

XIII. CONVENIOS DE DESEMPEÑO

En términos de lo dispuesto en el artículo Segundo, fracción VII, del Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de las leyes Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria (LFPRH); Orgánica de la Administración Pública Federal; de Coordinación Fiscal; de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público; y de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas, se informa sobre los avances de los Convenios de Desempeño suscritos por las entidades de control directo y las secretarías de Hacienda y Crédito Público y de la Función Pública, en el marco de lo establecido en el artículo 45 de la LFPRH.

PETRÓLEOS MEXICANOS INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012 ANEXO 1. ACCIONES DE AHORRO Y AUSTERIDAD

Concepto	Unidad de Medida	Comprometido				Alcanzado				Variación en el Trimestre		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
		Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Reducción del gasto en servicios personales	Millones de Pesos		29.7		29.7		29.7		29.7	0.0	0.0	29.7	29.7	0.0	0.0
Ahorros en gasto administrativo y de apoyo															
Indicadores para evitar retrasos y sobrecostos en obras															

Reducción del gasto en servicios personales:

Como resultado de los acuerdos tomados con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), la cifra comprometida para 2012 en la reducción del gasto en servicios personales disminuyó de 148.6 a 81.6 millones de pesos.

Ahorros en gasto administrativo y de apoyo:

La generación de ahorros está prevista para el cuarto trimestre del ejercicio y considera la aplicación de las medidas de ahorro contempladas en el Oficio Circular 307-A.-0917 de fecha 12 de marzo de 2010 de la SHCP, referente al "Programa Nacional de Reducción de Gasto Público".

Indicadores para evitar retrasos y sobrecostos en obras:

1. La fase 2 del Sistema Institucional de Desarrollo de Proyectos (SIDP), que consiste en la metodología FEL (Front End Loading) para los proyectos de mantenimiento, seguridad y protección ambiental de Petróleos Mexicanos, está en espera de autorización para iniciar el proceso de implantación.
2. A partir de septiembre se iniciaron los trabajos de revisión del SIDP versión 3 y de comparación contra las mejores prácticas de la industria, con la finalidad de realizar las modificaciones y actualización del manual, para emitir la versión 4 del SIDP.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

PETRÓLEOS MEXICANOS
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.1 INDICADORES PRESUPUESTARIOS
(Millones de pesos)

Concepto	Presupuestado				Ejercido				Variación en el Trimestre		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
	Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Presupuestado (3)	Ejercido (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Ingresos Propios	36,381.2	51,634.6	44,066.6	132,082.3	20,276.1	47,354.9	39,271.6	106,902.5	(25,179.8)	(19.1)	350,837.9	321,348.6	(29,489.3)	(8.4)
Venta de Bienes y Servicios	6,442.0	23,810.7	17,530.6	47,783.3	(75.2)	22,252.1	4,468.6	26,645.5	(21,137.9)	(44.2)	85,040.9	66,468.1	(18,572.7)	(21.8)
Cobros a CFE	10,127.5	10,648.8	10,369.1	31,145.5	12,514.1	1,172.1	21,195.2	34,881.5	3,736.0	12.0	88,150.5	82,905.1	(5,245.3)	(6.0)
Ingresos Diversos	19,811.7	17,175.1	16,166.8	53,153.6	7,837.2	23,930.7	13,607.8	45,375.6	(7,778.0)	(14.6)	177,646.6	171,975.3	(5,671.2)	(3.2)
Gasto Programable ^{1/}	46,488.2	35,061.3	46,293.9	127,843.5	46,859.2	31,891.2	37,356.5	116,106.9	(11,736.6)	(9.2)	318,215.8	308,679.6	(9,536.2)	(3.0)
Gasto de Operación	19,476.8	11,013.6	16,012.6	46,502.9	19,650.0	9,947.7	12,238.1	41,835.8	(4,667.2)	(10.0)	121,877.8	118,053.9	(3,823.9)	(3.1)
Inversión Física	27,534.1	24,047.7	30,281.3	81,863.1	27,731.8	21,951.2	25,495.9	75,178.9	(6,684.2)	(8.2)	198,995.3	193,668.1	(5,327.2)	(2.7)
Inversión Financiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.	0.0	0.0	0.0	n.s.
Operaciones Ajenas	(522.6)	0.0	0.0	(522.6)	(522.6)	(7.7)	(377.5)	(907.7)	(385.1)	n.a.	(2,657.3)	(3,042.4)	(385.1)	14.5
Balance de Operación	(10,107.0)	16,573.2	(2,227.3)	4,238.9	(26,583.1)	15,463.6	1,915.0	(9,204.4)	(13,443.2)	n.a.	32,622.1	12,669.0	(19,953.1)	(61.2)
Subsidios (fiscales)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.	0.0	0.0	0.0	n.s.
Transferencias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.s.	0.0	0.0	0.0	n.s.
Balance Primario	(10,107.0)	16,573.2	(2,227.3)	4,238.9	(26,583.1)	15,463.6	1,915.0	(9,204.4)	(13,443.2)	n.a.	32,622.1	12,669.0	(19,953.1)	(61.2)
Costo Financiero	3,765.3	2,693.0	2,931.1	9,389.4	7,461.9	2,885.2	1,000.1	11,347.2	1,957.8	20.9	31,504.8	31,122.2	(382.6)	(1.2)
Balance Financiero	(13,872.3)	13,880.3	(5,158.4)	(5,150.5)	(34,045.0)	12,578.4	915.0	(20,551.6)	(15,401.1)	n.a.	1,117.3	(18,453.2)	(19,570.5)	n.a.

1_/ Las cifras del gasto programable se actualizaron de acuerdo con la última adecuación presupuestaria autorizada.

n.s.: No significativo.

n.a.: No aplica.

Para el período que se reporta acumulado a septiembre, Petróleos Mexicanos obtuvo un balance financiero negativo de 18,453 millones de pesos, menor en 19,571 millones, respecto al Adecuado 3C, debido principalmente a las siguientes causas:

- Se obtuvieron menores ingresos propios por 29,489 millones de pesos, explicados por una menor venta neta de bienes y servicios por 18,573 millones de pesos, aunados a un menor cobro a la Comisión Federal de Electricidad por 5,245 millones de pesos y por menores ingresos diversos por 5,671 millones de pesos.
- En cuanto a la venta neta de bienes y servicios, sin considerar lo correspondiente a CFE, las ventas internas aumentaron 7,472 millones de pesos, y las externas disminuyeron en 4,634 millones de pesos explicadas por una mayor demanda interna y por un menor precio del crudo a exportación entre el realizado y el programado: por el lado de los egresos, se tuvo un mayor pago de impuestos por 2,871 millones de pesos y un aumento en la mercancía para reventa por 18,540 millones de pesos.
- Respecto a los ingresos diversos, los incrementos en las referencias internacionales que son considerados en la estructura de precios de combustibles automotrices, redujeron en un menor efecto de la tasa negativa del IEPS por 6,272 millones de pesos, y con mayores otros ingresos en 601 millones de pesos, totaliza el neto de menos 5,671 millones de pesos.
- En relación a los egresos, el gasto de operación fue menor en 3,824 millones de pesos, el de inversión menor en 5,327 millones de pesos y los egresos en las operaciones ajenas netas disminuyeron en 385 millones de pesos: finalmente se tuvo un menor costo financiero neto por 383 millones de pesos, explicado por menor pago de intereses en 3,368 millones de pesos, menores otros egresos por 291 millones de pesos y mayores ingresos por intereses por 3,276 millones de pesos.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

PETROLEOS MEXICANOS
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.2 INDICADORES FINANCIEROS
(Millones de pesos)

Concepto	2011				2012		
	I	II	III	IV	I	II	III
Pemex Consolidado							
Rentabilidad operacional (%) Rendimiento de Operación / Ventas	51.9	51.7	49.7	48.6	52.2	49.8	48.7
Rentabilidad Neta (%) Rendimiento Neto / Ventas	3.3	3.5	(4.1)	(3.7)	9.3	2.7	3.8
Activo Circulante / Pasivo Corto Plazo	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3
Pasivo Total * 100 / Activo Total	82.6	81.7	86.7	87.1	85.2	86.8	85.5
EBIDTA	175,305.2	365,804.7	534,756.7	718,878.8	203,284.8	383,306.0	562,943.6
Pemex Exploración y Producción							
Valor económico agregado (EVA) ^{1_/_}	20,673.6	48,322.0	44,288.0	684,619.0	(6,712.0)	(30,111.0)	n.d.
Rentabilidad operacional (%) Rendimiento de Operación / Ventas	78.2	78.9	77.7	76.9	79.2	77.8	76.8
Rentabilidad Neta (%) Rendimiento Neto / Ventas	10.0	10.1	3.7	4.8	16.8	10.4	10.7
Activo Circulante / Pasivo Corto Plazo	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	2.0	2.0
Pasivo Total * 100 / Activo Total	80.0	78.0	80.5	79.5	76.4	76.2	74.6
EBIDTA	219,046.5	474,723.9	710,585.8	977,493.7	276,974.8	538,811.7	778,528.5
Pemex Refinación							
Valor económico agregado (EVA) ^{1_/_}	(13,782.3)	(36,010.0)	(62,011.0)	(90,723.6)	(33,135.7)	(57,765.3)	n.d.
Rentabilidad operacional (%) Rendimiento de Operación / Ventas	(27.7)	(33.1)	(34.1)	(36.4)	(41.9)	(42.0)	(38.8)
Rentabilidad Neta (%) Rendimiento Neto / Ventas	(12.8)	(13.2)	(15.0)	(15.9)	(16.1)	(15.0)	(13.6)
Activo Circulante / Pasivo Corto Plazo	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4
Pasivo Total * 100 / Activo Total	100.6	106.6	114.6	122.8	129.4	135.6	140.1
EBIDTA	(43,969.9)	(111,425.8)	(176,354.5)	(255,911.8)	(77,353.8)	(159,291.2)	(222,243.2)
Pemex Gas y Petroquímica Básica							
Valor económico agregado (EVA) ^{1_/_}	1,923.3	4,437.2	6,777.0	7,948.0	90.0	(408.0)	n.d.
Rentabilidad operacional (%) Rendimiento de Operación / Ventas	(3.2)	(0.6)	(0.2)	(1.9)	(1.2)	(0.3)	(0.5)
Rentabilidad Neta (%) Rendimiento Neto / Ventas	(0.7)	1.8	1.1	(0.2)	0.7	1.6	2.1
Activo Circulante / Pasivo Corto Plazo	3.5	3.8	4.0	3.1	3.9	4.1	3.8
Pasivo Total * 100 / Activo Total	64.7	63.7	64.1	66.2	64.8	64.6	65.2
EBIDTA	(1,635.8)	(576.8)	(379.9)	(3,949.5)	(565.6)	(228.0)	(633.7)
Pemex Petroquímica							
Valor económico agregado (EVA) ^{1_/_}	(1,188.0)	(4,543.4)	(8,601.0)	(12,531.7)	(1,373.0)	(3,036.0)	n.d.
Rentabilidad operacional (%) Rendimiento de Operación / Ventas	1.2	(2.4)	(6.8)	(7.7)	15.8	11.8	7.4
Rentabilidad Neta (%) Rendimiento Neto / Ventas	(7.4)	(12.5)	(14.9)	(14.1)	(1.8)	1.5	(3.9)
Activo Circulante / Pasivo Corto Plazo	1.6	1.5	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1
Pasivo Total * 100 / Activo Total	40.0	43.8	48.2	50.7	51.2	50.1	52.4
EBIDTA	137.6	(557.0)	(2,227.8)	(3,337.6)	1,511.2	2,178.1	1,971.5

Nota: Cifras calculadas sobre los estados financieros bajo Normas Gubernamentales (NG).

1_/_/ El I y II trimestres de 2012 están calculados sobre los Estados Financieros bajo Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS). Para efectos de evaluación del desempeño, el EVA se reporta sin efecto precio. Cifras acumuladas.

La medición de resultados EVA, tiene como base los resultados financieros bajo IFRS. Las principales diferencias entre Normas Gubernamentales e IFRS son principalmente los criterios de registro para beneficios a empleados y pérdidas actuariales, así como los intereses y los resultados por cambio en el valor razonable de instrumentos financieros.

EBIDTA = Se refiere al resultado bruto de explotación de la empresa antes de deducir intereses (carga financiera), amortizaciones, depreciaciones e impuestos.

n.d. = No disponible.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

PETRÓLEOS MEXICANOS
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.3 INDICADORES OPERATIVOS

Concepto	Programado				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
	Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (3)=(2)-(1)	Relativa (4)=(2)/(1)	Programado (5)	Alcanzado (6)	Absoluta (6)-(5)	Relativa (6)/(5)
Pemex Exploración y Producción														
Tasa de restitución de reservas probadas ^{1_}														
Producción de crudo total (Mbd)	2,551.9	2,568.2	2,579.3	2,566.4	2,522.6	2,550.2	2,569.8	2,547.3	(19.1)	(0.7)	2,557.8	2,541.3	(16.5)	(0.6)
Producción de gas ^{2_} (MMpcd)	5,718.6	5,720.0	5,695.0	5,711.4	5,659.7	5,714.2	5,819.7	5,730.2	18.9	0.3	5,792.1	5,715.6	(76.4)	(1.3)
Aprovechamiento de gas ^{3_}	97.9	98.1	98.0	98.0	98.6	98.4	98.6	98.5	0.5	0.5	97.9	98.2	0.3	0.3
Productividad laboral (Mbpce/plazas ocupadas) ^{4_}	50.9	51.0	51.1	51.1	50.1	50.2	50.2	50.2	(0.9)	(1.8)	51.1	50.2	(0.9)	(1.8)
Pemex Refinación														
Rendimientos de destilados del crudo (gasolina, diesel y turbosina) (%)	68.6	69.2	70.0	69.2	65.0	62.4	65.0	64.1	(5.1)	(7.4)	69.0	64.4	(4.7)	(6.7)
Utilización de la capacidad de destilación equivalente (%)	75.3	75.3	75.3	75.3	68.4	67.2	62.6	66.1	(9.2)	(12.3)	75.3	69.6	(5.7)	(7.6)
Índice de intensidad energética	126.0	126.0	126.0	126.0	135.8	135.5	136.1	135.8	9.8	7.8	126.0	134.6	8.6	6.8
Costo de transporte (\$/ton-km)	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	6.6	0.2	0.2	(0.0)	(0.4)
Productividad laboral en refinarias (PE/100 KEDC) ^{5_}	221.1	221.1	221.1	221.1	188.5	188.8	198.1	191.8	(29.3)	(13.3)	221.1	192.9	(28.2)	(12.8)
Pemex Gas y Petroquímica Básica														
Procesamiento de gas natural (MMpcd)	4,307.8	4,349.6	4,372.4	4,342.9	4,423.0	4,500.5	4,100.0	4,343.8	0.9	0.0	4,370.3	4,465.3	94.9	2.2
Recuperación de propano en centros procesadores de gas (%)	97.3	97.4	97.1	97.3	95.3	95.3	94.7	95.1	(2.2)	(2.2)	97.4	95.5	(1.9)	(1.9)
Autoconsumo de gas (%)	5.3	5.5	5.4	5.4	5.1	5.3	5.6	5.4	(0.1)	(1.1)	5.3	5.2	(0.1)	(1.4)
Costos de transporte por ducto de gas LP \$/Mb-km ^{6_}	3.6	3.7	ND	3.6	4.0	3.8	ND	3.9	0.3	7.8	3.8	3.6	(0.2)	(5.2)
Productividad laboral (MMpcd/plazas ocupadas)	378.2	382.7	382.5	381.1	392.8	404.9	369.0	389.1	8.0	2.1	382.1	403.6	21.5	5.6
Pemex Petroquímica														
Utilización de la capacidad instalada en operación (%)	92.6	92.7	72.8	86.0	65.6	60.0	54.7	60.1	(25.9)	(30.1)	82.7	63.8	(19.0)	(22.9)
Consumo de energía	13.2	13.2	13.2	13.2	15.8	16.1	17.2	16.4	3.2	24.3	13.2	14.8	1.6	12.4
Factor de insumo gas natural-amoniaco (MmBtu/t)	23.0	23.0	23.0	23.0	24.7	24.6	24.3	24.5	1.6	6.8	23.0	24.4	1.4	6.3
Factor de insumo etileno-polietileno (Mt/Mt)	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	1.4	1.0	1.0	0.0	0.7
Productividad laboral (T/plazas ocupadas)	55.8	61.2	47.7	164.8	39.5	39.6	35.7	114.9	(49.9)	(30.3)	480.4	368.7	(111.7)	(23.3)

1_ / La información de reservas se estima anualmente, una vez concluidos los procesos de certificación.
2_ / Se reporta producción de gas sin nitrógeno.
3_ / De acuerdo a metas y estimaciones del Organismo para el indicador, el gas quemado no incluye nitrógeno.
4_ / Cifras preliminares.
5_ / PE/100 KEDC = Personal equivalente entre miles de unidades de capacidad de destilación equivalente.
6_ / Las cifras corresponden a julio y agosto, debido a que las estadísticas tienen un mes de retraso.
Mbd= miles de barriles diarios.
MMpcd= millones de pies cúbicos diarios.
Mbpce= miles de barriles equivalentes de crudo.
Ton.=tonelada.
Km=Kilómetro.
PE= Personal equivalente
100 KEDC = miles de unidades de capacidad de destilación equivalente.
Mb= miles de barriles.
MmBtu= millones de unidad térmica británica.
Mt= miles de toneladas.
T=Tiempo.
n.d.: No disponible.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 1. ACCIONES DE AHORRO Y AUSTERIDAD

Concepto	Unidad de Medida	Comprometido				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
		Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Ahorro en gasto administrativo y de apoyo	Millones de Pesos	5.0	5.0	0.0	10.0	5.0	5.0	0.0	10.0	0.0	0.0	10.0	10.0	0.0	0.0

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.1 INDICADORES PRESUPUESTARIOS
(Millones de pesos)

Concepto	Comprometido				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
	Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Ingresos Propios	27,130.5	27,887.8	27,850.1	82,868.4	43,556.3	27,738.8	27,439.4	98,734.5	15,866.1	19.1	224,759.5	248,530.6	23,771.1	10.6
Venta de Servicios	26,902.2	27,659.5	27,621.8	82,183.5	28,211.8	27,557.9	27,035.0	82,804.7	621.2	0.8	222,704.5	230,444.7	7,740.2	3.5
Ingresos Diversos	228.3	228.3	228.3	684.9	15,344.5	180.9	404.4	15,929.8	15,244.9	2,225.9	2,055.0	18,085.9	16,030.9	780.1
Gasto Programable	22,867.7	18,156.4	21,311.2	62,335.3	30,635.0	12,463.6	38,737.1	81,835.7	19,500.4	31.3	232,084.1	208,481.6	(23,602.5)	(10.2)
Gasto de Operación	20,952.1	16,111.6	18,179.9	55,243.6	26,836.1	13,580.1	32,233.3	72,649.5	17,405.9	31.5	208,098.8	190,937.1	190,937.1	(8.2)
Inversión Física	2,876.2	2,444.7	4,095.9	9,416.8	2,648.6	1,605.7	2,988.3	7,242.6	(2,174.2)	(23.1)	23,611.4	17,345.1	17,345.1	(26.5)
Inversión Financiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.
Operaciones Ajenas	46.7	46.7	46.7	140.1	1,150.3	(2,722.2)	3,515.5	1,943.6	1,803.5	1,287.3	373.9	199.4	(174.5)	(46.7)
Balance de Operación	4,262.8	9,731.4	6,538.9	20,533.1	12,921.3	15,275.2	(11,297.6)	16,898.9	(3,634.2)	(17.7)	(7,324.8)	40,049.0	47,373.8	(646.8)
Transferencias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	n.a.
Balance Primario	4,262.8	9,731.4	6,538.9	20,533.1	12,921.3	15,275.2	(11,297.6)	16,898.9	(3,634.2)	(17.7)	(7,324.8)	40,049.0	47,373.8	(646.8)
Costo Financiero Neto	1,007.3	446.7	1,011.3	2,465.3	470.9	774.4	569.0	1,814.3	(651.0)	(26.4)	7,165.3	6,652.9	(512.4)	(7.2)
Balance Financiero	3,255.5	9,284.7	5,527.6	18,067.8	12,450.4	14,500.8	(11,866.6)	15,084.6	(2,983.2)	(16.5)	(14,490.0)	33,396.1	47,886.1	(330.5)

n.a.: No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.2 INDICADORES FINANCIEROS
(Millones de pesos)

Concepto	Unidad de Medida	Comprometido				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
		Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Relación precio/costo	Porcentaje	80.0	81.0	0.0	161.0	80.0	80.0	0.0	160.0	-1.0	0.0	161.0	160.0	-1.0	-0.6
Rentabilidad Neta	Porcentaje	4.3	1.5	0.0	5.8	-1.1	-2.5	0.0	-3.6	-9.4	0.0	5.8	-3.6	-9.4	-161.7
Rentabilidad operacional (utilidad en operación/ventas)	Porcentaje	-0.8	-1.2	0.0	-2.0	-0.3	-1.2	0.0	-1.6	0.4	0.0	-2.0	-1.6	0.4	-21.9
Liquidez (activo circulante/pasivo de corto plazo)	Número de veces	1.8	1.7	0.0	3.5	1.5	1.4	0.0	2.9	-0.6	0.0	3.5	2.9	-0.6	-17.1
Endeudamiento (Pasivo total/activo total)	Porcentaje	81.7	81.6	0.0	163.3	86.5	86.9	0.0	173.4	10.1	0.0	163.3	173.4	10.1	6.2
EBITDA	Millones de Pesos	33,849.0	38,685.0	0.0	72,534.0	30,909.0	33,504.0	0.0	64,413.0	-8,121.0	0.0	72,534.0	64,413.0	-8,121.0	-11.2

EBITDA = Se refiere al resultado bruto de explotación de la empresa antes de deducir intereses (carga financiera), amortizaciones, depreciaciones e impuestos.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.3 INDICADORES OPERATIVOS
(Millones de pesos)

Concepto	Unidad de Medida	Comprometido				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
		Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
RESTO DEL PAÍS SIN LFC															
Productividad laboral															
Usuarios / Trabajador de Operación	Usuario/ trabajador	414.4	415.2	0.0	829.6	417.5	416.7	0.0	834.3	4.7	0.6	829.6	834.3	4.7	0.6
Ventas / Trabajador de Operación	GWh/trabajador	1.5	1.7	0.0	3.1	1.5	1.7	0.0	3.2	0.0	1.1	3.1	3.2	0.0	1.1
Ventas / Trabajador de Distribución	GWh/trabajador	2.3	2.6	0.0	4.9	2.3	2.6	0.0	4.9	(0.0)	(0.3)	4.9	4.9	(0.0)	(0.3)
Eficiencia Operativa															
Disponibilidad Promedio Centrales Termoeléctricas Base	Porcentaje	83.0	83.0	0.0	166.0	80.9	80.5	0.0	161.4	(4.6)	(2.8)	166.0	161.4	(4.6)	(2.8)
Eficiencia Térmica Centrales Termoeléctricas Base	Porcentaje	36.6	36.6	0.0	73.2	36.9	36.8	0.0	73.7	0.5	0.6	73.2	73.7	0.5	0.6
Pérdidas de Energía Técnicas	Porcentaje	6.0	5.9	0.0	11.9	5.9	6.0	0.0	12.0	0.1	0.5	11.9	12.0	0.1	0.5
Pérdidas de Energía No Técnicas	Porcentaje	5.3	5.3	0.0	10.6	5.2	5.1	0.0	10.3	(0.3)	(2.6)	10.6	10.3	(0.3)	(2.6)
Calidad del Servicio															
Tiempo de Interrupción por Usuario	Minutos/usuario	29.2	33.4	0.0	62.6	24.7	29.7	0.0	54.4	(8.2)	(13.1)	62.6	54.4	(8.2)	(13.1)
Inconformidades por cada mil Usuarios (sin improcedentes)	Inconformidades/ 1000 usuarios	3.2	3.2	0.0	6.5	3.0	3.1	0.0	6.1	(0.3)	(5.4)	6.5	6.1	(0.3)	(5.4)
Administrativo - Financieros															
Gastos de Servicios Administrativos Productos de Explotación	Porcentaje	6.2	6.2	0.0	12.4	5.8	5.8	0.0	11.5	(0.9)	(7.0)	12.4	11.5	(0.9)	(7.0)
Cobertura de Inventarios en Almacenes de Operación	Mes	20.1	20.1	0.0	40.2	18.3	17.4	0.0	35.7	(4.5)	(11.2)	40.2	35.7	(4.5)	(11.2)
Crecimiento de Personal de Oficinas Nacionales	Porcentaje	0.0	0.0	0.0	0.0	(0.5)	(0.7)	0.0	(1.2)	(1.2)	n.a.	0.0	(1.2)	(1.2)	n.a.
ZONA CENTRO															
Productividad laboral															
Usuarios / Trabajador de Operación	Usuario/trabajador	489.6	490.3	0.0	979.9	488.5	489.7	0.0	978.1	(1.7)	(0.2)	979.9	978.1	(1.7)	(0.2)
Ventas / Trabajador de Operación	GWh/ trabajador	1.4	1.5	0.0	2.9	1.4	1.6	0.0	2.9	0.0	1.3	2.9	2.9	0.0	1.3
Ventas / Trabajador de Distribución	GWh/ trabajador	1.5	1.7	0.0	3.2	1.5	1.7	0.0	3.3	0.0	1.0	3.2	3.3	0.0	1.0
Eficiencia Operativa															
Disponibilidad Promedio Centrales Termoeléctricas Base	Porcentaje	n.a.	n.a.	0.0	0.0	n.a.	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.
Eficiencia Térmica Centrales Termoeléctricas Base	Porcentaje	n.a.	n.a.	0.0	0.0	n.a.	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.
Pérdidas de Energía Técnicas	Porcentaje	13.3	13.2	0.0	26.5	8.7	9.5	0.0	18.2	(8.2)	(31.1)	26.5	18.2	(8.2)	(31.1)
Pérdidas de Energía No Técnicas	Porcentaje	18.2	18.1	0.0	36.3	21.8	20.8	0.0	42.6	6.3	17.3	36.3	42.6	6.3	17.3
Calidad del Servicio															

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
INFORME AL TERCER TRIMESTRE DE 2012
ANEXO 2.3 INDICADORES OPERATIVOS
(Millones de pesos)

Concepto	Unidad de Medida	Comprometido				Alcanzado				Variación Trimestral		Acumulado al Trimestre		Variación al Trimestre	
		Julio	Agosto	Septiembre	Total (1)	Julio	Agosto	Septiembre	Total (2)	Absoluta (2)-(1)	Relativa (2)/(1)	Comprometido (3)	Alcanzado (4)	Absoluta (4)-(3)	Relativa (4)/(3)
Tiempo de Interrupción por Usuario	Minutos/ usuario	81.9	93.6	0.0	175.5	59.4	67.2	0.0	126.6	(48.9)	(27.9)	175.5	126.6	(48.9)	(27.9)
Inconformidades por cada mil Usuarios (sin improcedentes)	Inconformidades/ 1000 usuarios	5.2	5.2	0.0	10.4	5.2	5.2	0.0	10.4	(0.0)	(0.2)	10.4	10.4	(0.0)	(0.2)
Administrativo - Financieros															
Gastos de Servicios Administrativos Productos de Explotación	Porcentaje	n.a.	n.a.	0.0	0.0	n.d.	n.d.	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.
Cobertura de Inventarios en Almacenes de Operación	Mes	n.a.	n.a.	0.0	0.0	n.d.	n.d.	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.
Crecimiento de Personal de Oficinas Nacionales	Porcentaje	n.a.	n.a.	0.0	0.0	n.d.	n.d.	0.0	0.0	0.0	n.a.	0.0	0.0	0.0	n.a.

n.d.: No determinado.

n.a.: No aplica.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.