

**Indicadores de Operación y Financieros de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Evaluación al segundo semestre 2011**

Operativos PGPB

Indicador	Unidades	2011		Referencia internacional
		Ene-dic ⁽¹⁾	Meta Anual ⁽²⁾	
Eficiencia en procesamiento de gas húmedo en Centros Procesadores de Gas de PGPB	%	99.79	99 - 100	
Productividad laboral	MMBtue/plaza ocupada	411.6	359 - 382	376 ⁽³⁾
Margen por unidad de energía equivalente ^(a)	\$/MMBtue	15.5	14 - 15	16.8 ⁽⁴⁾
Gastos de operación por energía producida	\$/MMBtue	3.2	2.8 - 3.2	
Costo promedio diario de transporte de gas seco ^(b)	\$/MMpc-km	0.19	0.16 - 0.17	
Costo promedio diario de transporte de gas LP ^(b)	\$/Mb-km	3.22	3.0 - 3.7	
UpTime Sistema Nacional de Gasoductos	%	86.0	81.5 - 84.5	80 ⁽⁵⁾
Porcentaje de cumplimiento de la producción observada entre la producción estimada en proyectos de inversión ^(c)	%	n/a	96 - 98	
Emisiones de SO ₂ a la atmósfera	Kg de SO ₂ / Tn de S ^o procesado	28.8	< 39	< 51 ⁽⁶⁾
Índice de frecuencia de accidentes	Accidentes por millón de horas laboradas con exposición al riesgo	0.17	< 0.1	< 0.5 ⁽⁷⁾
Procesamiento de:				
Gas natural	MMpcd	4,527.4	4,100 - 4,314.7	
Condensados	Mbd	56.6	51.3 - 54.1	
Autoconsumo de gas	%	5.4	5.0 - 5.6	6.0
Recuperación de propano en CPG	%	96.6	96.0 - 97.4	
Índice de riesgo de falla en ductos de gas natural (ROF)	Adimensional	9.5	7.7 - 8.5	
Emisiones de SO _x por MMpc de gas procesado	t / MMpc	0.02	< 0.07	

Notas:

(a) Por acuerdo con SENER y por autorización de la sesión 131 ordinaria del Consejo de Administración de Pemex Gas del 29 de marzo de 2010, para el indicador de margen se autorizó modificar la metodología de cálculo. El cambio consiste en sustituir el denominador de energía equivalente producida por el de energía equivalente comercializada.

(b) Los indicadores relativos al costo de transporte diario de gas natural y gal LP, corresponden al periodo enero-noviembre

(c) La evaluación de este indicador corresponde a la entrada en operación de nuevas plantas Criogénicas

(1).- Avance de los Indicadores al segundo semestre de 2011

(2) Las metas 2011 del Programa para Incrementar la Eficiencia Operativa en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios (PEO), corresponde a la autorización de SENER oficio 500-CASH-0021/11 del 26 de abril de 2011

(3) Como no hay referencia internacional para este indicador, PGPB se ha propuesto la meta como un reto.

(4) Fuente de información: Base de Datos Institucional PGPB, estados de resultados de Pemex Gas y Petroquímica Básica por línea de negocio, SAP/R3

(5) Fuente de información: Gerencia de Operación de la Subdirección de Ductos PGPB.

(6) Norma ambiental nacional NOM-137 SEMARNAT-2003 y de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos de Norteamérica.

(7) Fuente de Información: SAP/R3-BW-EHS-HR/Internacional Association of Oil & Gas Producer

n.a. No aplica; se evaluará con la entrada en operación de la planta criogénica nueva en Poza Rica