

BANCO CENTRAL DEL ECUADOR

CIFRAS DEL SECTOR PETROLERO ECUATORIANO nº 72* - 2013

Dic-12 Ene-13 Ene-13 Dic-12 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Miles barriles EXPORTACIONES DE PETRÓLEO Y DERIVADOS TOTAL NACIONAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO TOTAL NACIONAL 15.604,3 15.652,7 Exportaciones de Petróleo Producción Promedio Diaria 503,4 504,9 10.507,9 (miles de barriles) 11.055,0 Tasa de crecimiento anual 0,55% 0,16% Precio (dólares por barril) 99.8 Tasa de crecimiento mensual (1) -0.16% 0.31% Exportaciones de Petróleo (miles de dólares) 1.024.206,2 1.048.793,8 🔺 EMPRESAS PÚBLICAS 11.352,9 11.593,4 Exportaciones de Petróleo de las EMPRESAS PÚBLICAS EP Petroecuador (Petroproducción)(2) 4.919,6 TOTAL EXPORTACIONES DE PETROLEO Petroamazonas EP (Bloque 15)(3) 4.528,7 9.608,0 (miles de barriles) 9.084,5 9.145,3 Operadora Río Napo (Sacha)(4) 1.904,6 1.985,4 Precio (dólares por barril) 93.0 100.5 Ingreso por Exportaciones de Petróleo Empresas Públicas Producción Promedio Diario 366,2 374,0 (miles de dólares) 845.011,0 918.695,2 - EP Petroecuador Producción Promedio Diario 158,7 Exportación Total de las Emp. Púb. /Días Mes (11) 293,0 295,0 309.9 - Petroamazonas EP Producción Promedio Diario 146,1 **Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas** - Operad. Río Napo Producción Promedio Diario 61,4 64,0 4.818,4 4.099,1 (miles de barriles) COMPAÑÍAS PRIVADAS 4.251,4 4.059,3 Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles) 1.405,3 2.076,9 Producción Promedio Diaria 137.1 130,9 **Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas** EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles) 2.600,9 2.669,2 TOTAL NACIONAL 11,055,0 10.507,9 Exportaciones Crudo Napo por Regalías EMPRESAS PÚBLICAS 9.084.5 9.145,3 300,0 (miles de barriles) 260,0 Crudo Oriente (5) 6.223.6 6.176,1 94.2 101,8 **A** 97,7 **A** Precio Crudo Oriente (dólares por barril) Precio Crudo Napo (dólares por barril)
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE L 90 4 2.860.9 Crudo Napo (6) 2.969,2 SAS PÚBLI SECRETARÍA DE HIDROCARBUROS (SHE) 1.970,5 1.362,7 TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS CONSUMO DE PETRÓLEO (miles de barriles) 689,2 381,1 TOTAL NACIONAL 4.531,8 4.968,4 Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles) 93,8 Consumo Promedio Diario 146,2 160,3 Precio (dólares por barril) 98,6 Exportaciones de Nafta Bajo Octano Refinería Esmeraldas 2.571,7 2.866,0 (miles de barriles) 177,1 124,7 Refinería Libertad .252,8 .386,9 Precio (dólares por barril) Refinería Amazonas 618,3 617,1 Ingresos de las Empresas Públicas por Exportaciones Otros (7) 89,0 98,3 (miles de dólares) 915.115,4 956.260,7 Ingreso por Exportaciones de Petróleo TRANSPORTE POR OLEODUCTOS 845.011.0 918.695.2 (miles de dólares) TOTAL NACIONAL 15.251,4 15.571,0 Ingreso por Exportaciones de Derivados Transporte Promedio Diario 492,0 502,3 (miles de dólares) 70.104,4 37.565,5 Exportaciones de Petróleo de la SECRETARÍA DE HIDROCARBUROS(SHE)(13) SOTE 11.300,9 11.415,7 1.970.5 Exportaciones de Petróleo (miles de barriles) 1.362,7 **OCP** 3.950,5 4.155,3 Precio (dólares por barril) 90,9 95.5 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS Exportaciones de Petróleo (miles de dólares) 179.195,2 130.098,5 TOTAL NACIONAL 6.277,1 5.996,5 Comercialización Interna DE DERIVADO Producción Promedio Diaria 202.5 193,4 **DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS** 469.9 392.4 -245.901.9 Gasolina Super -294.621,3 (miles de dólares) Costos Totales Importaciones (miles de dólares) 433.057,2 365.250,2 Gasolina Extra 1.499,8 .558,2 119.348,3 Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares) 138.435,9 1.117.5 861,2 Diesel Nafta Alto Octano Fuel Oil #4 752.8 761,3 Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares) -83.022,7 -86.382,4 🔻 Fuel Oil #6 169.4 525 4 1.026,7 **1**37,4 Volumen Importado (miles de barriles) 997,7 136,7 Gas Licuado de Petróleo 240,2 252,0 Precio Importación (dólares por barril) Costo Importación (miles de dólares) 136.404,9 141.069,0 2.027,7 1.645,9 Otros (8) Precio Venta Interna (dólares por barril) 53.5 53.3 IMPORTACIÓN DE DERIVADOS 54.686,6 Ingreso Venta Interna (miles de dólares) 53.382,2 TOTAL NACIONAL 3.842,7 3.278,9 Diesel Nafta de Alto Octano (9) Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares) 997,7 1.026,7 -159.921,2 118.111,3 1.764,9 1.764,9 1.301,6 Volumen Importado (miles de barriles) 1.301,6 Diesel Precio Importación (dólares por barril) 132,3 132,9 Gas Licuado de Petróleo 733,6 869,1 Costo Importación (miles de dólares) 233.468,1 173.009,3 Otros (10) 211,0 217,0 Precio Venta Interna (dólares por barril) 42.2 CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS 73.546,9 Ingreso Venta Interna (miles de dólares) 54.898,0 TOTAL NACIONAL 7.752,1 7.577,5 Gas Licuado de Petróleo -51.677,4 -41.408,3 Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares) Consumo Promedio Diario 250,1 244,4 Volumen Importado (miles de barriles) 869,1 733,6 Gasolina Super 453,9 420,1 698 Precio Importación (dólares por barril) 72.7 Gasolina Extra 1.599,0 1.464,9 Costo Importación (miles de dólares) 63.184,1 .171,9 3.394,2 2.724,0 Diesel Precio Venta Interna (dólares por barril) 13.2 13,3 Ingreso Venta Interna (miles de dólares) 11.
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCI 1.506,7 9.763,6 842,6 Fuel Oil # 4 782,8 Gas Licuado de Petróleo 1.005,0 1.007,5 94,9 Precio Promedio Mensual WTI 88.3 448,2 1.187,4 Otros (11) Precio Promedio Mensual Brent

FUENTE: EP Petroecuador (Informe Estadístico Petrolero), Bloombergy BCE, Cifras Provisionales. (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Produccijo Tornetio Daria. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, to interesse económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. (3) Petromazonas Sociedad Anóhuma, que empresa a operar el 12 de agosto de 2008, el Bloque 27 pasa a ser operado por Petroecuador por Rio Contrato de Participación entre el Estado y City Onente. A partir del 6 de agosto de 2008, el Bloque 27 pasa a ser operado por Rio Napo a partir del 3 de noviembre de 2012, official de 10 de agosto de 2008, el Bloque 27 pasa a ser operado por Rio Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Ciudo medio y ageno, superior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción y se transporta por el SOIE. (6) Ciudo pesado y agrio, interior a 20 grados API y con porcentaje de azulfre mayor al 1%, que produce Petroproducción se soita por el producción se soita de la cada mesa de la cada mesa de la cad

BANCO CENTRAL DEL ECUADOR

GRÁFICOS DEL SECTOR PETROLERO ECUATORIANO 72*-2013















