

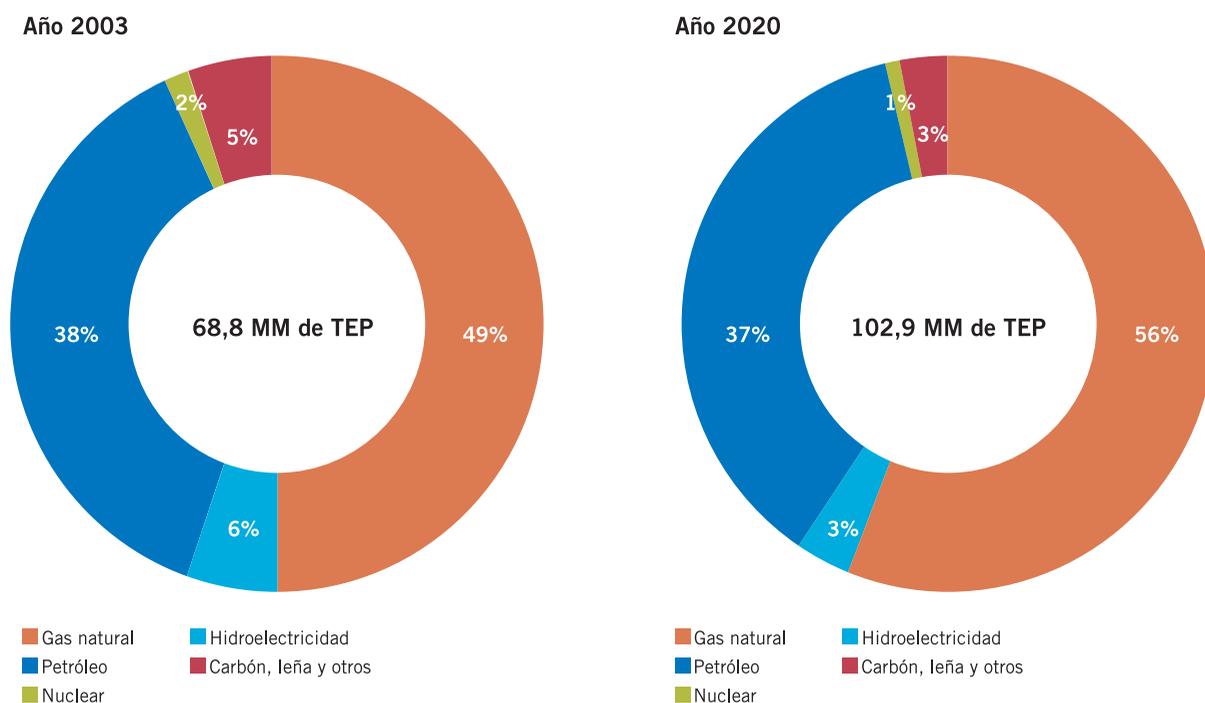
Energía y largo plazo: desafíos presentes

Asumir la energía como un capítulo de una estrategia de desarrollo de largo plazo es el principal desafío de cara al futuro, según la visión del ex secretario de Energía de la Nación, Daniel Montamat, quien aseguró durante su disertación en el Club del Petróleo que si el producto económico crece el 5% anual, la inversión sectorial para los próximos quince años se elevará de 32.000 millones de dólares a casi 53.000 millones de dólares. En cambio, advierte que si la tasa acumulada anual de crecimiento alcanza 1,2%, las restricciones energéticas se descomprimirán y la inversión se reducirá a 17.000 millones de dólares.

En el 2003 el gas natural representó el 49% de la oferta de energía de la Argentina; en el 2020, si crecemos al 3% sostenido anual (escenario previsto en las proyecciones que rigieron la propuesta de reestructuración de la deuda), la participación del gas natural entre las fuentes primarias aumentará al 56%. La dependencia del gas natural, en un país que antes se asumía gasífero pero que ahora necesita importar volúmenes crecientes, es el tema central de una estrategia energética de largo plazo cuyo análisis y definición todavía está pendiente. Si el gas no está disponible, el balance energético deberá cerrar contra el petróleo propio o importado.

Si el producto económico crece el 5% anual, en lugar del 3% del caso base, hay más demanda de energía y la inversión sectorial en el período se eleva de 32.000 millones de dólares (escenario del 3%) a casi 53.000 millones de dólares. Si, en cambio, crecemos al ritmo promedio proyectado por un modelo econométrico que releva las series económicas de los últimos veinte años y la tasa acumulada anual es de sólo 1,2%, las restricciones energéticas se descomprimen y la inversión sectorial en el período se reduce a 17.000 millones de dólares.

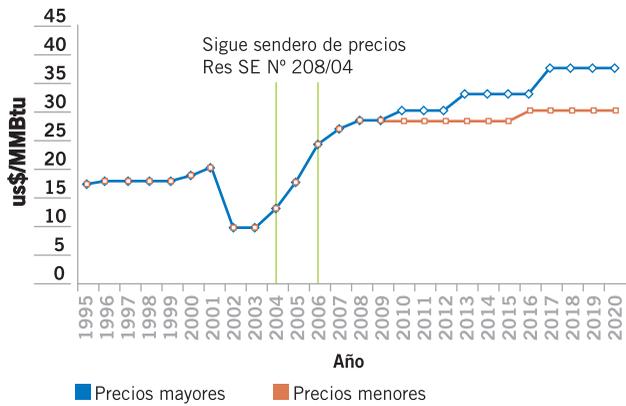
Es necesario y deseable crecer a tasas altas. En el escenario del 5% el producto se duplica en menos de quince



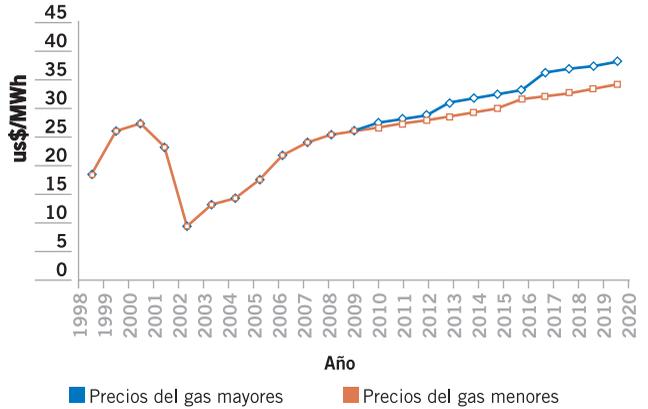
Matriz de energía primaria de la Argentina. Fuente: Fundación CREAR

		Gas		Petróleo			Energía eléctrica			Total
		Upstream	Transporte	Distribución	Upstream	Refino	Generación	Transmisión	Distribución	
Escenario 1 3% anual	Total	6641	3490	1714	5456	4500	7165	866	2200	32.032
	Promedio anual	415	218	107	341	281	448	54	138	2002
Escenario 2 5% anual	Total	12.165	7240	1714	11.320	7500	9328	866	2800	52.933
	Promedio anual	760	453	107	708	469	583	54	175	3308
Escenario 3 1,2% anual	Total	2834	2090	1714	1205	1500	5517	866	1700	17.426
	Promedio anual	177	131	107	75	94	345	54	106	1089

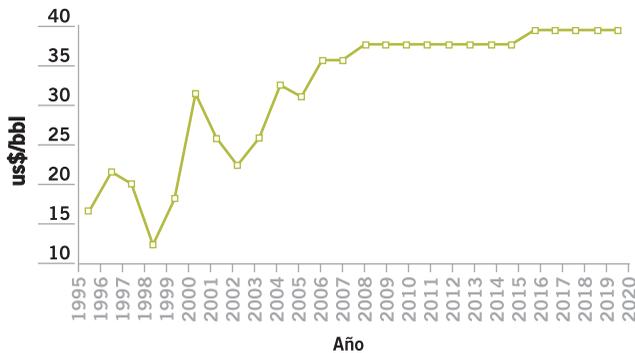
Inversión por escenario de crecimiento período 2005-2020 (en millones de dólares)



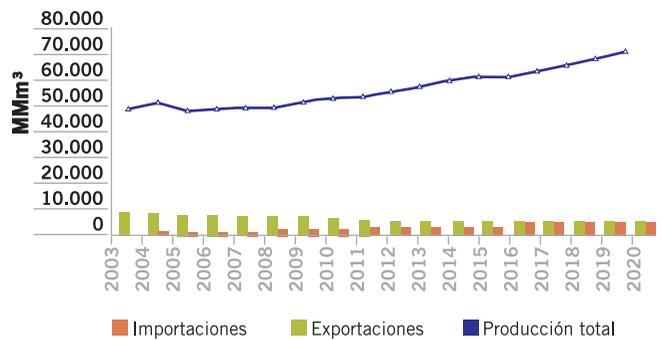
Precio del gas en boca de pozo



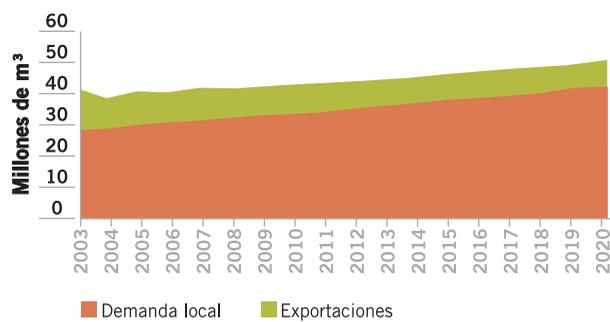
Escenario de crecimiento I. Precio de la energía eléctrica



Precio del petróleo local



Producción de gas natural. Proyecciones al 2020



Producción total de petróleo.

Fuente: Daniel Montamat & Asociados

Resumen de inversiones

en millones de us\$

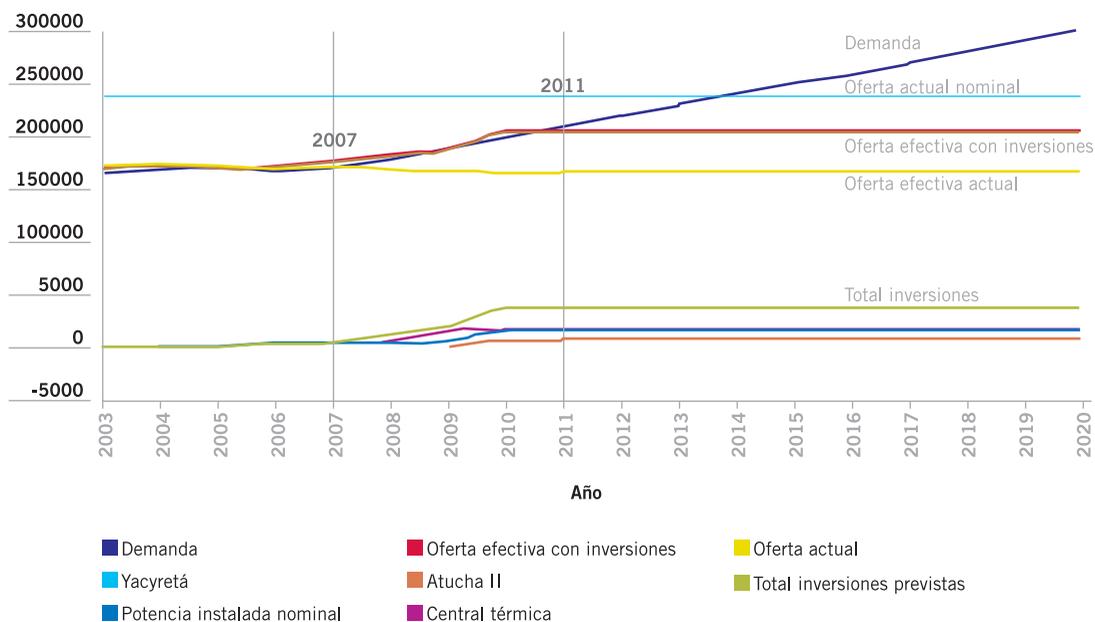
Gas	Upstream:	6.641
	Transporte:	3.490
	Distribución:	1.714
Energía eléctrica	Generación:	7.165
	Transmisión:	866
	Distribución:	2.200
Petróleo	Upstream:	5.456
	Refino:	4.500

Total 32.032

Escenario de crecimiento I -3%. Precios de gas menores.

años. Resignarse a la tasa a la que nos condena la tendencia histórica es aceptar el destino de subdesarrollo económico y social. El presupuesto de un crecimiento moderado de la economía del 3% en los próximos quince años sirve como guía para establecer los ejes principales de una estrategia energética de largo plazo.

Una conclusión relevante del escenario proyectado es la dificultad que tiene el país para diversificar sus fuentes de energía primaria. En el escenario de proyección se ha asumido el aporte de la elevación de cota de Yacyretá y de la terminación de la Central Nuclear Atucha II. Esas obras proveerán energía primaria proveniente de fuentes no fósiles. No se han incluido las obras hidroeléctricas binaciona-



Escenario de crecimiento I -3%. Precios de gas menores. Oferta de potencia eléctrica en MW.

Fuente: Daniel Montamat & Asociados

les de Garabí y Corpus, que deberían ser evaluadas junto con alguna otra obra potencial, en el contexto que plantea la mayor dependencia de las fuentes fósiles.

El caso base asume que las reservas de petróleo y gas mantienen en números de años de producción sus niveles actuales. Ello implica una rápida respuesta de inversión exploratoria para descubrir petróleo y gas "nuevo". De lo contrario, se pierde en pocos años la condición exportadora en petróleo y deberán importarse crecientes volúmenes de gas de Bolivia mientras declinan nuestras exportaciones de gas a Chile.

Van a crecer las interconexiones y los intercambios energéticos en la región. A todos nos conviene que así sea. Pero ello no asegura la existencia de un mercado regional de energía. Para organizar mercados regionales de combustibles, gas y electricidad, los gobiernos de la región deben acordar una agenda de convergencia regulatoria con objetivos y plazos. Entre el 2015 y el 2020 podría estar funcionando un mercado regional de gas y electricidad.

Con las importaciones de gas de Bolivia y la sustitución de gas por fuel en el parque térmico, la mayor amenaza energética en el corto plazo se ha desplazado ahora hacia el sector de generación eléctrica. El 2007 aparece como un año clave. Si las nuevas inversiones en generación térmica se demoran puede haber problemas que lleguen al racionamiento eléctrico. En el escenario de alto crecimiento, la inversión eléctrica es de más de mil millones de dólares por año.

La matriz de energía mundial también tiende a gasificarse y en algunos años más el gas natural que se transporta por caños va a competir con el gas natural que se transporta por barcos (GNL). Pero el desarrollo del gas propio o la compra de gas en la región requieren de reglas y señales de largo plazo que todavía están en discusión y que afectan el nivel de inversiones. Este es el principal desafío de cara al futuro: asumir la energía como un capítulo de una estrategia de desarrollo de largo plazo. ■

PORT OF HOUSTON - PUERTO DESEADO

Oilfield Production - Well Servicing Equipment - Allison Transmissions
 CATERPILLAR / CUMMINS / DETROIT DIESEL Electrical Power Systems / Industrial Engines
 Mud Drilling Motors - PCP/ESP Pumps - Triplex High Pressure Pumps (Drilling / Workover)
 Local Warehousing & Transfer - Technical Inspection Services (Structural / Electrical)
 INTERMODAL LOGISTICS (20/40 FT - BULK) EXW/CIF/FOB - Port to Port

Contact

Sebastian Monsalve - OK LEASING LATIN AMERICA INC.

Asset Management - Logistics & Inspection Services (since 1990)

Houston TX 77011 - Tampa FL 33634

Fax: (813) 901-5470 // (813) 901-5390

smonsalve@compuserve.com - smonsalve@msn.com