

SEGUNDA SECCION
PODER EJECUTIVO
SECRETARIA DE ENERGIA

PROGRAMA de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Secretaría de Energía.

PROGRAMA DE INDICADORES DE EVALUACION DEL DESEMPEÑO EN PETROLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

HECTOR MOREIRA RODRIGUEZ, Subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, con fundamento en lo dispuesto por los artículos 14 y 33 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 4o. de la Ley Federal del Procedimiento Administrativo; 3o. fracción III, 5o. fracción II y 10 fracción XXIII del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía, y 13 del Acuerdo por el que se establece el Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios, publicado el 26 de octubre de 2005, y

CONSIDERANDO

Que el 11 de agosto de 2005 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el "Acuerdo por el que se establecen los lineamientos para la presentación de los programas de mejora regulatoria 2005-2006 de mejora de las dependencias y organismos descentralizados de la Administración Pública Federal", mismo que incluyó un Plan de acciones concretas en materia de mejora regulatoria que forman parte de la agenda de competitividad inmediata.

Que el citado Plan establece que la Secretaría de Energía llevará a cabo la implementación de medidas de rendición de cuentas de las empresas paraestatales de la industria petrolera (subsidiarias y filiales), entre las que se incluye la implantación de indicadores del desempeño.

Que el 26 de octubre de 2005 la Secretaría de Energía a través de la Subsecretaría de Hidrocarburos y con fundamento en lo establecido por el Acuerdo del 11 de agosto de 2005, publicó en el Diario Oficial de la Federación el "Acuerdo por el que se establece el Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios", en el que se dispone la publicación del Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios, previa notificación de su aprobación a Petróleos Mexicanos.

Que mediante oficio número 500.-138/06 del 15 de mayo de 2006, la Secretaría de Energía notificó a Petróleos Mexicanos los términos en los que se otorga la aprobación del Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios, tengo a bien publicar el:

**PROGRAMA DE INDICADORES DE EVALUACION DEL DESEMPEÑO
EN PETROLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS**

1. Sistema de Indicadores de Desempeño

El Sistema de Indicadores de Desempeño (el Sistema) se integra con 98 indicadores en las categorías de eficiencia (68) y costo (30).

En la Tabla 1 se presenta la caracterización de los indicadores. Existen sólo 12 nombres diferentes de magnitudes a las que se dará seguimiento. Los 98 indicadores resultan de determinar valores de cada una de estas magnitudes para las unidades productivas que les corresponden: activos o regiones para el caso de explotación de hidrocarburos; refinerías para el caso de proceso de petróleo crudo; centros procesadores de gas para el caso de proceso de gas y complejos petroquímicos para el caso de producción de petroquímicos no básicos, así como valores globales que incluyen todas las unidades productivas involucradas. Cada uno de esos valores representa un indicador. En la misma tabla se señala el producto y la actividad a la que los indicadores están asociados según los incisos a y b del artículo 12 del Acuerdo por el que se establece el Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

Tabla 1

Magnitud	Nivel	Indicadores	Artículo 12a	Artículo 12b	Unidades	Periodicidad
Producción de petróleo crudo pesado	Global y activo	11	Petróleo	Explotación de hidrocarburos	Mbd	Mensual
Producción de petróleo crudo ligero	Global y activo	11	Petróleo		Mbd	Mensual
Producción de petróleo crudo superligero	Global y activo	6	Petróleo		Mbd	Mensual
Producción de gas asociado	Global y activo	13	Gas asociado		MMpcd	Mensual
Producción de gas no asociado	Global y activo	7	Gas no asociado		MMpcd	Mensual
Costo de producción	Global y región	5	Petróleo y gas		US\$/bpce	Trimestral
Rendimiento de gasolina y destilados intermedios	Global y refinería	7	Petrolíferos	Refinación de petróleo	%	Mensual
Gastos de operación	Global y refinería	7	Petrolíferos		\$/b	Mensual
Rendimiento de recuperación de propano	Global y CPG	10	Líquidos del gas	Proceso de gas	\$	Mensual
Gastos de operación	Global y CPG	10	Gas seco y líquidos		\$/MMBtue	Mensual
Factor de insumo de PEBD	Global y CPQ	3	Petroquímicos no básicos	Elaboración de petroquímicos no básicos	t/t	Mensual
Gastos de operación	Global y CPQ	8			\$/t	Mensual

Total de indicadores

98

PEBD: Polietileno de baja densidad

CPG: Complejo procesador de gas

CPQ: Complejo petroquímico

Mbd: miles de barriles diarios

MMpcd: millones de pies cúbicos diarios

t: tonelada

2. Integración, instrumentación y evaluación del Sistema

2.1. Integración

Los elementos que definen los indicadores tales como: nombre, categoría, unidades de medición, fórmula de cálculo, fuentes de información, periodicidad de actualización, tipo de promedio que se utilizará para obtener el valor anual del indicador a partir de los valores mensuales, etc., se consignan en fichas técnicas que acompañan a la presente publicación como Anexo 1.

El uso de fichas técnicas permitirá detallar la forma en la que los indicadores se están calculando y mostrar la información involucrada; y, en su caso, facilitará que los valores puedan ser reproducidos aplicando las fórmulas de cálculo y la información extraída de las fuentes de información consignadas en las propias fichas.

El Sistema podrá consultarse en la página de Internet de Petróleos Mexicanos, mediante archivos electrónicos en un formato que permita actualizar la información con facilidad, oportunidad y flexibilidad. Los archivos se actualizarán mensualmente.

Estos archivos contendrán tablas (una por cada Organismo Subsidiario), divididas en dos categorías: indicadores de eficiencia e indicadores de costo, que muestren el nombre del indicador, las unidades de medición, valores del año anterior, valores del año actual y los valores de las metas de corto, mediano y largo plazos.

En el mismo sitio de Internet se podrán consultar las fichas técnicas de los indicadores de evaluación del desempeño.

Petróleos Mexicanos estará a cargo de coordinar la integración y actualización permanente del Sistema, pero cada Organismo Subsidiario designará un responsable para aportar toda la información referente a los indicadores de su competencia.

2.11 Instrumentación

La instrumentación del Sistema se llevará a cabo en 4 etapas:

i) Acopio documental

En esta etapa se especifica la fórmula de cálculo de los indicadores que integran el Sistema, unidades de medición, fuentes de información y periodicidad con que se actualizarán. Con estos elementos se integraron las fichas técnicas correspondientes, el conjunto de las cuales constituye la base documental del Sistema.

ii) Formalización

Las fichas de todos los indicadores deberán ser firmadas por los responsables designados. Las fichas firmadas se integrarán en una carpeta que quedará en resguardo de Petróleos Mexicanos y formará parte de la información sujeta a verificación por parte de la Secretaría de Energía. Esto le dará al Sistema la formalidad requerida y asegurará la continuidad de su actualización.

iii) Cálculo

En la etapa de cálculo se aplicarán las fórmulas definidas en las fichas técnicas para determinar el valor de todos los indicadores y poder identificar problemas potenciales en las fuentes de información.

iv) Publicación

En esta etapa se crearán las ligas para acceder a los archivos electrónicos de los indicadores en la página de Internet de Petróleos Mexicanos.

El Sistema se actualizará el día veinte de cada mes.

2.III Evaluación

Una vez al año, los Organismos Subsidiarios, coordinados por Petróleos Mexicanos, llevarán a cabo la evaluación del cumplimiento de las metas de los indicadores y, en su caso, de la efectividad de las acciones propuestas para mejorar el desempeño. De esta evaluación se generará un reporte que estará sujeto a verificación por parte de la Secretaría de Energía.

A fin de que el ejercicio de evaluación sea más ágil, se centrará en los indicadores que muestren una desviación importante respecto a las metas planteadas.

La evaluación consistirá en comparar el valor real del indicador con la meta establecida y proporcionar una descripción detallada de las causas que originaron la desviación observada. Cuando sea el caso de que previamente se hayan establecido acciones para alcanzar las metas, también se realizará un análisis de la ejecución de esas acciones y de los resultados parciales que se hayan obtenido, destacando los elementos que no pudieron ejecutarse e identificando las causas.

A la luz del resultado de las evaluaciones, se revisarán las acciones de mejora y, consecuentemente, las metas para los diferentes indicadores involucrados. En caso de existir elementos que justifiquen el replanteamiento de las metas de mediano y largo plazos, estos elementos se integrarán en el siguiente ciclo de planeación estratégica del Organismo Subsidiario involucrado, por medio del cual se generarán las nuevas metas.

3. Establecimiento de metas de corto, mediano y largo plazos

Para efectos de las metas que se establezcan para los indicadores que conformarán este Sistema se considera el corto plazo como el periodo comprendido dentro del año calendario corriente; mediano plazo tres años partiendo del año siguiente al corriente y largo plazo 10 años a partir del año siguiente al corriente.

La responsabilidad de generar las metas para los indicadores incorporados al Sistema será de cada uno de los Organismos Subsidiarios, quienes asegurarán la consistencia entre las metas y sus programas operativos. Sin embargo, las metas en los diferentes plazos sólo se definirán para los indicadores globales y no para los indicadores a nivel unidad productiva a fin de no restringir la capacidad de optimización al interior de cada una de las líneas de negocios.

Las metas de corto plazo que corresponderán a cada año calendario se establecerán al principio del mismo.

La determinación de las metas de mediano y largo plazos, que son función de las estrategias de la empresa, deberá sujetarse a los tiempos de la planeación estratégica en términos del punto 4 de este documento.

En este sentido, las primeras metas de mediano y largo plazos para los indicadores globales se establecerán en el mes de septiembre de 2006, una vez que se haya concluido la integración del Programa Institucional de Planeación Estratégica de la Industria Petrolera Estatal 2006-2015 y, en consecuencia, se hayan revisado las estrategias y establecido las premisas para la integración de las carteras de inversión.

4. Mecanismos de autocorrección y programación de acciones de mejora continua y recursos necesarios para llevarlas a cabo

Petróleos Mexicanos está llevando a cabo acciones encaminadas a incrementar la efectividad de su gobierno corporativo y a mejorar la eficacia de sus procesos internos.

A través del proceso de planeación estratégica se busca lograr: 1) que las estrategias estén basadas en un entendimiento claro del entorno y del diagnóstico de cada línea de negocio; 2) que las estrategias definidas en cada uno de los Organismos Subsidiarios de Petróleos Mexicanos sean consistentes entre sí y estén alineadas con la misión y visión globales, y 3) que cuando se hayan definido las estrategias, los proyectos que se deriven de ellas reciban recursos con base en criterios explícitos de jerarquización.

En este contexto, la generación de acciones de mejora requeridas en el Programa, se integrará al proceso de planeación de Petróleos Mexicanos, a fin de lograr consistencia en los objetivos y tiempos de ejecución y de evitar que existan dos conjuntos independientes de acciones orientadas a la mejora: uno en el ámbito de la planeación estratégica y el otro en el ámbito del Programa.

5. Verificación del PIED

Las verificaciones del Programa de Indicadores de Evaluación del Desempeño se realizarán una vez al año. La verificación del Programa considerará los siguientes aspectos:

a) El mantenimiento y actualización periódica del Sistema

Consistirá en examinar la evidencia de que los valores de los indicadores se han actualizado con la periodicidad indicada y que el Sistema se encuentra disponible para consulta a través de la página de Internet de Petróleos Mexicanos.

b) La incorporación de metas de corto, mediano y largo plazo

Consistirá en comprobar que los indicadores globales tienen asociadas metas en cada uno de los plazos señalados y que éstas están siendo publicadas junto con los valores de los indicadores.

c) El establecimiento de acciones de mejora y evaluación de su efecto

La primera verificación al Programa que realice la Secretaría de Energía, tendrá la finalidad de comprobar que existan acciones propuestas o en marcha para mejorar el valor de los indicadores del desempeño incluidos en el Sistema. Para ello, Petróleos Mexicanos integrará un reporte que contenga esa información con el detalle necesario para mostrar la relación entre la acción propuesta o en ejecución y el valor del indicador.

En las verificaciones siguientes, Petróleos Mexicanos elaborará un reporte consistente en los resultados de la última evaluación realizada, en términos del punto 2.III, en donde se expondrán las causas de las desviaciones observadas respecto a las metas, así como los avances de las acciones de mejora propuestas. Si como resultado de la evaluación se identifican causas de las desviaciones entre el valor de los indicadores y las metas, que escapen al control directo de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios, éstas se señalarán de manera explícita.

Las verificaciones del presente Programa se llevarán a cabo durante el mes de mayo de cada año.

TRANSITORIOS

Primero.- El presente Programa entrará en vigor al día siguiente de su publicación en el Diario Oficial de la Federación.

Segundo.- Los indicadores podrán consultarse en la página de Internet de Petróleos Mexicanos dos meses después que entre en vigor la presente publicación.

Tercero.- La primera verificación del presente Programa se realizará la primera quincena del sexto mes posterior a que entre en vigor la presente publicación. Para llevar a cabo la segunda verificación conforme a los tiempos propuestos, deberán haber transcurrido por lo menos tres meses desde que se realizó la primera, en caso contrario, la segunda verificación se llevará a cabo hasta el siguiente mes de mayo.

México, Distrito Federal, a los dieciocho días del mes de septiembre de dos mil seis.- El Subsecretario de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, **Héctor Moreira Rodríguez**.- Rúbrica.

ANEXO 1.

Fichas técnicas de los indicadores que integrarán el Sistema de Indicadores del Desempeño en la primera etapa.



**FICHAS TÉCNICAS DE LOS
INDICADORES DEL PROGRAMA DE
INDICADORES DE EVALUACIÓN DEL
DESEMPEÑO (PIED)**

JULIO, 2006

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Producción de crudo pesado <i>PEP</i> <i>Región Norte</i> <i>Activo Integral Poza Rica-Altamira</i> <i>Activo Integral Veracruz</i> <i>Región Sur</i> <i>Activo Integral Cinco Presidentes</i> <i>Activo Integral Bellota-Jujo</i> <i>Activo Integral Samaria-Luna</i> <i>Activo Integral Muspac</i> <i>Activo Integral Macuspana</i> <i>Región Marina Suroeste</i> <i>Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc</i> <i>Región Marina Noreste</i> <i>Activo Integral Cantarell</i> <i>Activo Integral Ku-Maloob-Zaap</i>	Miles de barriles por día (Mbd)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Producción de crudo ligero <i>PEP</i> <i>Región Norte</i> <i>Activo Integral Poza Rica-Altamira</i> <i>Región Sur</i> <i>Activo Integral Cinco Presidentes</i> <i>Activo Integral Bellota-Jujo</i> <i>Activo Integral Samaria-Luna</i> <i>Activo Integral Muspac</i> <i>Activo Integral Macuspana</i> <i>Región Marina Suroeste</i> <i>Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc</i> <i>Activo Litoral de Tabasco</i> <i>Región Marina Noreste</i> <i>Activo Integral Cantarell</i>	Miles de barriles por día (Mbd)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Descripción	Unidad	Periodicidad
Eficiencia		
Producción de crudo superligero <i>PEP</i> <i>Región Sur</i> <i>Activo Integral Cinco Presidentes</i> <i>Activo Integral Bellota-Jujo</i> <i>Activo Integral Samaria-Luna</i> <i>Activo Integral Muspac</i> <i>Activo Integral Macuspana</i> <i>Región Marina Suroeste</i> <i>Activo Litoral de Tabasco</i>	Miles de barriles por día (Mbd)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Producción de gas asociado <i>PEP</i> <i>Región Norte</i> <i>Activo Integral Poza Rica-Altamira</i> <i>Activo Integral Veracruz</i> <i>Región Sur</i> <i>Activo Integral Cinco Presidentes</i> <i>Activo Integral Bellota-Jujo</i> <i>Activo Integral Samaria-Luna</i> <i>Activo Integral Muspac</i> <i>Activo Integral Macuspana</i> <i>Región Marina Suroeste</i> <i>Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc</i> <i>Activo Integral Litoral de Tabasco</i> <i>Región Marina Noreste</i> <i>Activo Integral Cantarell</i> <i>Activo Integral Ku-Maloob-Zaap</i>	Millones de pies cúbicos por día (MMpcd)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Producción de gas no asociado <i>PEP</i> <i>Región Norte</i> <i>Activo Integral Burgos</i> <i>Activo Integral Poza Rica-Altamira</i> <i>Activo Integral Veracruz</i> <i>Región Sur</i> <i>Activo Integral Cinco Presidentes</i> <i>Activo Integral Samaria-Luna</i> <i>Activo Integral Macuspana</i>	Millones de pies cúbicos por día (MMpcd)	Mensual
COSTO		
Costo de producción <i>PEP</i> <i>Región Norte</i> <i>Región Sur</i> <i>Región Marina Suroeste</i> <i>Región Marina Noreste</i>	\$US / bpce	Mensual

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador:	Producción de crudo pesado
Organismo:	Pemex Exploración y Producción (PEP)
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Es el volumen de hidrocarburos en fase líquida con densidad inferior a 27 °API que se obtiene de los pozos de campos petroleros de PEP. Excluye la producción de condensados y la de líquidos del gas natural obtenidos de plantas de extracción de licuables. Se mide en miles de barriles de crudo por día (Mbd).
Fórmula:	Registro de producción reportada por cada Activo Integral de PEP
Fuentes de información:	Real Se mide diariamente en barriles por día a condiciones de presión y temperatura estándar y se reporta en forma oficial cada mes por medio <u>de la Base de Datos Institucional de PEP.</u> Metas La establecidas por el Organismo en sus programas operativos anuales y trimestrales reportados a través del Sistema para Integrar los Programas Operativos, SIPOP
Justificación:	Mediante este indicador se programa y reporta el comportamiento de la producción de petróleo crudo pesado que se obtiene por los Activos Integrales de PEP, con esta medición el Organismo informa del cumplimiento de la encomienda de ser el productor y proveedor de hidrocarburos de acuerdo con la Misión establecida en su Plan de Negocios.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de crudo pesado

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de crudo pesado	BDI-PEP: #1121155 Total Nacional #1121148 Región Norte #1120484+#1120469+#1121046 Activo Integral Poza Rica-Altamira #1120484 - Poza Rica #1120469 - Altamira #1121046 -Cerro Azul #1121334 Activo Integral Veracruz #1121150 Región Sur #1120017+#1121211+#1121235 Activo Integral Cinco Presidentes #1121235 -Cinco Presidentes #1121211 -El Plan #1120017 - Nanchital #1121050 Activo Integral Bellota-Jujo #1121053 Activo Integral Samaria-Luna #1121056 Activo Integral Muspac #1121247 Activo Integral Macuspana BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción * Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo	Establecidas por el Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de crudo pesado (cont.)

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de crudo pesado	BDI-PEP: #1121153 Región Marina Noreste #1121061 Activo Integral Cantarell #1121025 Activo Integral Ku - Maloob - Zaap #1121163 Región Marina Suroeste #1121164 Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc	

Fórmulas

Realizado: #1121155

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador:	Producción de crudo ligero
Organismo:	Pemex Exploración y Producción (PEP)
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Es el volumen de hidrocarburos en fase líquida con densidad igual o mayor 27 °API pero menor o igual a 38 °API que se obtiene de los pozos de campos petroleros de PEP. Excluye la producción de condensados y la de líquidos del gas natural obtenidos de plantas de extracción de licuables. Se mide en miles de barriles de crudo por día (Mbd).
Fórmula:	Registro de producción reportada por cada Activo Integral de PEP
Fuentes de información:	Real Se mide diariamente en barriles por día a condiciones de presión y temperatura estándar y se reporta en forma oficial cada mes por medio <u>de la Base de Datos Institucional de PEP.</u> Metas La establecidas por el Organismo en sus programas operativos anuales y trimestrales reportados a través del Sistema para Integrar los Programas Operativos, SIPOP
Justificación:	Mediante este indicador se programa y reporta el comportamiento de la producción de petróleo crudo ligero que se obtiene por los Activos Integrales de PEP, con esta medición el Organismo informa del cumplimiento de la encomienda de ser el productor y proveedor de hidrocarburos de acuerdo con la Misión establecida en su Plan de Negocios.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de crudo ligero

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de crudo ligero	BDI-PEP: #1121156 Total Nacional #1121149 Región Norte #1120472+#1120470+#1121047 Activo Integral Poza Rica-Altamira #1120472 -Poza Rica #1120470 - Altamira #1121047 - Cerro Azul #1121335 Activo Integral Veracruz #1121151 Región Sur #1121239+#1121048 Activo Integral Cinco Presidentes #1121239 -Cinco Presidentes #1121048 -El Plan #1121051 Activo Integral Bellota-Jujo #1121054 Activo Integral Samaria-Luna #1121057 Activo Integral Muspac #1121059 Activo Integral Macuspana #1121154 Región Marina Noreste #1121062 Activo Integral Cantarell	Establecidas por el Organismo

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de crudo ligero

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de crudo ligero	BDI-PEP: #1121065 Región Marina Suroeste #1121165 Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc #1121067 Activo Integral Litoral de Tabasco	

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

Fórmulas

Realizado: #1121156

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador:	Producción de crudo superligero
Organismo:	Pemex Exploración y Producción (PEP)
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Es el volumen de hidrocarburos en fase líquida con densidad mayor a 38 °API que se obtiene de los pozos de campos petroleros de PEP. Excluye la producción de condensados y la de líquidos del gas natural obtenidos de plantas de extracción de licuables. Se mide en miles de barriles de crudo por día (Mbd).
Fórmula:	Registro de producción reportada por cada Activo Integral de PEP
Fuentes de información:	Real Se mide diariamente en barriles por día a condiciones de presión y temperatura estándar y se reporta en forma oficial cada mes por medio <u>de la Base de Datos Institucional de PEP.</u> Metas La establecidas por el Organismo en sus programas operativos anuales y trimestrales reportados a través del Sistema para Integrar los Programas Operativos, SIPOP
Justificación:	Mediante este indicador se programa y reporta el comportamiento de la producción de petróleo crudo superligero que se obtiene por los Activos Integrales de PEP, con esta medición el Organismo informa del cumplimiento de la encomienda de ser el productor y proveedor de hidrocarburos de acuerdo con la Misión establecida en su Plan de Negocios.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de crudo superligero

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de crudo superligero	BDI-PEP: #1121157 Total Nacional #1121152 Región Sur #1121049 Activo Integral Cinco Presidentes #1121049 - El Plan #1121052 Activo Integral Bellota-Jujo #1121055 Activo Integral Samaria-Luna #1121058 Activo Integral Muspac #1121060 Activo Integral Macuspana #1121066 Región Marina Suroeste #1121068 Activo Integral Litoral de Tabasco	Establecidas por el Organismo

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

Fórmulas

Realizado: #1121157

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador:	Producción de gas asociado
Organismo:	Pemex Exploración y Producción (PEP)
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Es el volumen de hidrocarburos en fase gaseosa conocido como Gas natural que se encuentra en contacto y/o disuelto en el aceite crudo del yacimiento. Este puede ser clasificado como gas de casquete (libre) o gas en solución (disuelto). Se mide en millones de pies cúbicos por día (MMpcd).
Fórmula:	Registro de producción reportada por cada Activo Integral de PEP
Fuentes de información:	Real Se mide diariamente en millones de pies cúbicos por día a condiciones de presión y temperatura estándar y se reporta en forma oficial cada mes por medio <u>de la Base de Datos Institucional de PEP.</u> Metas La establecidas por el Organismo en sus programas operativos anuales y trimestrales reportados a través del Sistema para Integrar los Programas Operativos, SIPOP
Justificación:	Mediante este indicador se programa y reporta el comportamiento de la producción de gas asociado que se obtiene en los Activos Integrales de PEP, con esta medición el Organismo informa del cumplimiento de la encomienda de ser el productor y proveedor de hidrocarburos de acuerdo con la Misión establecida en su Plan de Negocios.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de gas asociado

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas asociado	BDI-PEP:	Establecidas por el Organismo
	#1132003 Total Nacional	
	#1132046 Región Norte	
	#1132012 Activo Integral Burgos	
	#1132772 Activo Integral Poza Rica-Altamira	
	#1132016 Activo Integral Veracruz	
	#1132048 Región Sur	
	#1132054 Activo Integral Cinco Presidentes	
	#1132773 Activo Integral Bellota-Jujo	
	#1132774 Activo Integral Samaria-Luna	
	#1132775 Activo Integral Muspac	
	#1132022 Activo Integral Macuspana	
	#1132024 Región Marina Noreste	
	#1132776 Activo Integral Cantarell	
	#1132777 Activo Integral Ku - Maloob - Zaap	
	#1132023 Región Marina Suroeste	
	#1132778 Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc	
	#1132724 Activo Integral Litoral de Tabasco	

Fórmulas

Realizado: #1132003

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador:	Producción de gas no asociado
Organismo:	Pemex Exploración y Producción (PEP)
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Es el volumen de hidrocarburos en fase gaseosa conocido como gas natural que se encuentra en yacimientos que no contienen aceite crudo a las condiciones de presión y temperatura originales. Se mide en millones de pies cúbicos por día (MMpcd).
Fórmula:	Registro de producción reportada por cada Activo Integral de PEP
Fuentes de información:	Real Se mide diariamente en millones de pies cúbicos por día a condiciones de presión y temperatura estándar y se reporta en forma oficial cada mes por medio <u>de la Base de Datos Institucional de PEP.</u> Metas La establecidas por el Organismo en sus programas operativos anuales y trimestrales reportados a través del Sistema para Integrar los Programas Operativos, SIPOP
Justificación:	Mediante este indicador se programa y reporta el comportamiento de la producción de gas no asociado que se obtiene en los Activos Integrales de PEP, con esta medición el Organismo informa del cumplimiento de la encomienda de ser el productor y proveedor de hidrocarburos de acuerdo con la Misión establecida en su Plan de Negocios.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Producción de gas no asociado

Nivel: Región-Activo Integral

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas no asociado	BDI-PEP: #1132007 Total Nacional #1132049 Región Norte #1132025 Activo Integral Burgos #1132779 Activo Integral Poza Rica-Altamira #1132027 Activo Integral Veracruz #1132050 Región Sur #1132056 Activo Integral Cinco Presidentes #1132780 Activo Integral Samaria-Luna #1132030 Activo Integral Macuspana	Establecidas por el Organismo

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

Fórmulas

Realizado: #1132007

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Costo de producción

Organismo: Pemex Exploración y Producción (PEP)

Categoría: Eficiencia

Definición: Es el índice mediante el cual se consideran el total de erogaciones asociadas a la extracción, recolección, almacenamiento, distribución de aceite y gas, más las reservas contables; divididas entre la producción total de petróleo crudo equivalente en un periodo determinado.

Como se mencionó previamente se consideran los costos de extracción, los gastos de distribución y manejo de hidrocarburos, la reserva de abandono de pozos, la depreciación y amortización y la reserva de exploración y declinación; excluye los gastos relacionados con actividades de descubrimiento, perforación, intereses, variación cambiaria e impuestos y derechos. Se mide en dólares constantes americanos por barril de petróleo crudo equivalente (\$US/bpce)

Fórmula: Sumatoria de costos totales de producción ¹ medidos en dólares americanos entre la producción total de hidrocarburos medida en barriles de petróleo crudo equivalente.

1/ Compras netas de gas para BN y otras compras inter-organismos; Mano de obra; Mantenimiento de operación; Materiales y nitrógeno; Servicios generales; Gasto de inversión no capitalizable; Reserva laboral; Gastos de administración del activo, región, sede, perforación y corporativo; Servicios corporativos y Otros gastos

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Costo de producción (cont.)

Fuentes de información:

Real

Sistema institucional de costos de PEP, con base en el registro contable de SAP

Metas

Establecidas por el Organismo

Justificación: La medición del costo de producción permite a PEP efectuar análisis internos y comparativos con respecto otras empresas petroleras; facilita la agrupación de campos y su comparación entre sí con base en sus características principales (tipo de hidrocarburo, localización geográfica, sistema de producción y nivel de desempeño), asimismo se identifican los conceptos de gasto de mayor impacto en la estructura de costo, permitiendo incidir en aquello que mejore el resultado en los procesos de producción

El cálculo de este índice en PEP está alineado a la definición, práctica internacional y exigencias establecidas por la Securities and Exchange Commission (SEC); el análisis de sus componentes y evolución histórica orientan en la toma de decisiones con un enfoque económico para la mejora del desempeño de cada Unidad de Negocio.

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Costo de producción

Nivel: PEP- Región

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Costos totales	Sistema de Integral de Costos (SIC).	Sistema de Integral de Costos (SIC).
Producción petróleo crudo equivalente (MMbpce)	BDI-PEP: &NAC Total Nacional &RN Región Norte &REY Activo Integral Burgos &AL T Activo Integral Poza Rica - Altamira &SALTAM -Campos Altamira &SCAZUL -Sector Cerro Azul &PR -Sector Poza Rica &VER Activo Integral Veracruz &SUR Región Sur &CP Activo Integral Cinco Presidentes &BC Activo Integral Bellota - Jujo &MU Activo Integral Muspac &SLU Activo Integral Samaria - Luna &CJC Activo Integral Macuspana	Establecidas por el Organismo

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

*** Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo**

Fichas técnicas Pemex Exploración y Producción

Indicador: Costo de producción (cont.)

Nivel: PEP- Región

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real		Información para Metas*
Producción petróleo crudo equivalente (MMbpce)	&MNE	Región Marina Noreste	
	&CA	Activo Integral Cantarell	
	&KMZ	Activo Integral Ku-Maloob-Zaap	
	&MSO	Región Marina Suroeste	
	&ABK	Activo Integral Abkatún-Pol-Chuc	
	<	Activo Integral Litoral de Tabasco	

Fórmulas

Realizado: $\text{Costo de producción (\$US / bpce)} = \text{Costo total (MM\$US)} / \text{Producción total (serie \#1132007) en MMbpce}$

BDI-PEP = Base de Datos Pemex Exploración y Producción

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios <i>Sistema Nacional de Refinación (SNR)</i> <i>Cadereyta</i> <i>Madero</i> <i>Minatitlán</i> <i>Salamanca</i> <i>Salina Cruz</i> <i>Tula</i>	Porcentaje (%)	Mensual
COSTO		
Gastos de operación <i>Sistema Nacional de Refinación (SNR)</i> <i>Cadereyta</i> <i>Madero</i> <i>Minatitlán</i> <i>Salamanca</i> <i>Salina Cruz</i> <i>Tula</i>	Pesos por barril de petrolíferos (\$/b)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Organismo: Pemex Refinación

Categoría: Eficiencia

Definición: Relación entre la cantidad de gasolina y destilados intermedios producidos por cada barril de crudo procesado en las refinerías.

Fórmula:
$$\left(\text{Producción de gasolinas del crudo} + \text{Producción de kerosinas} + \text{Producción bruta de diesel} \right) / \text{Proceso de crudo mezcla en refinerías del SNR} \times 100$$

Fuentes de información:

Real

BDR

Metas

Establecidas por el Organismo

Justificación: Este indicador permite monitorear el comportamiento de la producción de productos de alto valor, como las gasolinas y los destilados intermedios que provienen del crudo procesado por el organismo. En la medida en que se pueda incrementar la producción de estos petrolíferos a costos competitivos, se logrará reducir la dependencia del exterior para satisfacer la demanda interna. Este indicador refleja las bondades de las inversiones en plantas de conversión de productos pesados a ligeros que se han realizado y constituye una referencia sobre los resultados esperados de inversiones futuras en el organismo.

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Cadereyta

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30652 REF. CADEREYTA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS DEL CRUDO (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2002107 REF. CADEREYTA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE Kerosina (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30284 REF. CADEREYTA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Cadereyta	BDR: #30224 REF. CADEREYTA: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30652 + \#2002107 + \#30284) / (\#30224) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Madero

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30650 REF. MADERO: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS (DEL CRUDO Y DE LIQUIDOS) (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2012210 REF. MADERO: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE KEROSINAS (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30282 REF. MADERO: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Madero	BDR: #30222 REF. MADERO: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30650 + \#2012210 + \#30282) / (\#30222) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Minatitlán

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30649 REF. MINATITLAN: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS DEL CRUDO Y DE LIQUIDOS (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2022237 REF. MINATITLAN: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE Kerosinas (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30281 REF. MINATITLAN: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Minatitlán	BDR: #30221 REF. MINATITLAN: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (OFICIAL) (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30649 + \#2022237 + \#30281) / (\#30221) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Salamanca

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30653 REF. SALAMANCA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2032107 REF. SALAMANCA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE Kerosinas (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30285 REF. SALAMANCA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Salamanca	BDR: #30225 REF. SALAMANCA: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30653 + \#2032107 + \#30285) / (\#30225) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Salina Cruz

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30654 REF. SALINA CRUZ: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2042170 REF. SALINA CRUZ: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE Kerosinas (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30286 REF. SALINA CRUZ: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Salina Cruz	BDR: #30226 REF. SALINA CRUZ: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30654 + \#2042170 + \#30286) / (\#30226) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Refinería – Tula

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30642 REF. TULA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE GASOLINAS TOTAL (Mbd)	
Producción de kerosinas	BDR: #2052006 REF. TULA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) TOTAL DE KEROSINAS (Mbd)	
Producción bruta de diesel	BDR: #30287 REF. TULA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE DIESEL (Mbd)	
Proceso de crudo mezcla en Tula	BDR: #30227 REF. TULA: PROCESO DE CRUDO MEZCLA (Mbd)	

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30642 + \#2052006 + \#30287) / (\#30227) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Rendimiento de gasolinas y destilados intermedios

Nivel: Sistema Nacional de Refinación

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gasolinas	BDR: #30652 + #30650 + #30649 + #30653 + #30654 + #30642 (Mbd)	Establecidas por el Organismo
Producción de kerosinas	BDR: #2002107 + #2012210 + #2022237 + #2032107 + #2042170 + #2052006 (Mbd)	Establecidas por el Organismo
Producción bruta de diesel	BDR: #30284 + #30282 + #30281 + #30285 + #30286 + #30287 (Mbd)	Establecidas por el Organismo
Proceso de crudo mezcla en refinerías del SNR	BDR: #30224 + #30222 + #30221 + #30225 + #30226 + #30227 (Mbd)	Establecidas por el Organismo

BDR = Base de Datos de Refinación
ROP = Resultados de Operación Pro forma (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#30652 + \#30650 + \#30649 + \#30653 + \#30654 + \#30642 + \#2002107 + \#2012210 + \#2022237 + \#2032107 + \#2042170 + \#2052006 + \#30284 + \#30282 + \#30281 + \#30285 + \#30286 + \#30287) / (\#30224 + \#30222 + \#30221 + \#30225 + \#30226 + \#30227) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Organismo: Pemex Refinación

Categoría: Costo

Definición: Este indicador mide los gastos de operación asociados al volumen de producción mensual.

Fórmula:
$$\frac{(\text{Gasto de operación} - \text{Gasto de jubilaciones}) \times \text{Factor de conversión a pesos constantes del año en curso}}{1000 / ((\text{Producción de Petrolíferos}) \times \text{Días del mes})}$$

Fuentes de información:

Real

BDR, BDF y BUD

Metas

Establecidas por el Organismo

Justificación: Mide la eficiencia de los recursos destinados a la operación del organismo.

Responsable Pemex Refinación

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Cadereyta

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Cadereyta	BDF: #2506697 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA CADEREYTA (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Cadereyta	BDF: #2506626 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA CADEREYTA (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Cadereyta	BDR: #30034 REF. CADEREYTA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación

BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#2506697 - \#2506626) / 1,000 \times \text{Factor de conversión} / (\#30034 \times \text{Días del mes})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Madero

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Madero	BDF: #2506597 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA MADERO (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Madero	BDF: #2506526 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA MADERO (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Madero	BDR: #30032 REF. MADERO: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación
BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: (#2506597 - #2506526) / 1,000 X Factor de conversión / (#30032 X Días del mes)

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Minatitlán

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Minatitlán	BDF: #2506797 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA MINATITLÁN (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Minatitlán	BDF: #2506726 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA MINATITLÁN (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Minatitlán	BDR: #30030 REF. MINATITLÁN: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación

BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#2506797 - \#2506726) / 1,000 \times \text{Factor de conversión} / (\#30030 \times \text{Días del mes})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Salamanca

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Salamanca	BDF: #2506397 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA SALAMANCA (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Salamanca	BDF: #2506326 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA SALAMANCA (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Salamanca	BDR: #30031 REF. SALAMANCA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación

BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#2506397 - \#2506326) / 1,000 \times \text{Factor de conversión} / (\#30031 \times \text{Días del mes})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Salina Cruz

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Salina Cruz	BDF: #2506897 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA SALINA CRUZ (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Salina Cruz	BDF: #2506826 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA SALINA CRUZ (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Salina Cruz	BDR: #30035 REF. SALINA CRUZ: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación

BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#2506897 - \#2506826) / 1,000 \times \text{Factor de conversión} / (\#30035 \times \text{Días del mes})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Refinería – Tula

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación de Tula	BDF: #2506497 DEVENGADO: TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN GERENCIA REFINERIA TULA (Pesos)	
Gastos de jubilaciones de Tula	BDF: #2506426 DEVENGADO: 226-JUBILACIONES GERENCIA REFINERIA TULA (Pesos)	
Producción bruta de petrolíferos de Tula	BDR: #30033 REF. TULA: PRODUCCION BRUTA (OFICIAL) DE PETROLIFEROS (Mbd)	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDR = Base de Datos de Refinación
BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: (#2506497 - #2506426) / 1,000 X Factor de conversión / (#30033 X Días del mes)

Fichas técnicas Pemex Refinación

Indicador: Gasto de operación

Nivel: Sistema Nacional de Refinación

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Gastos de operación del SNR	BDF: #2506697 + #2506597 + #2506797 + #2506397+ #2506897 + #2506497 (Pesos)	Establecidas por el Organismo
Gastos de jubilaciones del SNR	BDF: #2506626 + #2506526 + #2506726 + #2506326 + #2506826 + #2506426 (Pesos)	Establecidas por el Organismo
Producción bruta de petrolíferos del SNR	BDR: #30034 + #30032 + #30030 + #30031 + #30035 + #30033 (Mbd)	Establecidas por el Organismo
Factores de conversión a pesos Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	Establecidas por el Organismo

BDR = Base de Datos de Refinación
BUD = Base Única de Datos (DCF)

Fórmulas

Realizado: $(\#2506697 + \#2506597 + \#2506797 + \#2506397 + \#2506897 + \#2506497 - (\#2506626 + \#2506526 + \#2506726 + \#2506326 + \#2506826 + \#2506426)) / 1,000 \times \text{Factor de conversión} / ((\#30034 + \#30032 + \#30030 + \#30031 + \#30035 + \#30033) \times \text{Días del mes})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Rendimiento de recuperación de propano en Centros Procesadores de Gas (CPG's) PGPB Cactus Nuevo Pemex Ciudad Pemex La Venta Matapionche Arenque Pajaritos Poza Rica Reynosa Burgos Cangrejera	Porcentaje (%)	Mensual
COSTO		
Gastos de operación PGPB Cactus Nuevo Pemex Ciudad Pemex La Venta Area Coatzacoalcos Matapionche Arenque Poza Rica Reynosa-Burgos	Pesos por Millón de BTU equivalente por día (\$ / MMBTUE/d)	Mensual

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador:	Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)
Organismo:	Pemex Gas y Petroquímica Básica
Categoría:	Eficiencia
Definición:	Porcentaje de propano recuperado en CPG's contenido en el gas húmedo dulce alimentado a plantas recuperadoras de líquidos.
Fórmula:	$C3PTAS = (C3 \text{ recuperado en plantas}) / (C3 \text{ alimentado a plantas})$ $C3 \text{ recuperado en plantas} = (C3 \text{ alimentado a plantas}) - (C3 \text{ en Gas Seco de plantas})$$C3 \text{ alimentado a plantas} = \text{sumatoria } i-n \text{ (propano alimentado a cada planta)}$$C3 \text{ en Gas Seco de plantas} = \text{sumatoria } i-n \text{ (Propano en Gas Seco de cada planta)}$
Fuentes de información:	Real Base de Datos Institucional de PGPB (BDI) Metas Establecidas por el Organismo
Justificación:	Refleja la eficiencia de operación de las plantas recuperadoras de líquidos de PGPB. Muestra el grado de recuperación de líquidos por medio del porcentaje de recuperación de propano contenido en el gas húmedo dulce.

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: PGPB

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a plantas criogénicas	BDI: #3020893+#3020907+#3020979+#3020487, #3020917, #3020918, #3020921, #3020923, #3020924, #3020381, #3020215, #3020380, #3020367, #3020304+ #3020698, #3020152+ #3020677, #3020249, #3020258+ #3020426+ #3020427+ #3020428	Establecidas por el Organismo
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023134, #3023101, #3023102, #3023103, #3023109, #3023104, #3023108, #3023110, #3023112, #3023115, #3023114, #3023113, #3023111, #3023116	Establecidas por el Organismo
Producción de gas seco	BDI: #3020388, #3020382, #3020383, #3020384, #3020386, #3020353, #3020389, #3020395, #3020372, #3020155, #3020306, #3020160, #3020247, #3020394	Establecidas por el Organismo
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023135, #3023118, #3023119, #3023120, #3023126, #3023121, #3023125, #3023127, #3023129, #3023132, #3023131, #3023130, #3023128, #3023133	Establecidas por el Organismo

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(C3 \text{ recuperado en plantas}) / (C3 \text{ alimentado a plantas})$

C3 recuperado en plantas = $(C3 \text{ alimentado a plantas}) - (C3 \text{ en Gas Seco de plantas})$

C3 alimentado a plantas = $\text{sumatoria } i-n \text{ (propano alimentado a cada planta)}$

C3 en Gas Seco de plantas = $\text{sumatoria } i-n \text{ (Propano en Gas Seco de cada planta)}$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Cactus (4 Plantas criogénicas)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a plantas criogénicas	BDI: #3020893+#3020907+#3020979+#3020487 CPG CACTUS: CARGA A PLANTAS CRIOGENICAS (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023134 CPG CACTUS: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020388 CPG CACTUS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023135 CPG CACTUS: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020388 \times \#3023135)) / ((\#3020893 + \#3020907 + \#3020979 + \#3020487) \times \#3023134) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Nuevo Pemex (3 Plantas criogénicas)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a plantas criogénicas	BDI: #3020917, #3020918 y #3020921 CPG NUEVO PEMEX: CARGA A PLANTAS CRIOGENICAS (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023101, #3023102 y #3023103 CPG NUEVO PEMEX: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020382, #3020383 y #3020384 CPG NUEVO PEMEX: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023118, #3023119 y #3023120 CPG NUEVO PEMEX: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado:
$$\frac{(100 - ((\#3020382 \times \#3023118) + (\#3020383 \times \#3023119) + (\#3020384 \times \#3023120)))}{((\#3020917 \times \#3023101) + (\#3020918 \times \#3023102) + (\#3020921 \times \#3023103))} \times 100$$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Ciudad Pemex (2 Plantas criogénicas)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a plantas criogénicas	BDI: #3020923, #3020924 CPG CIUDAD PEMEX: CARGA A PLANTAS CRIOGENICAS (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023109, #3023104 CPG CIUDAD PEMEX: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020386, #3020353 CPG CIUDAD PEMEX: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023126, #3023121 CPG CIUDAD PEMEX: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - ((\#3020386 \times \#3023126) + (\#3020353 \times \#3023121)) / ((\#3020923 \times \#3023109) + (\#3020924 \times \#3023104))) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG La Venta (Planta criogénica)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020381 CPG LA VENTA: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023108 CPG LA VENTA: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020389 CPG LA VENTA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023125 CPG LA VENTA: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020389 \times \#3023125) / (\#3020381 \times \#3023108)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Matapionche (Planta criogénica)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020215 CPG MATAPIONCHE: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023110 CPG MATAPIONCHE: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020395 CPG MATAPIONCHE: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023127 CPG MATAPIONCHE: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020395 \times \#3023127) / (\#3020215 \times \#3023110)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Arenque (Planta criogénica)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020380 CPG ARENQUE: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023112 CPG ARENQUE: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020372 CPG ARENQUE: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023129 CPG ARENQUE: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020372 \times \#3023129) / (\#3020380 \times \#3023112)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: Pajaritos (Planta criogénica)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020367 PAJARITOS: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023115 PAJARITOS: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020155 PAJARITOS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023132 PAJARITOS: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020155 \times \#3023132) / (\#3020367 \times \#3023115)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

** Pajaritos forma parte del CPG Area Coatzacoalcos

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Poza Rica (Planta criogénica)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020304+ #3020698 CPG POZA RICA: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023114 CPG POZA RICA: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020306 CPG POZA RICA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023131 CPG POZA RICA: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020306 \times \#3023131) / (\#3020304 \times \#3023114)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Reynosa (Planta de absorción)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta de absorción	BDI: #3020152+ #3020677 CPG REYNOSA: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023113 CPG REYNOSA: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020160 CPG REYNOSA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023130 CPG REYNOSA: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020160 \times \#3023130) / ((\#3020152 + \#3020677) \times \#3023113) \times 100)$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: CPG Burgos (3 Plantas criogénicas)

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a plantas criogénicas	BDI: #3020249 CPG BURGOS: CARGA A PLANTAS CRIOGENICAS (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023111 CPG BURGOS: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020247 CPG BURGOS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023128 CPG BURGOS: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020247 \times \#3023128) / (\#3020249 \times \#3023111)) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Rendimiento de recuperación de propano en Complejos Procesadores de Gas (CPG's)

Nivel: Cangrejera (Planta criogénica) **

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Carga a planta criogénica	BDI: #3020258+ #3020426+ #3020427+ #3020428 CANGREJERA: CARGA A PLANTA CRIOGENICA (MMpcd)	
% mol de C3 en la carga	BDI: #3023116 CANGREJERA: % MOL DE C3 EN LA CARGA (%)	
Producción de gas seco	BDI: #3020394 CANGREJERA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
% mol de C3 en la producción de gas seco	BDI: #3023133 CANGREJERA: % MOL DE C3 EN LA PRODUCCION DE GAS SECO (%)	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $(100 - (\#3020394 \times \#3023133)) / ((\#3020258 + \#3020426 + \#3020427 + \#3020428) \times \#3023116) \times 100$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

** Cangrejera forma parte del CPG Area Coatzacoalcos

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación

Organismo: Pemex Gas y Petroquímica Básica

Categoría: Costo

Definición: Este indicador mide los gastos de operación de los Complejos Procesadores de Gas (CPG's) asociados al volumen de producción mensual.

Fórmula:
$$\text{GSTOPE} = (\text{Gastos de Operación}) / (\text{Producción equivalente})$$

Gastos de Operación : Gasto total de operación sin considerara el Renglón 226
Producción equivalente = (Gas producido de plantas recuperadoras de licuables) * (Poder calorífico del gas (1000 MMbtu/MMpc))
+ (Líquidos producidos en plantas: etano, lpg, gasolinas, líquidos C2+de CPG Arenque y otros) * (Poder calorífico de cada uno:
etano (2790 MMbtu/Mb), GLP y líquidos C2+ (4020 MMbtu/Mb), gasolinas y otros (4860 MMbtu/Mb)

Fuentes de información:

Real

Gastos de Operación (SAP / R3)

Producción equivalente (Base de Datos Institucional PGPB)

Programa

Establecidas por PGPB.

Justificación: Mide la eficiencia de los recursos destinados a la operación de los Complejos Procesadores de Gas (CPG's). Muestra si el gasto operativo de los CPG's varía en relación al volumen de producción del gas seco y líquidos del gas.

Conformidad Responsable PGPB

Responsable DCO

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: PGPB

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020388, #3020382+ #3020383+ #3020384, #3020386+ #3020353, #3020389, #3020394, #3020395, #3020306, #3020372, #3020160+#3020247	
Producción de líquidos C2+	BDI: #3020435	
Producción de etano	BDI: #3020108, #3020112, #3020107+#3020111+#3020715, #3020109, #3020110	
Producción de gas licuado	BDI: #3020100+#3020298, #3020104+#3020895, #3020523+#3020286, + #3020912 + #3020639+ #3020969 + #3020504, #3020276, #3020310+ #3020313+ #3020314+ #3020312+ #3022568 + #3020311+ #3022352, #3020102+ #3020241	
Producción de gasolinas	BDI: #3020092, #3020096, #3020095+ #3020713, #3020277, #3020093+ #3020315, #3020094+ #3030740+ #3030762+ #3020285+ #3020271	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG CACTUS: GASTOS DE OPERACION EN SAP R3 POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
Producción de otros	BDI: #3020522+ #3033958+ #3033960+ #3020540+ #3033948+ #3033947	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: (Gastos de Operación x Factor de conversión) / (Producción equivalente)

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Cactus

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020388 CPG CACTUS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de etano	BDI: #3020108 CPG CACTUS: PRODUCCION DE ETANO (Mbd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020100+#3020298 CPG CACTUS: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020092 CPG CACTUS: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG CACTUS: GASTOS DE OPERACION EN SAP R3 POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG CACTUS x Factor de conversión /
 (#3020388x1000+#3020108x2790+(#3020100+#3020298)x4020+#3020092x4860) / #3099001

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Nuevo Pemex

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020382+ #3020383+ #3020384 CPG NUEVO PEMEX: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de etano	BDI: #3020112 CPG NUEVO PEMEX: PRODUCCION DE ETANO (Mbd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020104+#3020895 CPG NUEVO PEMEX: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020096 CPG NUEVO PEMEX: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG NUEVO PEMEX: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG NUEVO PEMEX x Factor de conversión / ((#3020382+ #3020383+ #3020384)x1000+#3020112x2790+(#3020104+#3020895)x4020+ #3020096x4860) / #3099001

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Ciudad Pemex

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020386+ #3020353 CPG CIUDAD PEMEX: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG CIUDAD PEMEX: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG CIUDAD PEMEX x Factor de conversión / ((#3020386+#3020353)x1000) / #3099001

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG La Venta

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020389 CPG LA VENTA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG LA VENTA: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $\$ \text{CPG LA VENTA} \times \text{Factor de conversión} / (\#3020389 \times 1000) / \#3099001$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Area Coatzacoalcos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020394 CPG AREA COATZACOALCOS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de etano	BDI: #3020107+#3020111+#3020715 CPG AREA COATZACOALCOS: PRODUCCION DE ETANO (Mbd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020523+#3020286 + #3020912+#3020639+#3020969+ #3020504 CPG AREA COATZACOALCOS: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020095+#3020713 CPG AREA COATZACOALCOS: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG AREA COATZACOALCOS: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG AREA COATZ. x Factor de conversión /
 $(\#3020394 \times 1000 + (\#3020107 + \#3020111 + \#3020715) \times 2790 + (\#3020523 + \#3020286 + \#3020912 + \#3020639 + \#3020969 + \#3020504) \times 4020 + (\#3020095 + \#3020713) \times 4860) / \#3099001$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Matapionche

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020395 CPG MATAPIONCHE: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020276 CPG MATAPIONCHE: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020277 CPG MATAPIONCHE: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG MATAPIONCHE: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG MATAPIONCHE x Factor de conversión / (#3020395x1000+#3020276x4020+#3020277x4860) / #3099001

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Poza Rica

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020306 CPG POZA RICA: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de etano	BDI: #3020109 CPG POZA RICA: PRODUCCION DE ETANO (Mbd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020310+#3020313+#3020314+#3020312+#3022568 +#3020311+#3022352 CPG POZA RICA: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020093+#3020315 CPG POZA RICA: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG POZA RICA: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG POZA RICA x Factor de conversión /

$$\frac{(\#3020306 \times 1000 + \#3020109 \times 2790 + (\#3020310 + \#3020313 + \#3020314 + \#3020312 + \#3022568 + \#3020311 + \#3022352) \times 4020 + (\#3020093 + \#3020315) \times 4860)}{\#3099001}$$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Arenque

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020372 CPG ARENQUE: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de líquidos C2+	BDI: #3020435 CPG ARENQUE: PRODUCCION DE LIQUIDOS C2+ (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG ARENQUE: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: $\$ \text{CPG ARENQUE} \times \text{Factor de conversión} / (\#3020372 \times 1000 + \#3020435 \times 4020) / \#3099001$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Gas y Petroquímica Básica

Indicador: Gastos de operación de Centros Procesadores de Gas (CPG's) por energía producida

Nivel: CPG Reynosa-Burgos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Producción de gas seco	BDI: #3020160+#3020247 CPG REYNOSA-BURGOS: PRODUCCION DE GAS SECO (MMpcd)	
Producción de etano	BDI: #3020110 CPG REYNOSA-BURGOS: PRODUCCION DE ETANO (Mbd)	
Producción de gas licuado	BDI: #3020102+#3020241 CPG REYNOSA-BURGOS: PRODUCCION DE GAS LICUADO (Mbd)	
Producción de gasolinas	BDI: #3020094+#3030740+#3030762+#3020285+#3020271 CPG REYNOSA-BURGOS: PRODUCCION DE GASOLINAS (Mbd)	
Producción de otros	BDI: #3020522+#3033958+#3033960+#3020540+#3033948+#3033947 CPG REYNOSA-BURGOS: PRODUCCION DE OTROS (Mbd)	
Gastos de operación	SAP R3: \$ CPG REYNOSA-BURGOS: GASTOS DE OPERACION EN SAP POR RENGLON DEL GASTO DEL 201 AL 243 SIN CONSIDERAR EL 226	
# DIAS	BDI: #3099001	
Factores de conversión a pesos constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

BDI = Base de Datos Institucional de PGPB

Fórmulas

Realizado: \$ CPG REYNOSA-BURGOS X Factor de conversión / ((#3020160+#3020247) x1000+#3020110x2790+ (#3020102+#3020241)x4020+ (#3020094+#3030740 + #3030762+#3020285+#3020271) x4860 +(#3020522+#3033958+#3033960 + #3020540 + #3033948+ #3033947)x4860) / #3099001

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Descripción	Unidad	Periodicidad
EFICIENCIA		
Factor de Insumo PEBD <i>PPQ Consolidado</i> <i>Cangrejera</i> <i>Escolín</i>	t/t	Mensual
COSTO		
Gastos de operación <i>PPQ Consolidado</i> <i>Morelos</i> <i>Cangrejera</i> <i>Pajaritos</i> <i>Cosoleacaque</i> <i>Escolín</i> <i>Tula</i> <i>Independencia</i> <i>Camargo</i>	\$/t	Mensual

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Factor de insumo de Polietileno de Baja Densidad

Organismo: Pemex-Petroquímica (PPQ)

Categoría: Eficiencia

Definición: Consumo de etileno para producir una tonelada de PEBD

Fórmula: $FCIPBD = \text{Consumo de etileno en las plantas de PEBD} / \text{Producción de PEBD}$

Fuentes de información:

Real

BDI-PPQ

Metas

Establecidas por el Organismo

Justificación: Este indicador mide la eficiencia en la producción del PEBD y permite establecer comparaciones con otras empresas del ramo y con las distintas plantas de Pemex-Petroquímica.

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Factor de insumo de Polietileno de Baja Densidad

Nivel: PPQ

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para metas *
BDI - PPQ:		
Consumo de Etileno (Cangrejera)	#4032022, #4032023, #4032024	Establecida por el Organismo
Consumo de Etileno (Escolín)	#4220098	Establecida por el Organismo
Producción de Polietileno B.D. (Cangrejera)	#4032001, #4032002, #4032003	Establecida por el Organismo
Producción de Polietileno B.D. (Escolín)	#4120207	Establecida por el Organismo

Se consideran las plantas de Cangrejera y Escolín.

Fórmulas

Realizado: Consumo de etileno en las plantas de PEBD / Producción de PEBD

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Factor de insumo de Polietileno de Baja Densidad Cangrejera

Nivel: CPQ Cangrejera

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para metas *
BDI - PPQ:		
Consumo de Etileno T1 (Cangrejera)	#4032022	
Consumo de Etileno T2 (Cangrejera)	#4032023	
Consumo de Etileno T3 (Cangrejera)	#4032024	
Producción de Polietileno B.D. T1 (Cangrejera)	#4032001	
Producción de Polietileno B.D. T2 (Cangrejera)	#4032002	
Producción de Polietileno B.D. T3 (Cangrejera)	#4032003	

Fórmulas

Realizado: Consumo de etileno en las plantas de PEBD de Cangrejera / Producción de PEBD de Cangrejera

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Factor de insumo de Polietileno de Baja Densidad Escolín

Nivel: CPQ Escolín

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas *
	BDI-PPQ:	
Consumo de Etileno	#4220098	
Producción de Polietileno B.D. (Escolín)	#4120207	

Fórmulas

Realizado: Consumo de etileno en la planta de PEBD de Escolín/ Producción de PEBD de Escolín

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador:	Gasto de Operación
Organismo:	Pemex-Petroquímica
Categoría:	Costo
Definición:	Gastos de Operación por tonelada de producto fabricado por PPQ que alcanza el mercado.
Fórmula:	$\text{GASTOPE} = \frac{\text{Gasto de operación}}{\text{Ventas de producto elaboradas por PPQ}}$ $\text{Ventas de producto elaboradas por PPQ} = \text{Exportaciones netas} + \text{Transferencias interorganismos PEP, PGPB y PR} + \text{Ventas internas}$ $\text{Exportaciones netas} = \text{Exportaciones} - \text{Importaciones}$
Fuentes de información:	Real BDI-PPQ y PPQ Metas Establecidas por el Organismo
Justificación:	Este indicador mide la eficiencia de la operación en términos de retorno en producción por peso destinado a la producción.

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Consolidado

Nivel: PPQ

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos consolidado PPQ	BDI-PPQ Cuadro 109 Volumen de ventas nacionales por cadena productiva #4040134+#4040135+#4040136+#4040121+#4040122+#4040123+#4040124+#4040125+#4040150+#4040151+#4040152+#4040153+#4040154+#4040155+#4040129+#4040130+#4040131+#4040132+#4040133+#4040100+#4040101+#4040102+#4040103+#4040104+#4040111+#4040115+#4040116+#4040118+#4040119+#4040120+#4040145+#4040146+#4040147+#4040148+#4040138+#4040143	Establecidas por el Organismo
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Exportaciones: #4862574+#4862565+#4862508+#4862511+#4862625+#4862515+#4862601+#4862561+#4862527+&Glicoles+#4864016+#4864015+#4862552+#4862646 Importaciones: #4868533+#4868582+#4868535+#4868580+#4867055+#4868556+#4867054+#4868545+#4867001+#4868539	Establecidas por el Organismo
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP :#4802002+#4802022+#4802005+#4802006+#4802007+#4802008+#4802018+#4802009	Establecidas por el Organismo
Factor de conversión a pesos Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Consolidado

Nivel: PPQ

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR: $\&APC+\#4801740+\&GBN+\&HI+\&HAO+\&HBTXHDS+\#4802050+\#4802053+\#4802054+\#4802084+\&GP+\#4802057+\#4802071+\#4802072+\#4802073+\#4802074+\#4802075$ DONDE: APC=#4802032*0.91817, GBN=#4802040*0.8546, HI=#4802042*0.00468, HAO=#4802082*0.8691, HBTXHDS=#4802069*0.01135, GP=#4802056*0.83104	Establecidas por el Organismo
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: $\#4802099+\#4802100+\&HBTX+\&LGBTX+\>V105106+\#4802107+\#4802134+\#4802109+\#4802110+\&HI+\#4802114+\#4802132+\#4802115$ DONDE: HBTX=#4802101*0.01135, LGTX=#4802102*0.60017, GTV105-106=#4801045*0.158987304*0.67687*No. Días Mes, HI=#4802112*0.622001	Establecidas por el Organismo
Gasto de Operación	BDI-PPQ: $\#4040806+\#4040807+\#4040810+\#4040811+\#4040812+\#4040813+\#4040814+\#4040815+\#4040816+\#4040817+\#4040818+\#4040819+\#4040830+\#4040831+\#4040832+\#4040833+\#4040834+\#4040835+\#4040836+\#4040837+\#4040838+\#4040839$	Establecidas por el Organismo

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} / (\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportación neta})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Cangrejera

Nivel: CPQ Cangrejera

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Cangrejera	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040368+#4040320+#4040314+#4040371+#4040315+#4040350+#4040351+#4040352+#4040358+#4040316+#4040317+#4040318+#4040319+#4040357+#4040302+#4040303+#4040304+#4040305+#4040307+#4040308+#4040311+#4040309+#4040312+#4040313+#4040321+#4040306+#4040310+#4040362	
	Exportaciones: #4860284+#4860857+#4860806+#4860920+#4860807+#4860939+#4860882+#4860925+#4860942	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Importaciones: #4865283+#4865285+#4865286+#4865296+#4865340	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Cangrejera

Nivel: CPQ Cangrejera

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR: &APC+#4801740+&GBN+&HI+&HAO+&HBTXHDS+#4802050 DONDE: GBN=#4802040*0.8546, HAO=#4802082*0.8691, HBTX-HDS=#4802069*0.01135	APC=#4802032*0.91817, HI=#4802042*0.00468,
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: #4802099+&4802100+&HBTX+&LGBTX+>V105106+#4802107 DONDE: LGBTX=#4802102*0.60017, 106=#4801045*0.158987304*0.67687*No. Días Mes	PGPB: HBTX=#4802101*0.01135, GTV105-
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportación neta})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Morelos

Nivel: CPQ Morelos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Morelos	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040360+#4040366+#4040330+#4040332+#4040370+#4040333+#4040353+#4040354+#4040365+#4040367+#4040355+#4040334+#4040335+#4040336+#4040337+#4040338+#4040359+#4040372+#4040340+#4040341+#4040342+#4040339+#4040361+#4040331	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Exportaciones: #4860825#4860826+#4860828+#4860829+#4860830+#4860831+#4860879+#4860832+#4860871+#4860890 Importaciones: #4865288+#4865319+#4865343+#4865354+#4865331+#4865332+#4865356	
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP :#4802008+#4802018	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Morelos

Nivel: CPQ Morelos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR: #4802084+&GP DONDE: GP=#4802056*0.83104	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: &HI+#4802114+#4802132 DONDE: HI=#4802112*0.622001	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos		
Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Pajaritos

Nivel: CPQ Pajaritos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Pajaritos	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040343+#4040344+#4040345+#4040346+#4040347	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Exportaciones: #4860841+#4860842 Importaciones: #4865379	
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP : #4802009	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Pajaritos

Nivel: CPQ Pajaritos

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR: #4802057+#4802071+#4802072+#4802073+#4802074 +#4802075	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: #4802115	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Cosoleacaque

Nivel: CPQ Cosoleacaque

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Cosoleacaque	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040323+#4040324+#4040322	
	Exportaciones: #4860811	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Importaciones: #4865287	
Transferencias a PEP		

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Cosoleacaque

Nivel: CPQ Cosoloeacaque

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR		
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: #4802134	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos	BUD: Factor de conversión	
Constantes del año en curso		

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Escolín

Nivel: CPQ Escolín

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Escolín	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040326+#4040327+#4040363+#4040364+#4040325	
	Exportaciones: #4860813+#4860814+#4860905	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Importaciones:	
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP :	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Escolín

Nivel: CPQ Escolín

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR:	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB:	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos Constantes del año en curso	BUD: Factor de conversión	

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Tula

Nivel: CPQ Tula

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Tula	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040374+#4040349+#4040348	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Exportaciones: Importaciones:	
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP :	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Tula

Nivel: CPQ Tula

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR:	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB:	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos	BUD: Factor de conversión	
Constantes del año en curso		

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Independencia

Nivel: CPQ Independencia

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Independencia	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040328+#4040329	
	Exportaciones: #4860314	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Importaciones: #4865316	
Transferencias a PEP	Transferencias a PEP : #4802006+#4802007	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Independencia

Nivel: CPQ Independencia

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR: #4802053+#4802054	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB: #4802109+#4802110	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos	BUD: Factor de conversión	
Constantes del año en curso		

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Camargo

Nivel: CPQ Camargo

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Ventas internas de productos petroquímicos Camargo	BDI-PPQ Cuadro 111 Volumen de ventas nacionales por centro #4040300+#4040301	
	Exportaciones:	
Exportaciones netas = Exportaciones - Importaciones	Importaciones:	
Transferencias a PEP	Transferenicas a PEP :	

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo

Fichas técnicas Pemex Petroquímica

Indicador: Gasto de operación Camargo

Nivel: CPQ Camargo

Desglose de series y fuentes de información

Componente de la fórmula	Información Real	Información para Metas*
Transferencias a PR	Transferencias a PR:	
Transferencias a PGPB	Transferencias a PGPB:	
Gasto de Operación	BDI-PPQ:	
Factor de conversión a pesos	BUD: Factor de conversión	
Constantes del año en curso		

Fórmulas

Realizado: $\text{Gasto de operación} \times \text{Factor de conversión} /$
 $(\text{Ventas internas} + \text{Transferencias interorganismos} + \text{Exportaciones netas})$

* Las metas sólo aplican para el indicador definido a nivel Organismo