

PRESENTACIÓN DEL Observatorio de Tarifas.



Tarifas de Gas

Ing. Andrés Repar - IESO

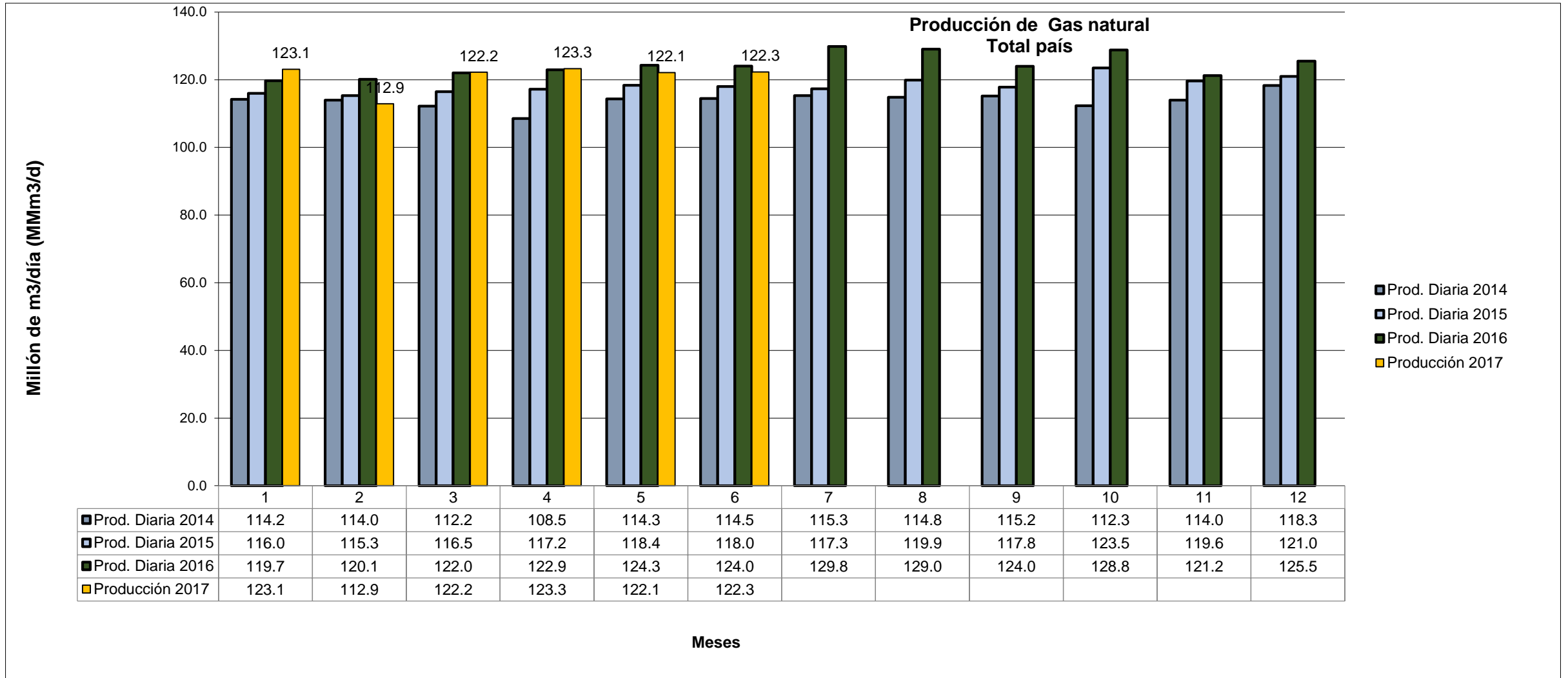


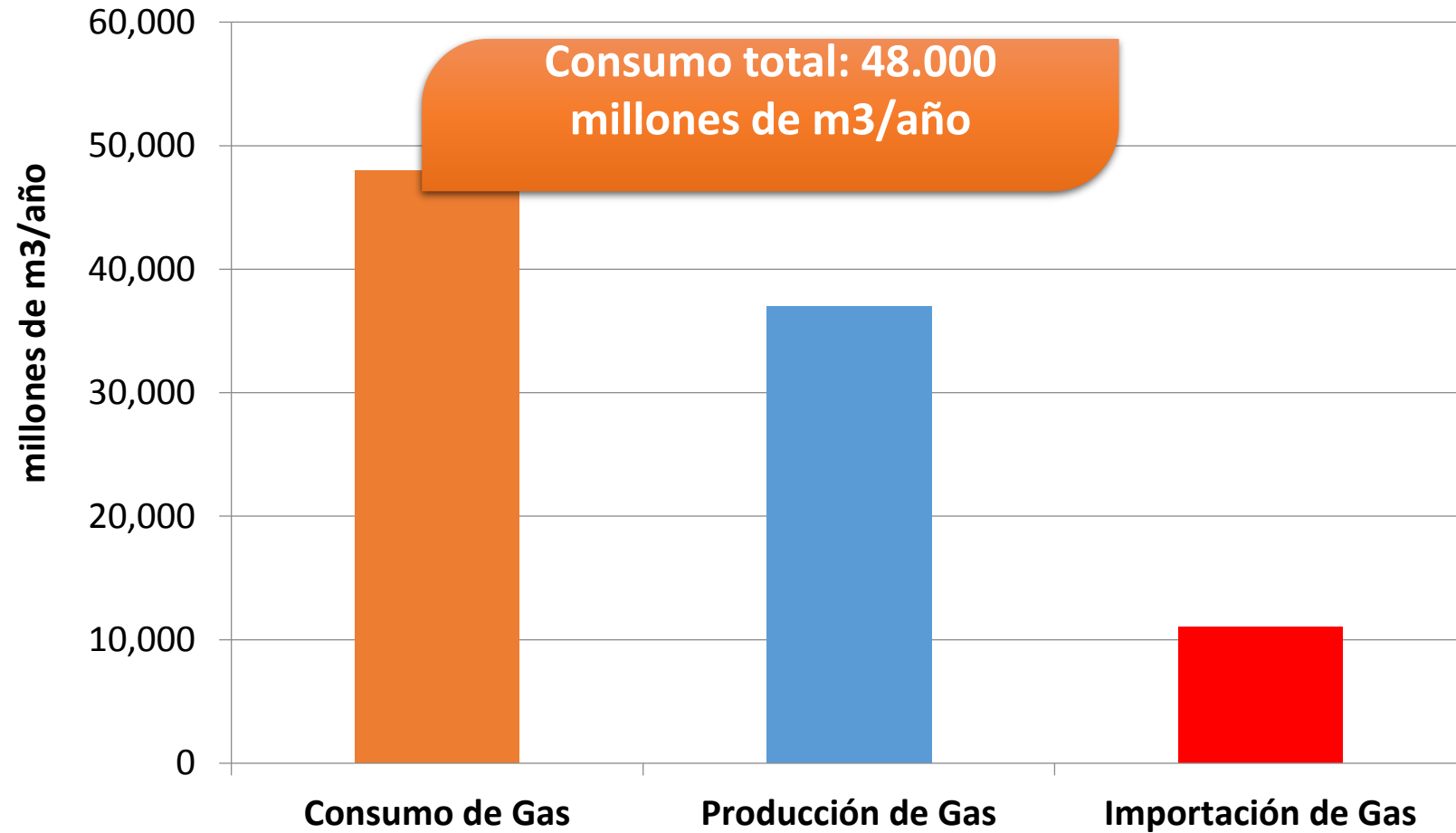
La Universidad Metropolitana para la Educación y el Trabajo realiza el lanzamiento de su Observatorio de Tarifas, donde se hará la primera entrega pública de los datos sobre gas y electricidad. ¿Cuál fue la relación entre el aumento de tarifas y el aumento de ingresos de los trabajadores? ¿Cómo se reconfiguraron los subsidios? ¿Cuál es la perspectiva? Estos y otros temas serán explicados y graficados.

El OTA estará abierto a expertos, instituciones académicas, sindicatos, dirigentes políticos y entidades de defensa de los derechos del consumidor. Organizará encuentros, hará presentaciones públicas regulares y estará a disposición de quienes precisen información confiable sobre la composición de las tarifas y su evolución.

El Observatorio de Tarifas nace por el trabajo de la UMET junto con el Instituto de Energía Scalabrini Ortiz, la Fundación Excelencia, el Centro de Estudios para la Promoción de la Igualdad y la Solidaridad y el Centro de Innovación de los Trabajadores.

Producción Bruta de Gas Natural (MMm3/día) en Argentina 2016

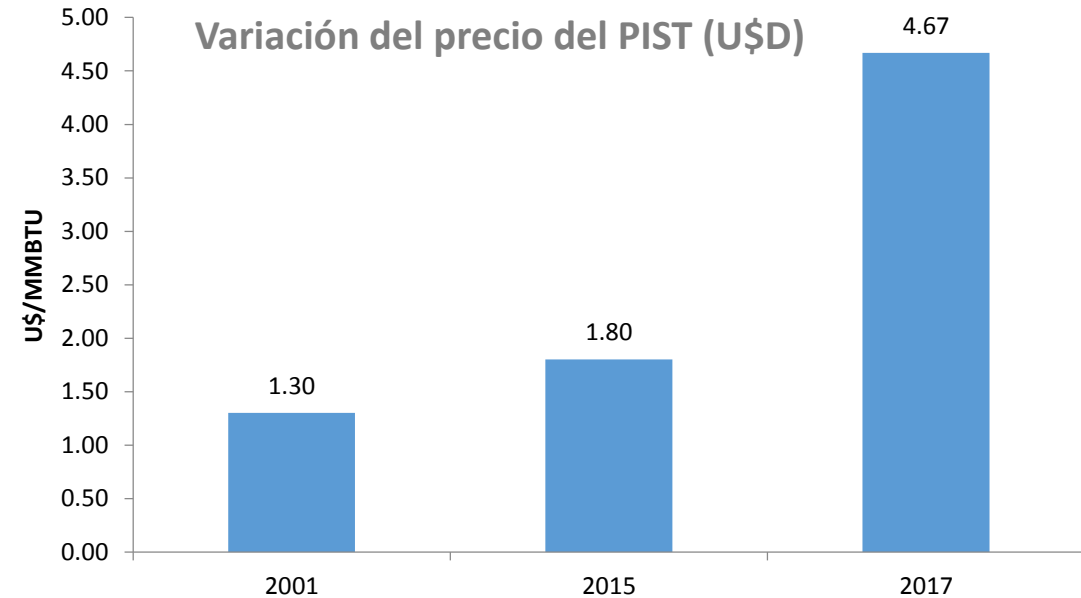




Año	Consumo Residencial MMm3	Consumo Residencial (MMm3/día)	Cantidad de Usuarios Residenciales	Crecimiento Anual N° Usuarios	Consumo Unitario R (m3/año)
2000	6.967	19,09	5.647.427	-	1.234
2010	9.182	25,16	7.262.202	2,86	1.264
2011	9.552	26,17	7.424.725	2,24	1.287
2012	10.031	27,48	7.651.460	3,05	1.311
2013	10.490	28,74	7.821.455	2,22	1.341
2014	10.107	27,69	7.975.210	1,97	1.267
2015	10.229	28,02	8.117.500	1,78	1.260
2016	10.841	29,70	8.255.000	1,69	1.313

Variaciones del PIST en dólares 2001-2017

2001	R=0,464\$/m ³	1,25 U\$/MMBTU
2015	Promedio R 0,588\$/m ³ . Cotización dólar \$9.	1,80 U\$/MMBTU
2017	Resol 74 (04/2106): 2,59 \$/m ³ . Cotización dólar \$15.	4,67 U\$/MMBTU



- Este encarecimiento del gas **NO** se fundamentó en ningún momento.
- La única referencia está en los considerandos de la Resolución 28 (que fue anulada por la Suprema Corte de Justicia). Dice “Que para promover inversiones en exploración y explotación de gas natural a fin de garantizar su abastecimiento y de emitir señales económicas claras y razonables resulta necesario implementar un nuevo esquema de precios en el PUNTO DE INGRESO AL SISTEMA DE TRANSPORTE (PIST), que tenga por objeto tanto la incorporación de reservas como el aumento de la producción”.

BAJAS EN VALORES DEL GAS NATURAL EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES (U\$/MMBTU)

	2014	2016
Importación de Bolivia	10,20	3,50
Henry Hub- USA	4,50	2,60
El GNL (Gas Natural Licuado) *	16,50	5,50
SUBA Precio interno Rep Arg.	2,60	4,50

*Salvo la compra a Shell vía Chile que fue de 7,09 U\$/MMBTU.

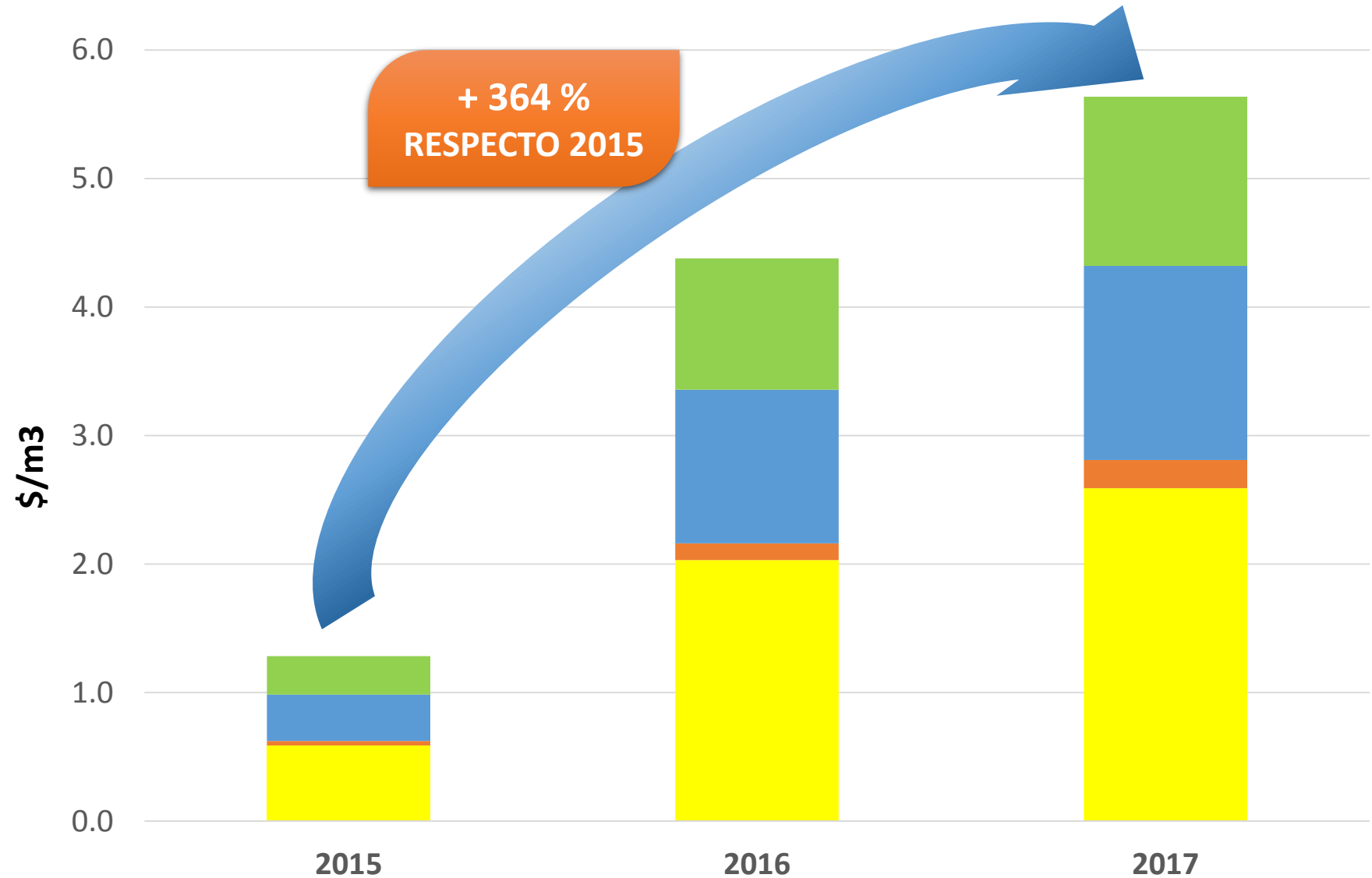
Variaciones del PIST en el periodo 2001-2017

EVOLUCION Tarifas y valores PIST en 2001, 2015, 2016 y 2017 METROGAS									
Conversiones					1 U\$/MMBTU= 37,1 U\$/Mm3				R, R3.1
RESOLUCIONES					R				U\$/Mm3
PLENA.Res. ENARGAS 10/2001	\$/m3				0,1487				148,7
BOCA DE POZO (PIST) pr unico	\$/m3				0,0464				46,37
Transp +Distribucion	\$/m3				0,1023				102,33
Transporte	\$/m3				0,0253				25,28
DISTRIBUCION	\$/m3				0,0771				77,05
PIST 2001 (U\$/MMBTU) (1 \$/U\$)					1,25				
Categorias de R		R1-R2.1	R2.2	R2.3	R3.1	R3.2	R3.3	R3.4	
PLENA Res. ENARGAS 1/05/2015.	\$/m3	0,480	0,548	0,669	0,984	1,117	1,542	1,958	109,33
BOCA DE POZO(PIST) 1/05/15	\$/m3	0,240	0,250	0,342	0,588	0,693	0,980	1,372	65,28
Margen Transporte y Distribucion	\$/m3	0,241	0,299	0,327	0,397	0,424	0,562	0,586	44,06
Transporte	\$/m3	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	3,91
DISTRIBUCION	\$/m3	0,206	0,264	0,292	0,361	0,389	0,527	0,551	40,14
PIST 2015 U\$/MMBTU) (9 \$/U\$)	U\$/MMBTU	0,72	0,75	1,03	1,77	2,09	2,95	4,13	
PLENA Res. ENARGAS 4/10/2016.	\$/m3	1,936	2,073	2,130	3,357	3,357	3,644	4,547	223,78
BOCA DE POZO Res.212/16	\$/m3	1,20	1,20	1,20	2,03	2,03	2,03	2,80	135,33
Margen Transporte y Distribucion	\$/m3	0,74	0,87	0,93	1,33	1,33	1,61	1,75	88,44
Transporte	\$/m3	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	8,76
DISTRIBUCION	\$/m3	0,604	0,742	0,799	1,195	1,195	1,483	1,616	79,68
PIST2016 (U\$/MMBTU) (15 \$/U\$)	U\$/MMBTU	2,17	2,17	2,17	3,67	3,67	3,67	5,06	
PLENA Enargas 1/04/2017 ABRIL	\$/m3	2,710	2,870	2,990	4,320	4,320	4,730	5,600	288,00
BOCA DE POZO(PIST)74/2017	\$/m3	1,605	1,605	1,605	2,590	2,590	2,590	3,400	172,67
Margen Transporte y Distribucion	\$/m3	1,105	1,265	1,385	1,730	1,730	2,140	2,200	115,33
Transporte	\$/m3	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	14,60
DISTRIBUCION	\$/m3	0,886	1,046	1,166	1,511	1,511	1,921	1,981	100,73
PIST2017 (a U\$/MMBTU) (15 \$/U\$)	U\$/MMBTU	2,90	2,90	2,90	4,68	4,68	4,68	6,14	

Variación de la Tarifa de Gas R3.1 (\$/m³) – Metrogas – Periodo 2015-2017

Tarifa R3.1 Con
Impuestos
5,635 \$/m³

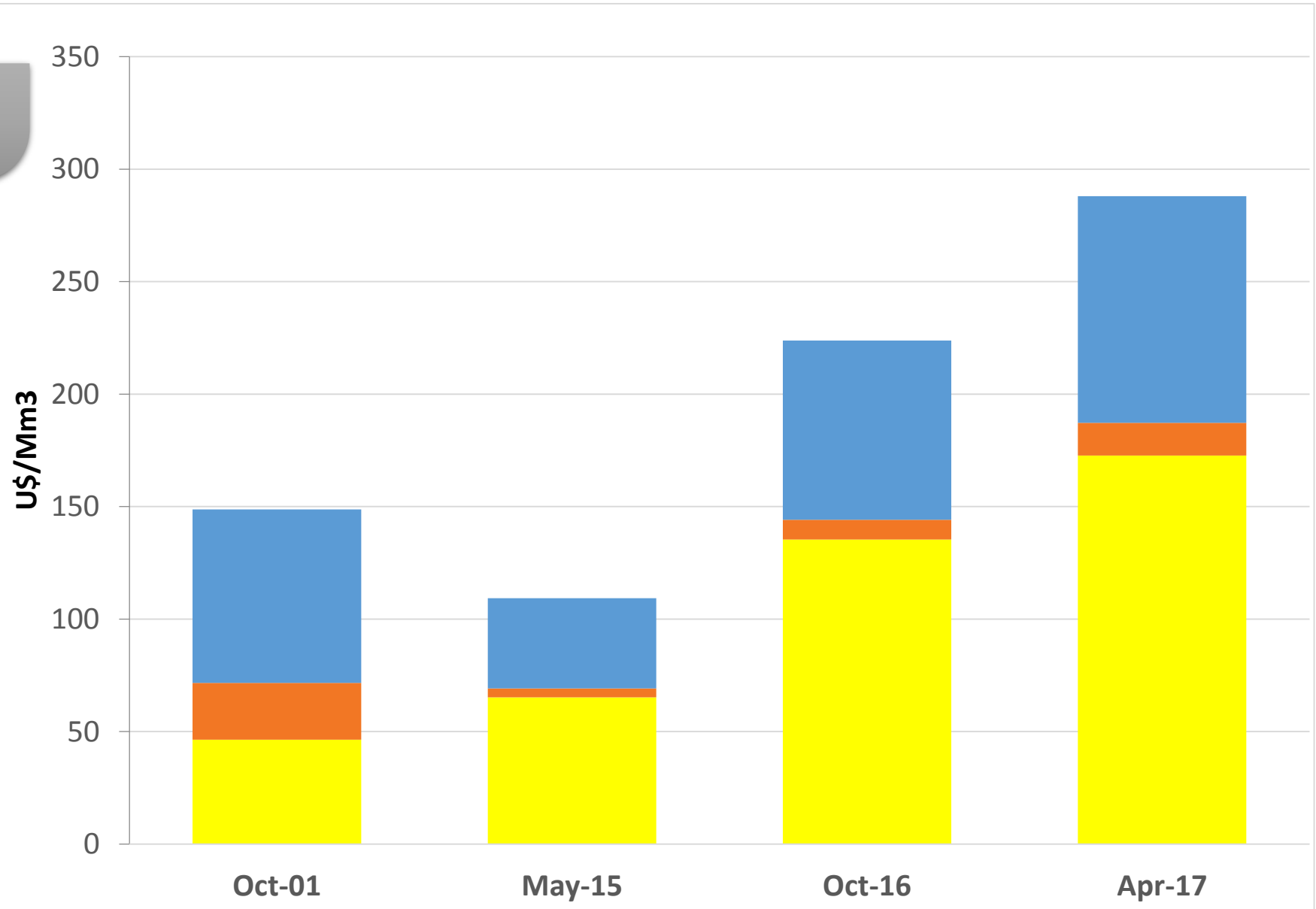
- BOCA DP
- TRANSP.
- DISTRIB.
- Impuestos



	<i>Tarifa R3.1(media).Metrogas (en U\$/Mm3)</i>			
	1	2	3	4
Fecha Resolucion	oct-01	may-15	oct-16	abr-17
Total S/impuestos	148,7	109,33	233,78	288,00
DISTRIBUCION	46,37	65,28	135,33	172,67
Transporte	25,28	3,91	8,76	14,60
BOCA DE POZO	77,05	40,14	79,68	100,73
PIST en U\$/MMBTU	1,25	1,76	3,66	4,67

Tarifa R3.1 Sin Impuestos
288 U\$/Mm3

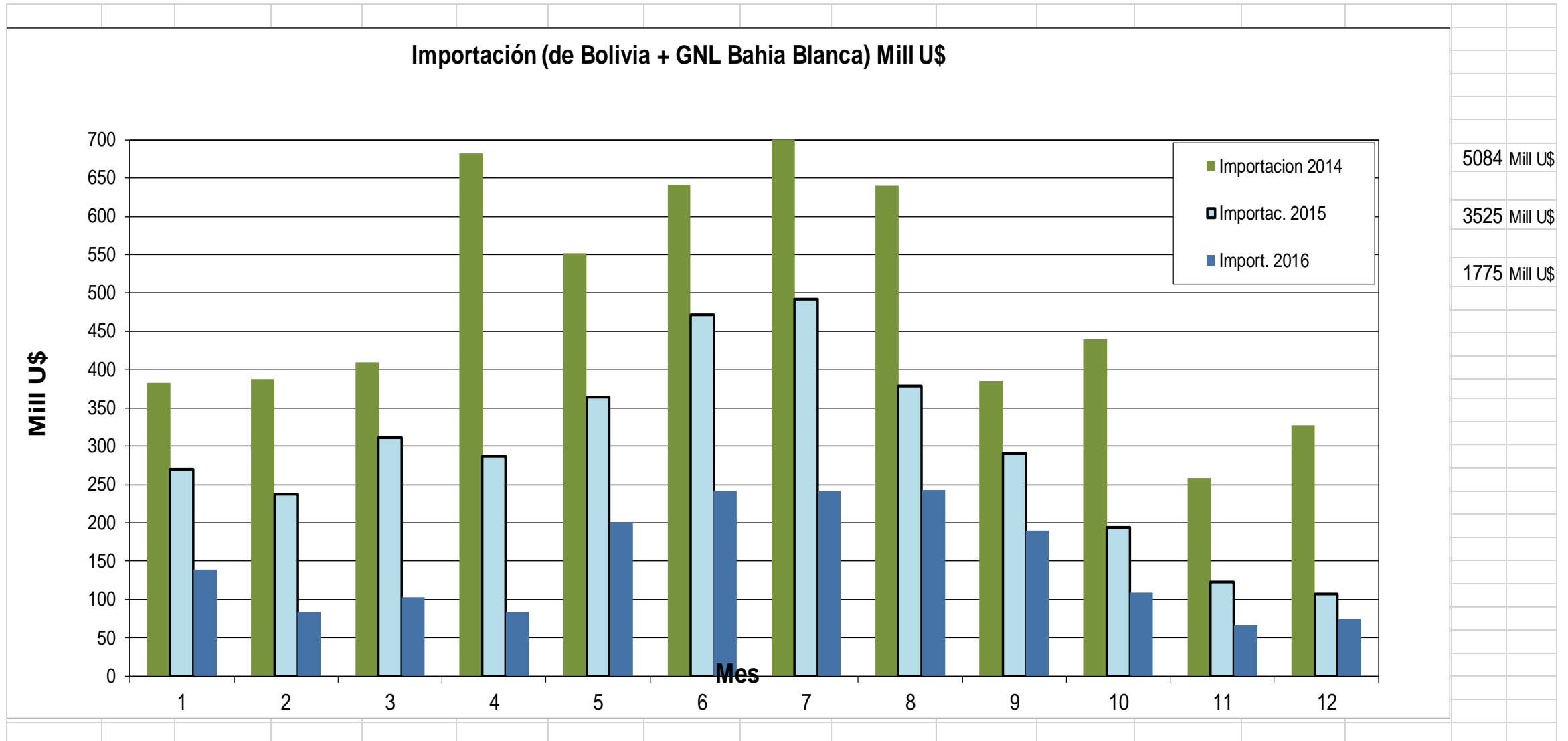
- \$ Distribución
- \$ Transporte
- \$ Gas en Boca de Pozo



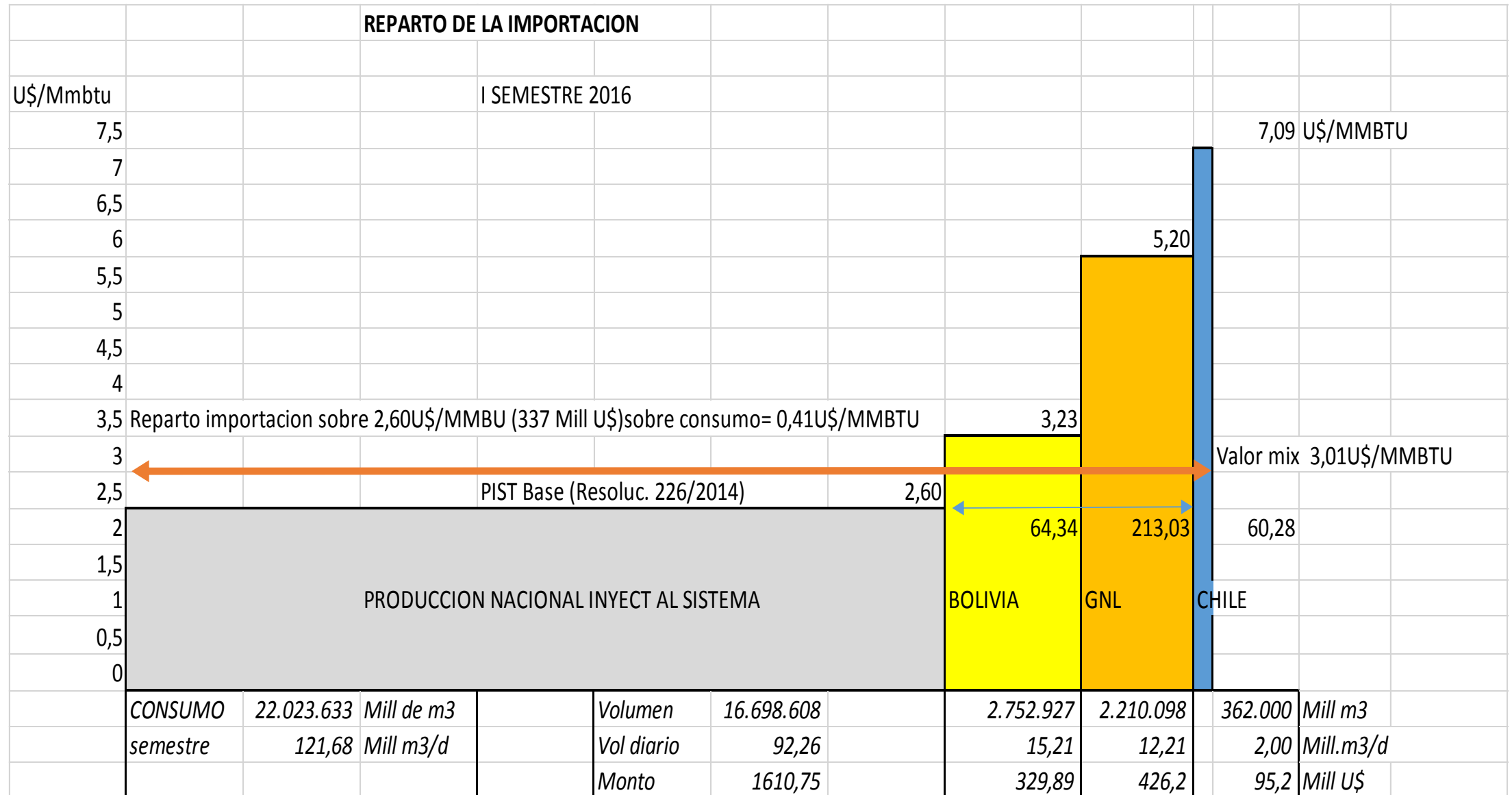
Los estímulos a la producción de Gas Plus y de Shale Gas que se asignaban a algunas empresas provenían de fondos del Tesoro Nacional. El traspaso a los usuarios de parte de ese estímulo y el aumento al gas convencional de un valor razonable de 2,60 U\$/MMBTU a un valor del PIST a 5 U\$/MMBTU (2017) implicó en su conjunto una transferencia arbitraria, exagerada y sin justificación ni contraprestación a las petroleras del orden de

2.000 millones de U\$ anuales.

Este exabrupto le cuesta al país que la energía eléctrica se siga subvencionando y se vaya convirtiendo en la más cara del continente americano.

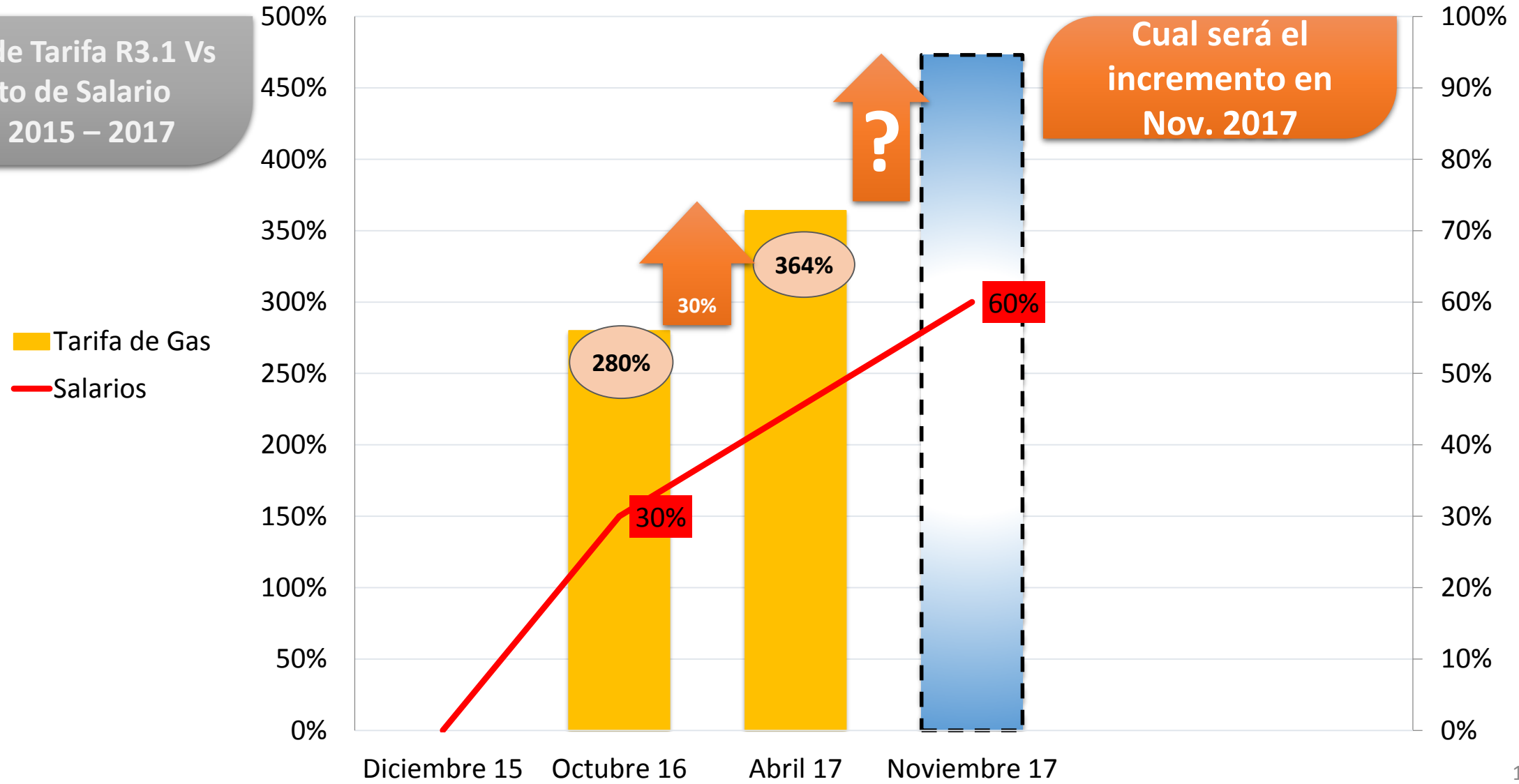


Reparto de Importación de Gas en Argentina



- **Las audiencias del 19/09/2016 y el 10/03/2017 han adolecido de transparencia en la información, negación de indicar costos de producción.**
- El precio PIST se debe considerar a partir de los costos a una tarifa razonable, transparente y responsable.
- Para regular el precio del PIST hay que modificar la ley N°24076.
- Se debe INDICAR EL VALOR DEL PIST EN CADA FACTURA (PIST Producción Nacional mas PIST importación) para que el Usuario sepa a quien y que valores PAGA en cada segmento de la tarifa.

Aumento de Tarifa R3.1 Vs
Aumento de Salario
Período 2015 – 2017



- El gas natural es un recurso natural que debe ser administrado con políticas energéticas adecuadas al desarrollo de toda la población.
- Las condiciones, como la igualdad de oportunidades, el trato equitativo y la solidaridad social deben ser consideradas en el marco de un servicio público.
- El Estado está obligado a cuidar, regular y garantizar, el acceso a la energía de todos los ciudadanos.

“...Saber que se está construyendo una patria es un estímulo bien grande para nuestras pequeñas vidas. Mas no olvidemos que toda obra grande es producto de la acción, no de la meditación ni de la esperanza...”

Raúl Scalabrini Ortíz