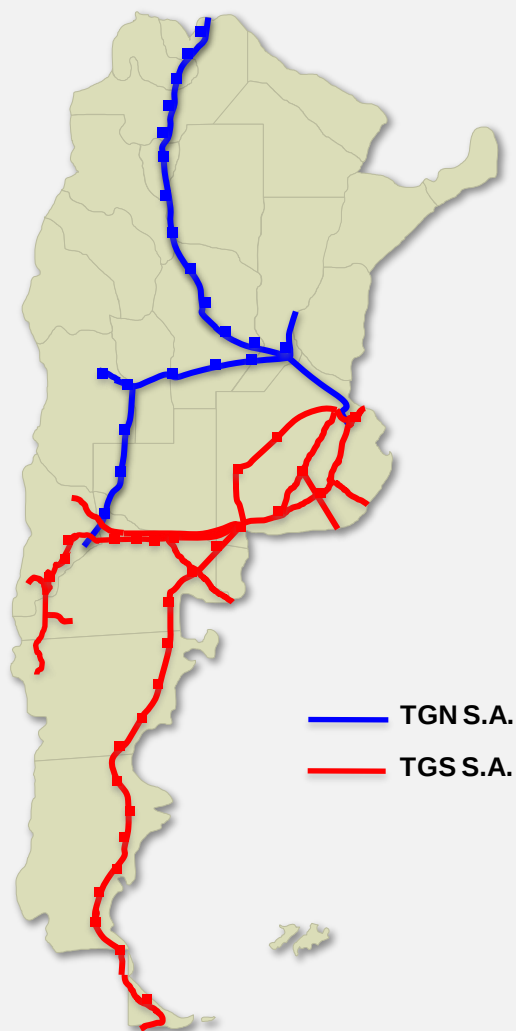
1.155.720 hp de
Pot. Instalada

57 PC

130 MMm³ Prom
diario entregado

158 MMm³ MÁX.
diario entregado

SISTEMA DE TRANSPORTE – SITUACION INVERNAL



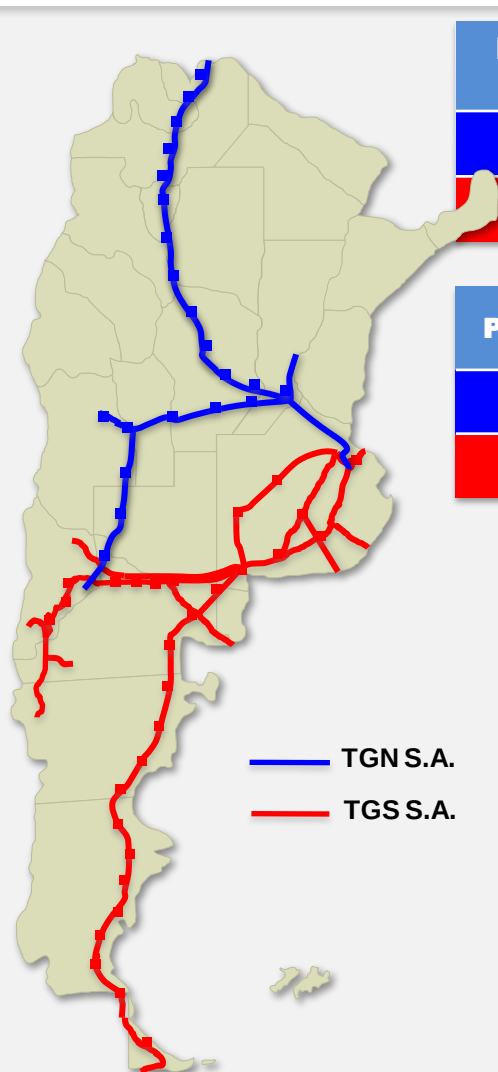
CAPACIDAD DE TRANSPORTE		INYECCION
Norte	28,53 MMm ³ /día	24,8 MMm ³ /día*
Centro Oeste **	34,10 MMm ³ /día	24,7 MMm ³ /día
TGN	62,63 MMm³/día	

* BOLIVIA en 19,7 –

** Incluye Gasandes

CAPACIDAD DE TRANSPORTE		INYECCION
Neuba I	15,15 MMm ³ /día	15,5 MMm ³ /día
Neuba II	31,11 MMm ³ /día	21,3 MMm ³ /día
San Martín	40,89 MMm ³ /día	35,6 MMm ³ /día
TGS	87,15 MMm³/día	

RTI – PLAN DE INVERSIONES: 41.100MM\$ en el quinquenio (a Dic 2016)



MONTO MM\$	2017	2018	2019	2020	2021	TOTAL
TGN	\$ 456	\$ 1.143	\$ 1.279	\$ 1.293	\$ 1.453	\$ 5.626
TGS	\$ 1.191	\$ 1.551	\$ 1.358	\$ 1.354	\$ 1.330	\$ 6.786

PROYECTOS	2017	2018	2019	2020	2021	TOTAL
TGN	68	77	68	50	46	309
TGS	97	120	91	69	68	445

➡ seguridad pública

➡ Suministro confiable

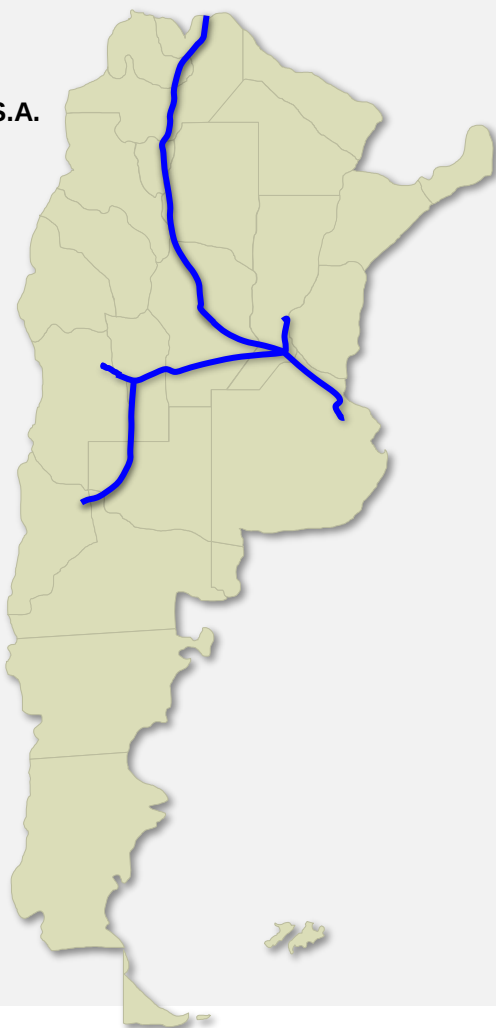
➡ Modernización de la tecnología del Sistema
No contempla ampliación de capacidad de Transporte

TGN

LICENCIATARIAS DEL SERVICIO DE TRANSPORTE DE GAS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

TGNS.A.



RUBRO	MONTO
Gasoductos	\$ 1.177.352.000
Plantas compresoras	\$ 756.169.000
Estaciones de regulación y/o medición	\$ 370.292.000
Otras instalaciones técnicas	\$ 88.052.000
Maquinas	\$ 57.600.000
Herramientas	\$ 36.592.000
Sistemas informáticos	\$ 58.616.000
Equipos de telecomunicaciones	\$ 122.993.000
Sistema SCADA	\$ 46.451.000
Vehículos Livianos	\$ 77.146.000
Muebles y útiles	\$ 5.606.000
Overhauls	\$ 342.260.000
Recouting gasoductos	\$ 2.487.524.000

(no incluye obras de expansión)

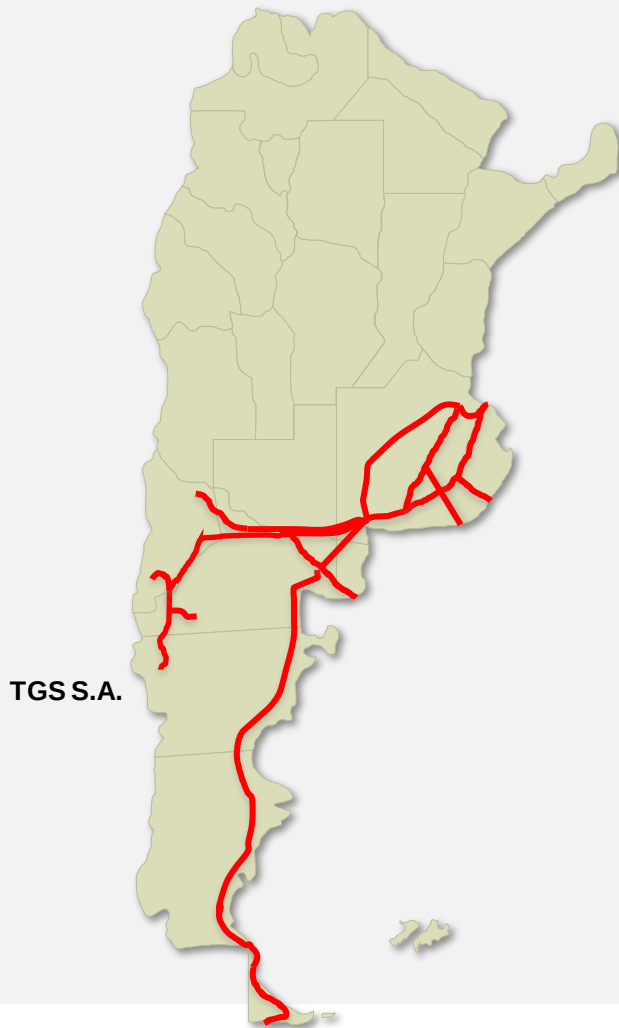
MONTO QUINQUENAL A INVERTIR


\$ 5.626.653.000

TGS

LICENCIATARIAS DEL SERVICIO DE TRANSPORTE DE GAS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.



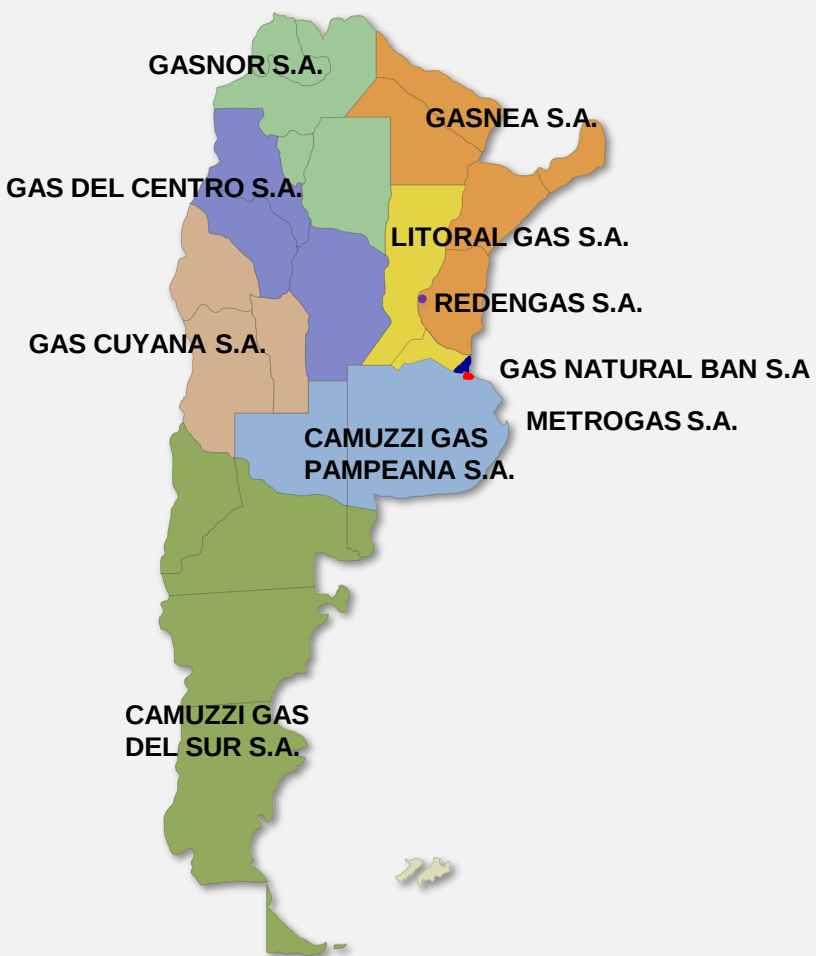
RUBRO	MONTO
Line-Pack	\$ 109.940.000
Edificios y construcciones civiles	\$ 92.789.000
Gasoductos	\$ 1.430.252.000
Plantas compresoras	\$ 1.821.271.000
Estaciones de regulación y/o medición	\$ 256.102.000
Maquinas	\$ 5.778.000
Equipos	\$ 117.333.000
Herramientas	\$ 5.354.000
Sistemas informáticos	\$ 292.908.000
Equipos de telecomunicaciones	\$ 201.625.000
Vehículos Livianos	\$ 56.833.000
Vehículos Pesados	\$ 38.351.000
Muebles y útiles	\$ 365.603.000
Overhauls	\$ 396.381.000
Recouting gasoductos	\$ 1.596.023.000

(no incluye obras de expansión)

MONTO QUINQUENAL A INVERTIR


\$ 6.786.543.000

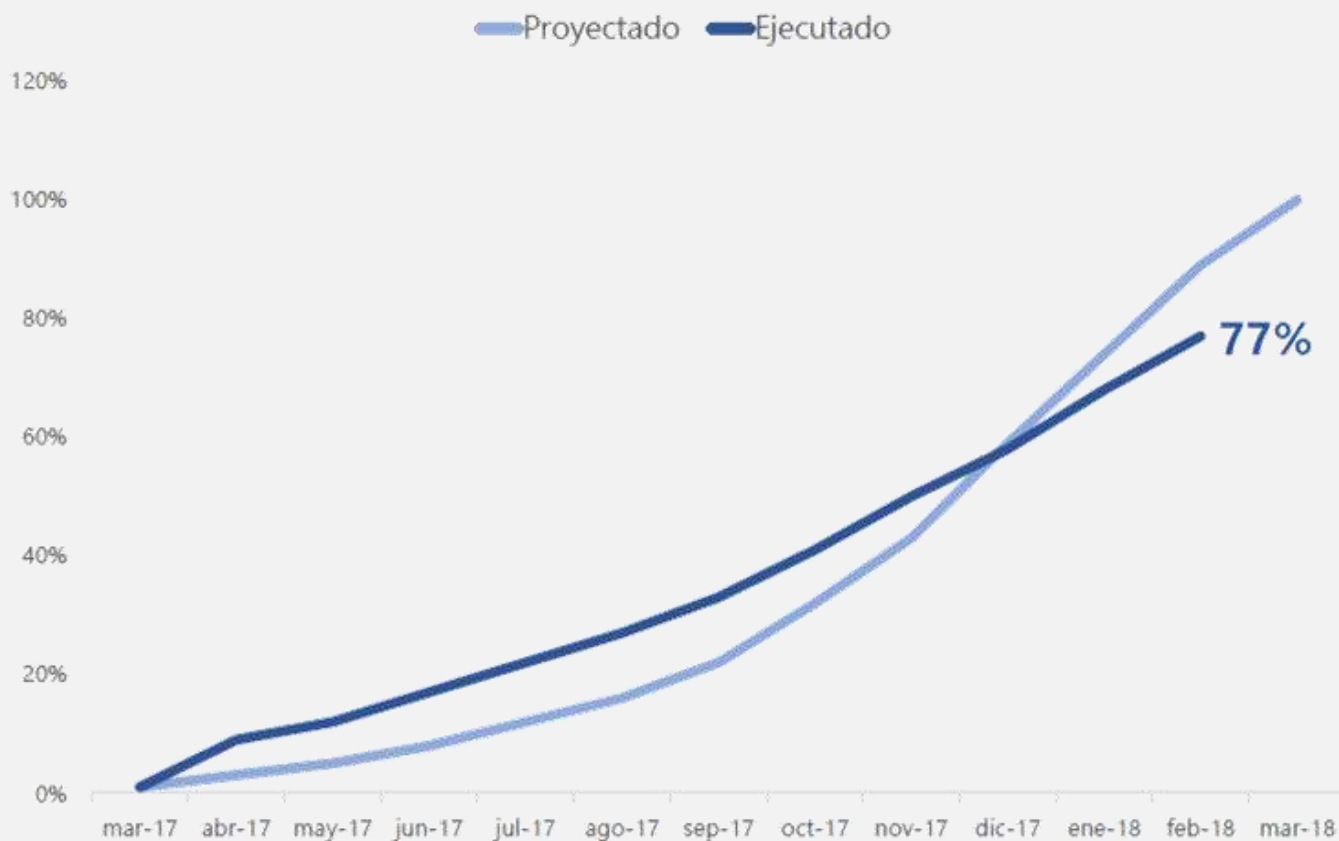
RTI – PLAN DE INVERSIONES: 41.100 MM\$ en el quinquenio



DISTRIBUIDORA	INVERSION MM\$	HOGARES BENEFICIADOS	REDES METROS	GASODUCTOS/ RAMALES (METROS)
GASNEA	\$ 459	140	129.700	103.000
GASNOR	\$ 1.298	72.190	28.950	83.540
METROGAS	\$ 7.784	173.400	1.000.000	110.000
LITORAL	\$ 2.282	53.400	292.100	145.900
CENTRO	\$ 1.474	39.100	324.175	20.740
CUYANA	\$ 1.676	37.700	11.380	80.700
REDENGAS	\$ 73	930	40.000	-
BAN	\$ 6.567	285.600	772.000	178.000
SUR	\$ 3.007	95.800	92.950	118.300
PAMPEANA	\$ 4.056	159.000	182.800	282.500
TOTAL	\$ 28.676	917.260	2.874.055	1.122.680

RTI – PLAN DE INVERSIONES: 41.100MM\$ en el quinquenio

Seguimiento de ejecución física, año 1



El término *Ejecutado* corresponde al Avance Físico que las Prestadoras han informado en carácter de Declaración Jurada de lo ejecutado al mes de febrero del 2018. Los mismos se validan oportunamente por el ENARGAS con las auditorías de campo.

El término *Proyectado* se refiere a la proyección que realizaron las Prestadoras en sus cronogramas anuales presentados para el Año 1.

NORMALIZACION DEL MARCO INSTITUCIONAL

CONFORMACION DEL DIRECTORIO DEL ENARGAS ACCESO PÚBLICO A LA INFORMACION DE GESTION

DIRECTORIO

Presidente
Lic. Mauricio Ezequiel Roitman

Vicepresidente
Ing. Daniel Alberto Perrone

Vocal Primero
Ing. Carlos Alberto María Casares

Vocal Segundo
Lic. Diego Fernando Guichón

Vocal Tercera
Dra. Griselda Lambertini

Institucional

El ENARGAS

Organigrama

Reuniones de Directorio

Personal contratado

Reuniones de Directorio

↓ Acta Reunión del 19/04/2018

↓ Acta Reunión del 09/03/2018

↓ Acta Reunión del 12/12/2017

↓ Acta Reunión del 09/11/2017

↓ Acta Reunión del 12/10/2017

↓ Acta Reunión del 14/09/2017

↓ Acta Reunión del 11/08/2017

FIN DE LA EMERGENCIA ECONOMICA

**RES. N° 716/98
RICD**

**RES. N° I-1410/10
COMPLEMENTARIA RICD**

**RES. N° I-3833/16
COMPLEMENTARIA RICD**

**RES. N° I-4502/17
CEE**

**ACTUALIZACION
MERCADO ELECTRONICO
DEL GAS**

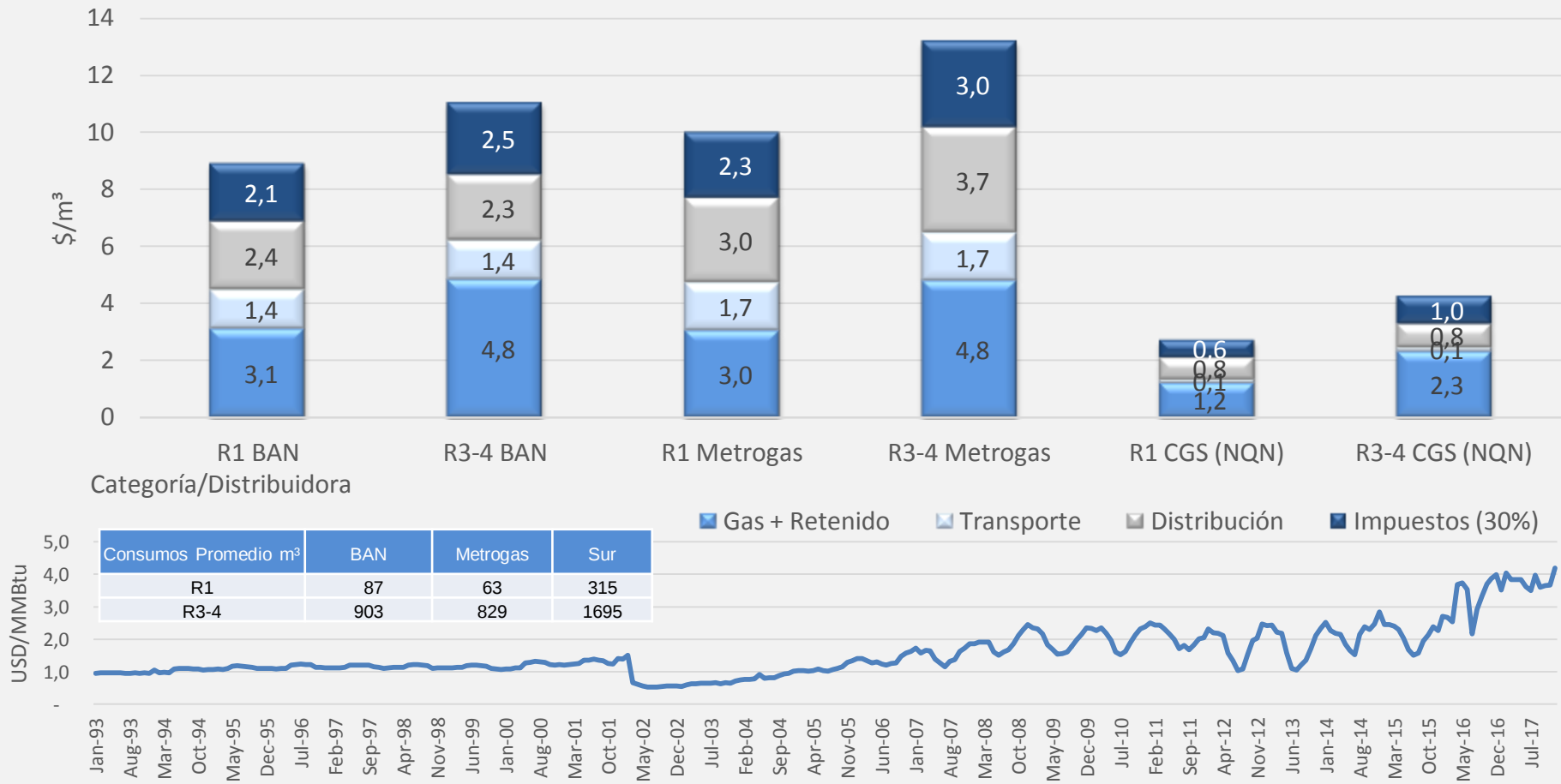
**TEXTO ORDENADO
Reglamento Interno de
los Centros de Despacho**

**PUESTA EN VALOR DEL
MERCADO SPOT
TRANSPARENCIA PASS-
THROUGH**

FIN DE LA EMERGENCIA ECONOMICA

LIBERALIZACION DE PRECIOS DE GAS EN PIST

COSTO POR m³ PARA CONSUMO PROMEDIO BIMESTRE FRIO – TARIFAS ABRIL 18



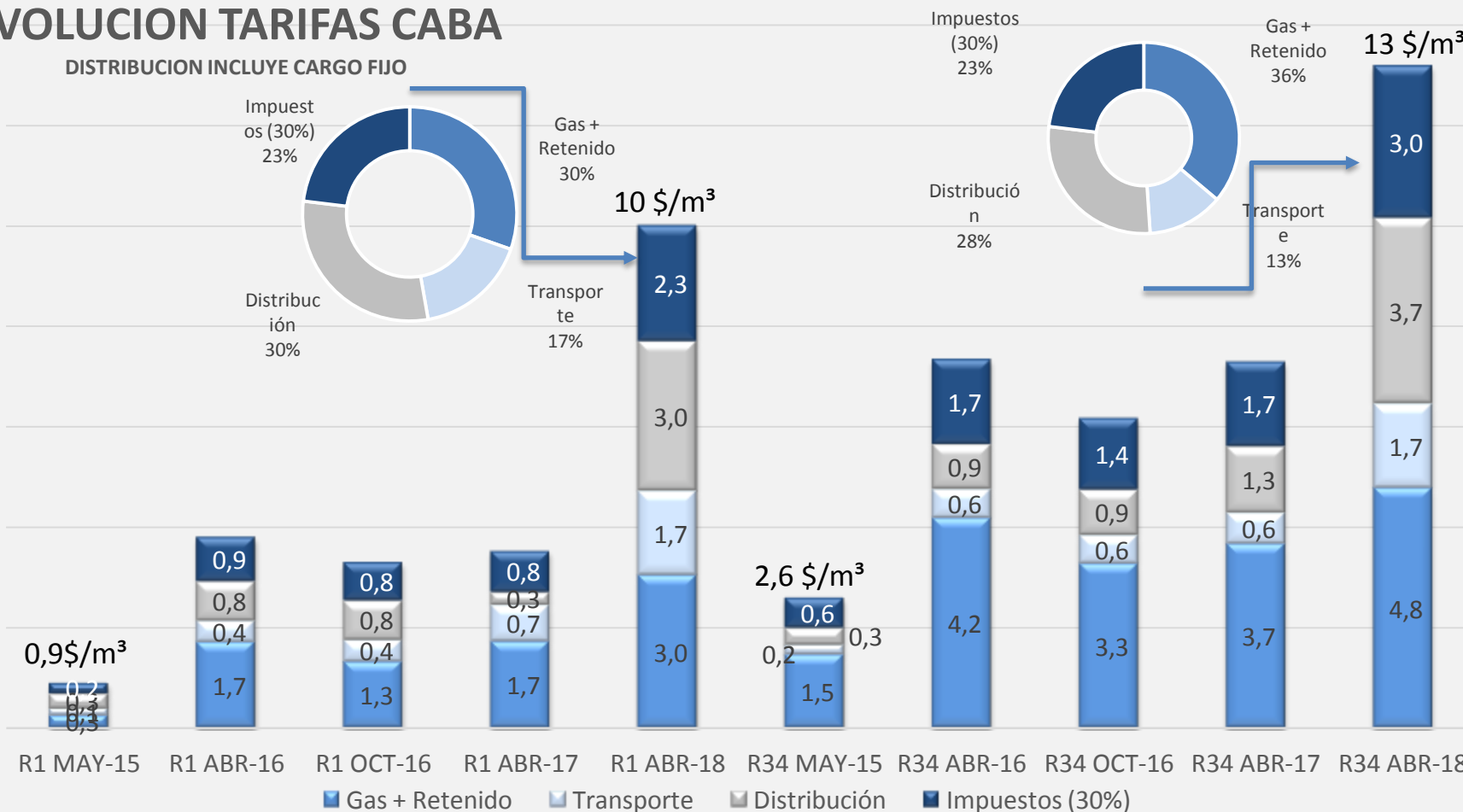
Fuente: DATOS WEB MINEM

FIN DE LA EMERGENCIA ECONOMICA

EVOLUCION DEL PRECIO POR METRO CUBICO

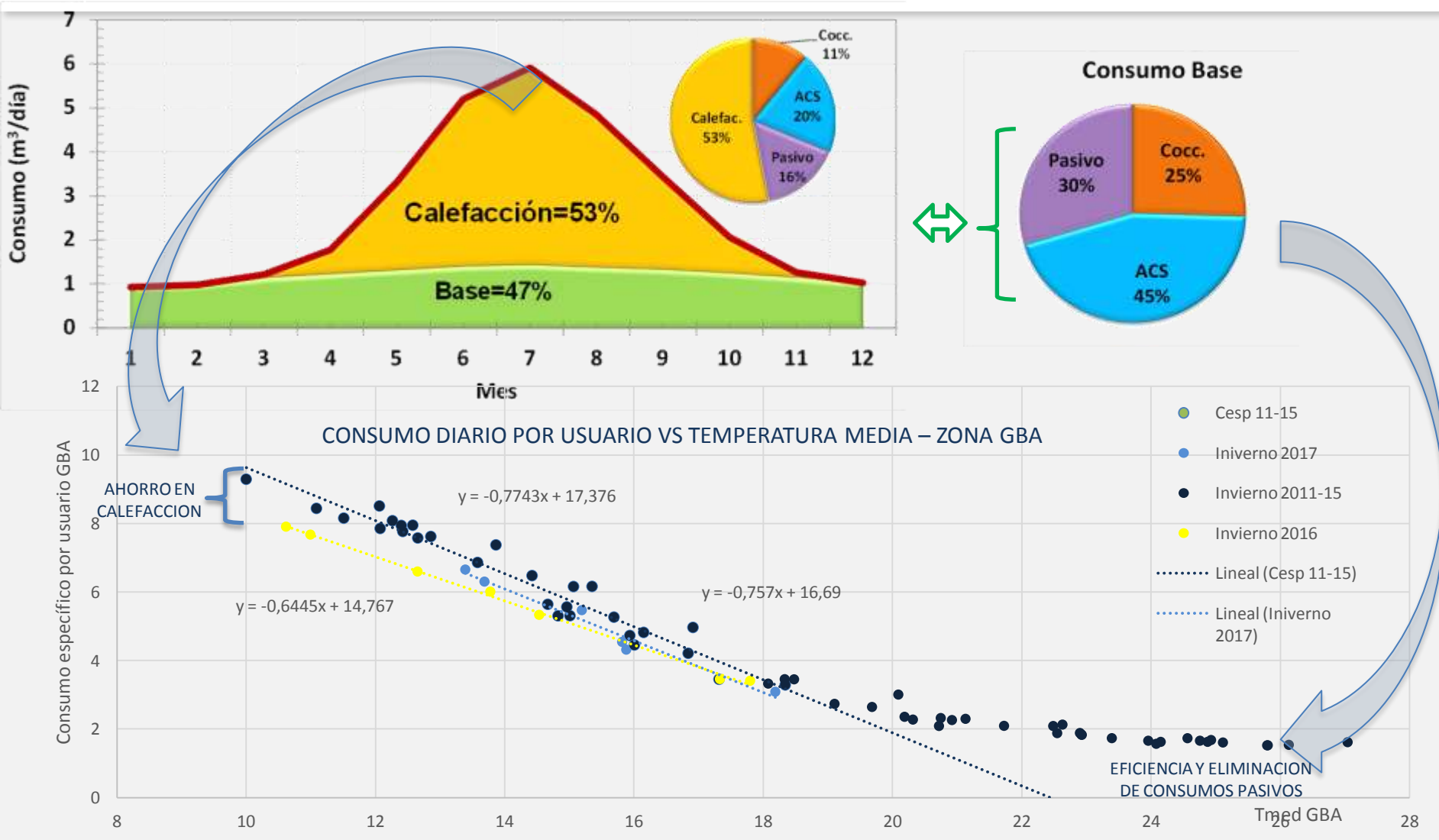
EVOLUCION TARIFAS CABA

DISTRIBUCION INCLUYE CARGO FIJO



Fuente: ENARGAS

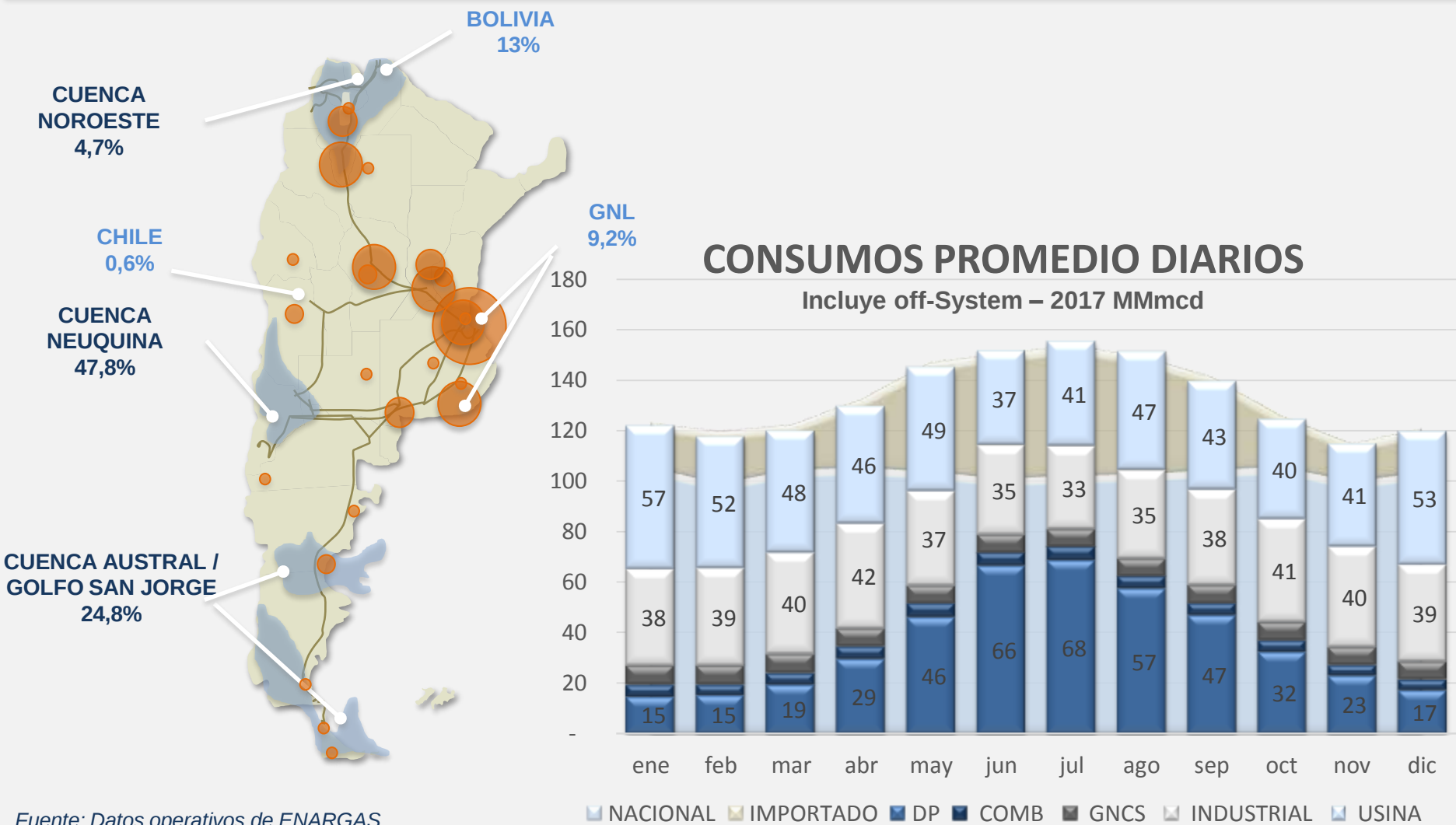
IMPACTO TARIFARIO: EFICIENCIA Y AHORRO



Fuente: Uso de energía en el sector residencial y calentamiento de agua sanitaria L. Iannelli¹, P. Azqueta² y S. Gil^{1,3}.

REVISION DEL MARCO REGULATORIO

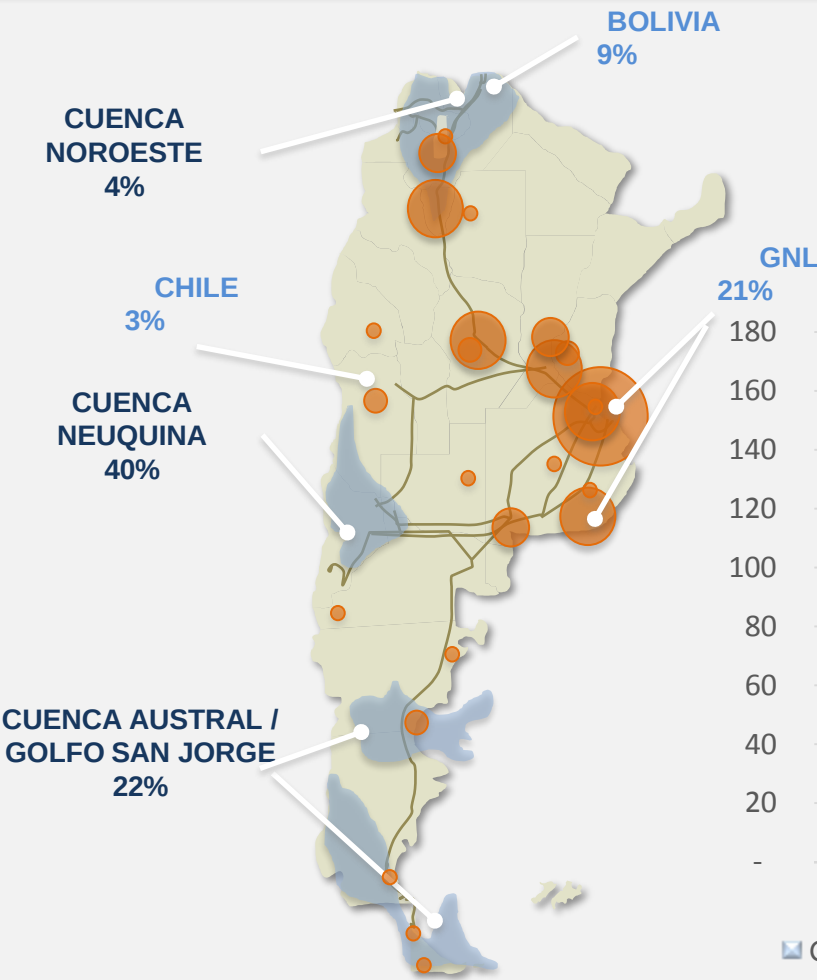
EL ROL DEL TERMINALES DE GNL EN ABASTECIMIENTO INTERNO



Fuente: Datos operativos de ENARGAS
incluye consumos off-system

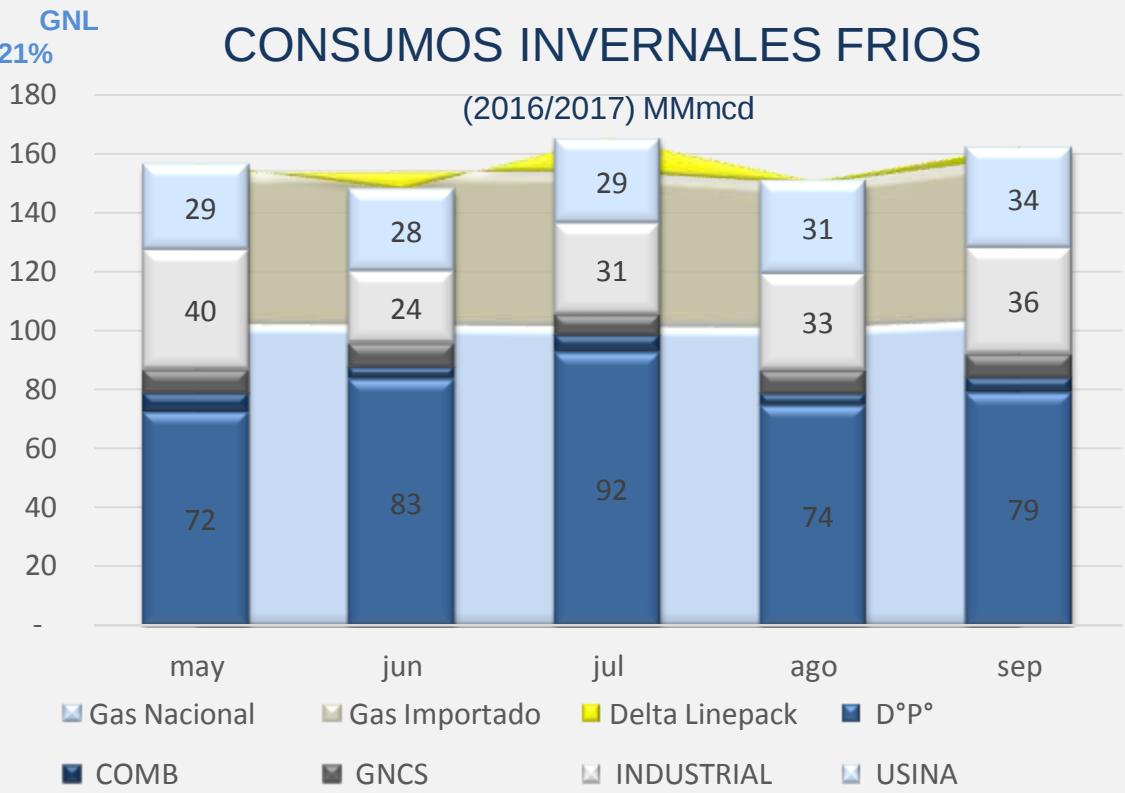
REVISION DEL MARCO REGULATORIO

EL ROL DEL TERMINALES DE GNL EN ABASTECIMIENTO INTERNO



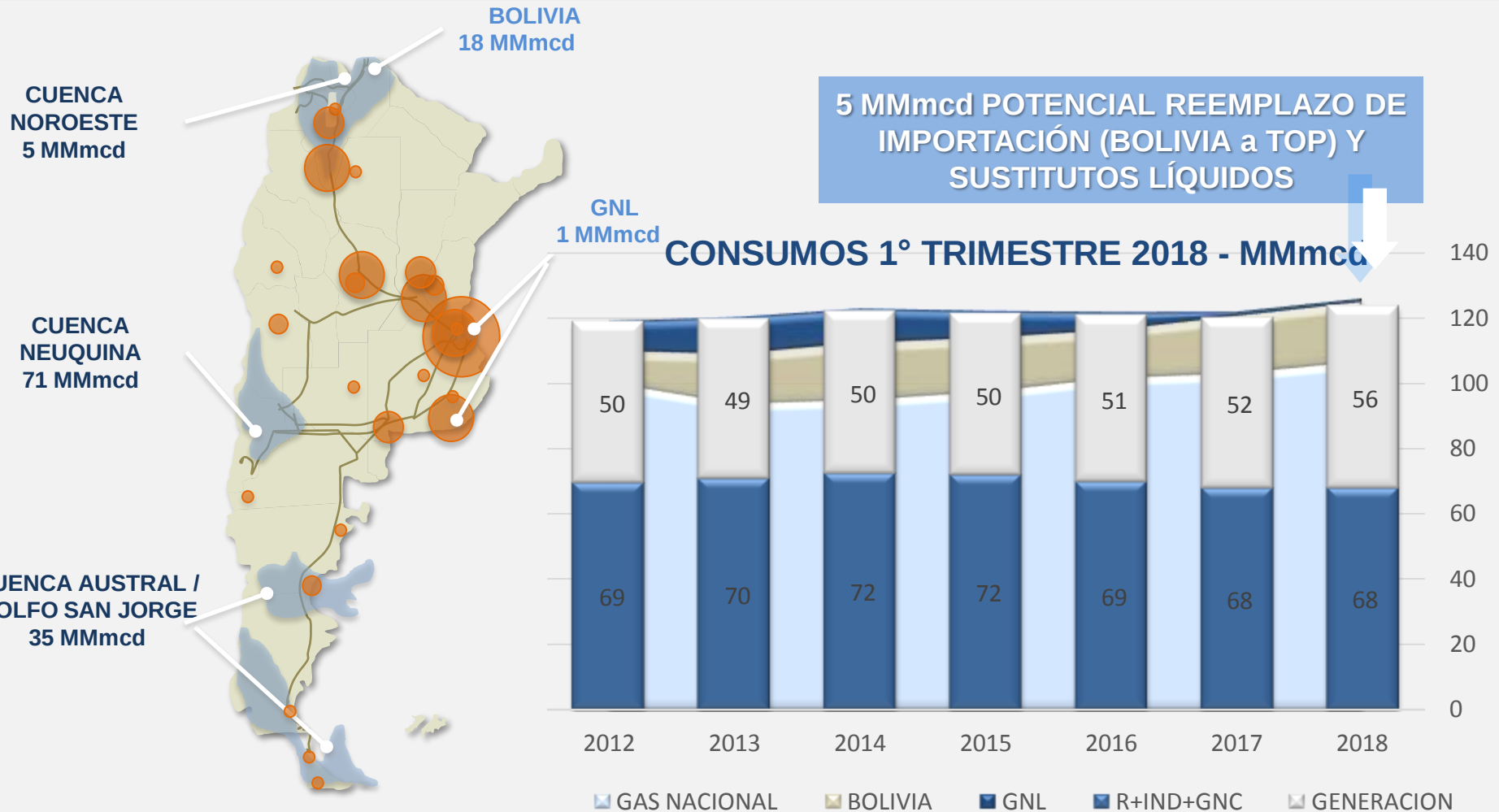
CONSUMOS INVERNALES FRIOS

(2016/2017) MMmcd



Fuente: Datos operativos de ENARGAS
incluye consumos off-system

REVISION DEL MARCO REGULATORIO Y LA GENERACION TERMICA



Fuente: Datos operativos de ENARGAS
– incluye consumos off-system

MUCHAS GRACIAS

Año 1 - RECOBERTURA

➡ Cambio de revestimiento en 8 km del Gasoducto Norte



Año 1 - RECOBERTURA

28 km del Gasoducto San Martín



Año 1 - CAMBIO DE CAÑERÍAS

Renovación de 1000 m de cañería
en Coronel Cornejo (Salta)



Renovación de 1300 m de cañería en
El Cortaderal (Tucumán)



Año 1 - CAMBIO DE CAÑERÍAS

Renovación de 500 m de cañería en Embarcación (Tucumán)



Año 1 – CRUCE DE RUTAS

Reemplazo por cañería de mayor espesor – Adecuación cruce Ruta 323 (Tucumán)



CAMBIO DE CAÑERÍA POR CAMBIO CLASE DE TRAZADO

➔ Reemplazo por cañería de mayor espesor – Adecuación cruce Ruta 12 (Córdoba)



Año 1 - INSTALACIÓN DE TRAMPAS SCRAPPER

Loma La Lata (Neuquén)



Año 1 - INSTALACIÓN DE TRAMPAS SCRAPPER

Montaje del juego de Trampas de Scraper individuales sobre Gasoducto de 12”
Planta Río Neuquén – Loma La Lata (Neuquén)



Año 1 - MANTENIMIENTO MAYOR COMPRESORES

THM 1304 Serie 2147



Año 1 - MANTENIMIENTO MAYOR COMPRESORES



Año 1 – CAMBIO DE VÁLVULAS



Año 1 - ADQUISICIÓN EQUIPO COMPRESOR

Provincia de Río Negro



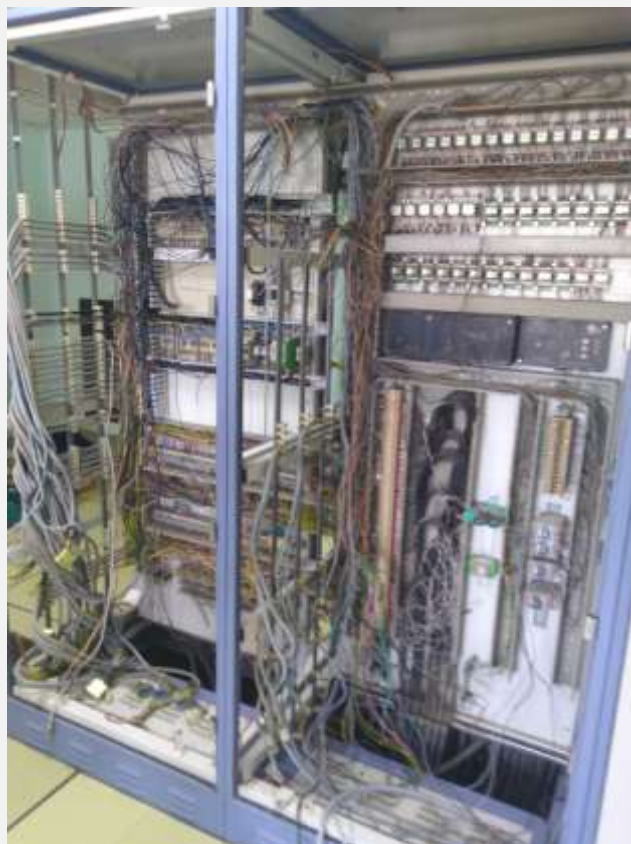
Año 1 - AUTOMATIZACIÓN PLANTAS COMPRESORAS

Planta Piedrabuena (Santa Cruz)



Año 1 - TABLEROS DE CONTROL en Plantas Compresoras

→ Planta Compresora Beazley (San Luis)



→ Planta Compresora La Carlota (Córdoba)



Año 1 – COMUNICACIONES - Antenas repetidoras



Año 1 – TELEMONITOREO Y CONTROL REMOTO - SCADA



Año 1 - PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

Plantas Compresoras (Santa Cruz)

