



EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR

INFORME CIFRAS PETROLERAS

**PERÍODO:
ENERO – DICIEMBRE
2012**

COORDINACIÓN GENERAL DE PLANIFICACIÓN
ESTRATÉGICA Y CONTROL DE PROGRAMAS

COORDINACIÓN DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA

Cifras provisionales

Febrero de 2013

CONTENIDO

CIFRAS PAÍS

Resumen de la Actividad Petrolera
Movimiento Hidrocarburífero

PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS NATURAL

Producción de Crudo EP Petroecuador-Río Napo
Entregas Sector Eléctrico y Planta GNL

TRANSPORTE DE CRUDO

Transporte de crudo SOTE - OCP
Consumo de Crudo en Estaciones

INDUSTRIALIZACIÓN DE CRUDO

Consumos internos en Plantas y Refinerías
Cargas de crudo a refinerías
Producción Nacional de Derivados
Refinería Esmeraldas
Refinería La Libertad
Refinería Amazonas
Terminales

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

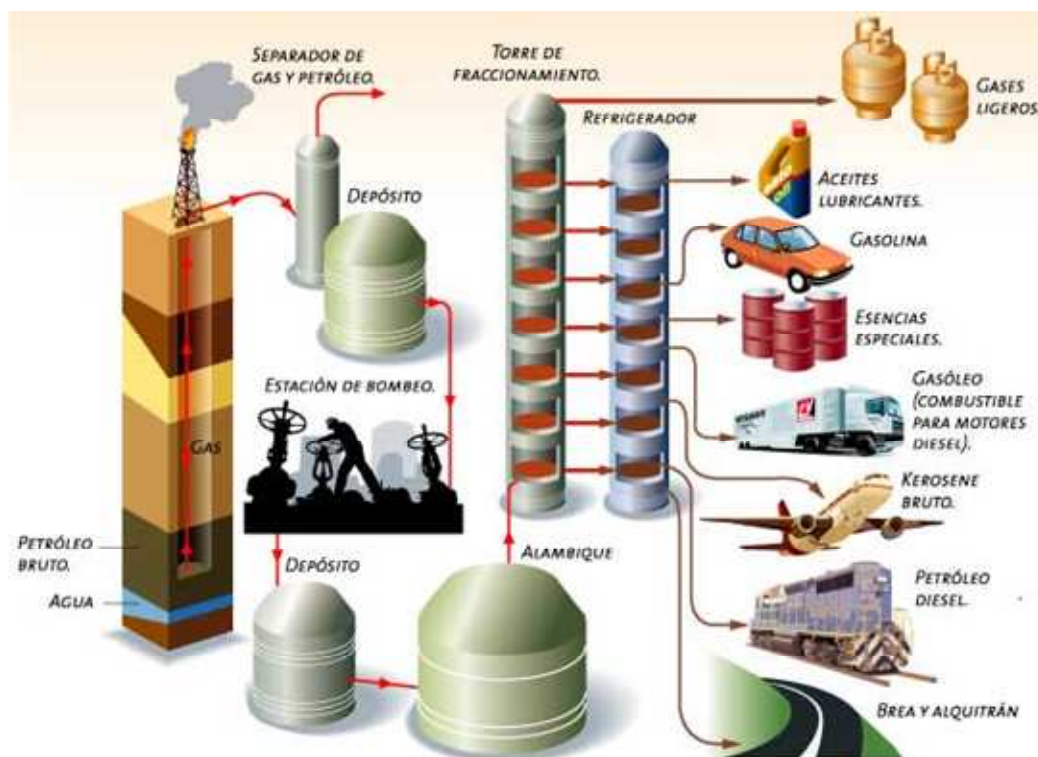
Poliductos
Esmeraldas-Sto. Domingo-Quito
Shushufindi-Quito-Ambato
Libertad-Manta; Tres Bocas-Pascuales

COMERCIO INTERNO

Despacho Nacional de Derivados en Bls.
Comercializadora EP Petroecuador
Comercializadoras Privadas
Transferencias
Despacho Nacional de Derivados en US\$

COMERCIO EXTERIOR

Exportación de crudo realizada por EP Petroecuador
Exportación de derivados
Importación de derivados



Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera
Movimiento Hidrocarburífero

Cifras País



a) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
b) Incluye volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador
c) P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/B

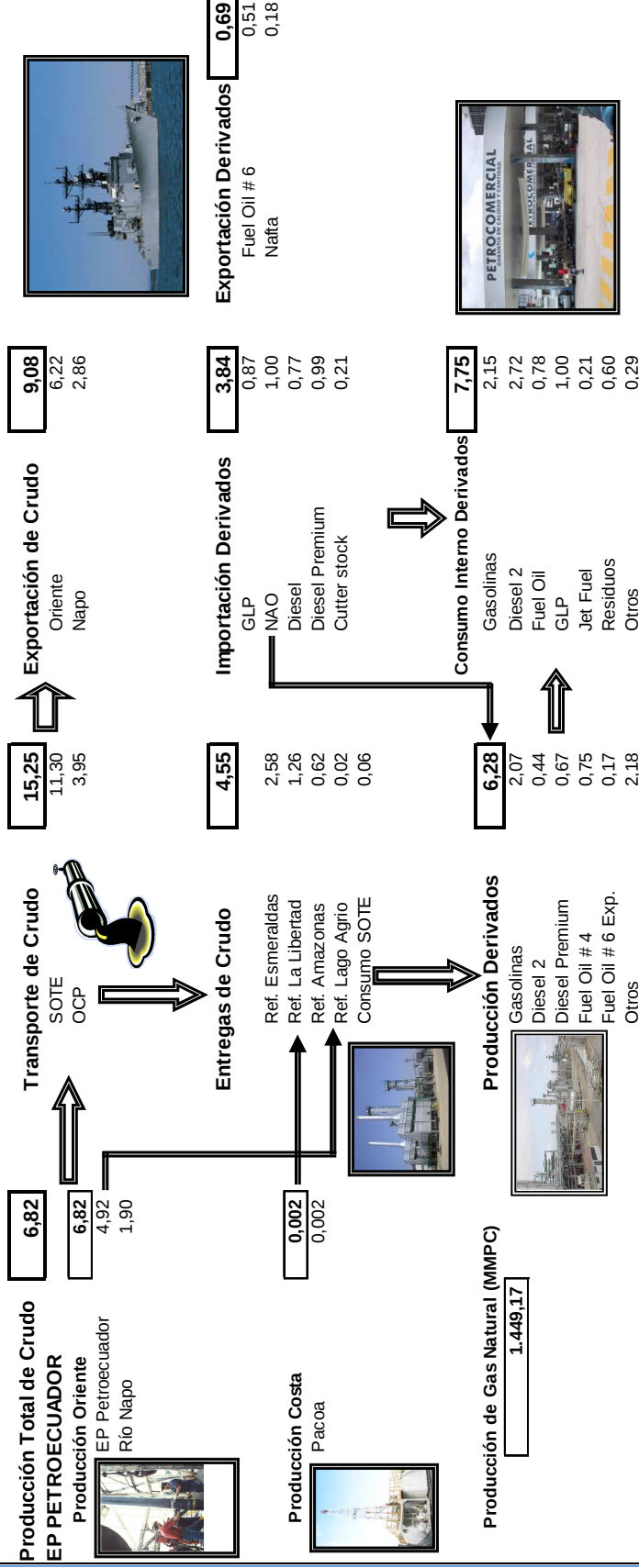
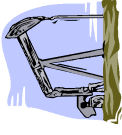
Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Diciembre 2012

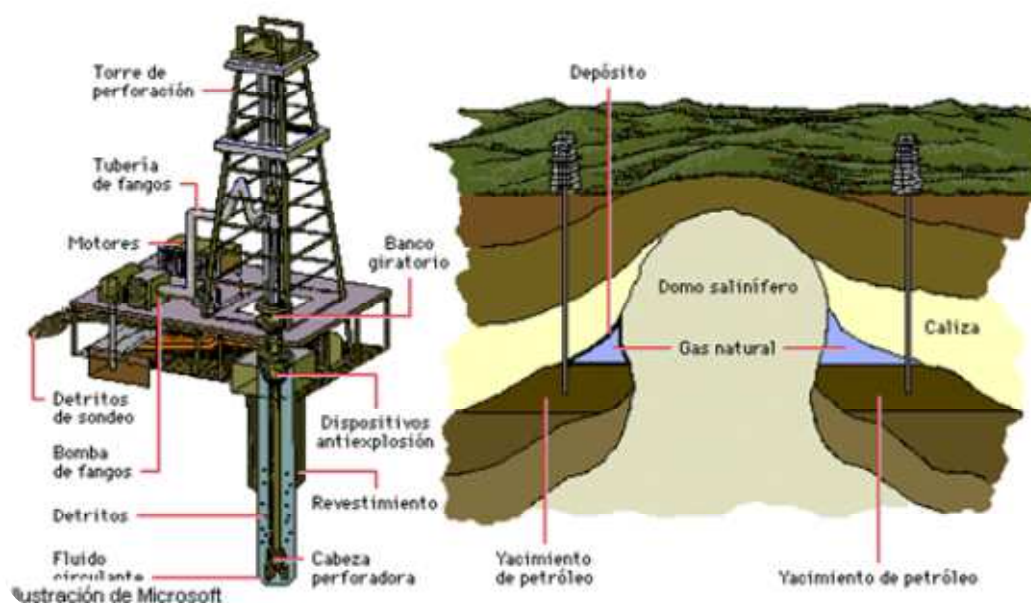
Cifras en millones de barriles



Nota: No incluye la producción de crudo de Petroamazonas EP y Compañías Privadas, las mismas que se transporta por el SOTE y que se destina a la exportación

Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR, Río Napo

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas - EP PETROECUADOR



*Perforación de pozos
Reacondicionamiento de Pozos
Producción de crudo en campos EP Petroecuador
Producción de Gas Natural*

Producción de Crudo y Gas Natural



POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR

Período: Enero- Diciembre/2012 (a)

NOMBRE DEL POZO	N°DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO
			INICIO	FIN		
LAGO AGRIO						
GUANTA	14 RE	Reinyector	17/02/2012	31/03/2012	10.472	TUSCANY-102
LAGO AGRIO	15 RE	Reinyector	20/06/2012	10/08/2012	10.390	TUSCANY-102
LIBERTADOR						
SECOYA	40 D	Direccional	18/12/2011	16/01/2012	10.410	SINOPEC 128
SECOYA	43 D	Direccional	30/01/2012	26/02/2012	9.809	SINOPEC 128
FRONTERA	05 RE	Reinyector	21/06/2012	19/07/2012	10.410	TBG-201
SECOYA	42 D	Direccional	10/08/2012	08/09/2012	9.450	PETREX 03
FRONTERA	6 D	Direccional	18/09/2012	14/10/2012	9.760	CCDC 39
ATACAPI	22 D	Direccional	19/09/2012	18/10/2012	9.915	PETREX 3
ATACAPI	21 D	Direccional	29/10/2012	28/11/2012	10.300	PETREX 3
ARAZA	4 D	Direccional	23/10/2012	29/11/2012	10.186	CCDC 38
TETETE	20 D	Direccional	07/12/2012	29/12/2013	9.395	CCDC 38
CUYABENO						
CUYABENO	38 D	Direccional	06/01/2012	07/02/2012	8.362	CCDC 39
CUYABENO	40 D	Direccional	15/02/2012	08/03/2012	8.390	CCDC 39
SANSAHUARI	13 D	Direccional	23/02/2012	14/03/2012	8.490	CCDC 38
CUYABENO	37 D	Direccional	21/03/2012	18/04/2012	8.815	CCDC 39
SANSAHUARI	14 D	Direccional	30/03/2012	25/04/2012	8.453	CCDC 38
SANSAHUARI	15 D	Direccional	04/05/2012	27/05/2012	8.630	CCDC 39
SANSAHUARI	18 D	Direccional	10/06/2012	01/07/2012	8.430	CCDC-38
CUYABENO	39 D	Direccional	22/06/2012	10/07/2012	8.308	CCDC-39
SANSAHUARI	17 D	Direccional	07/07/2012	29/07/2012	8.579	CCDC-38
SANSAHUARI	16 D	Direccional	18/07/2012	09/08/2012	8.400	CCDC-39
SANSAHUARI	19 D	Direccional	06/08/2012	31/08/2012	8.361	CCDC-38
VINITA	03 D	Direccional	22/08/2012	04/09/2012	6.684	CCDC 39
SANSAHUARI	20 D	Direccional	12/09/2012	04/10/2012	8.450	CCDC-38
AED	01	Direccional	29/10/2012	29/11/2012	8.710	CCDC-39
SHUSHUFIDI						
DRAGO ESTE	36 H	Horizontal	27/10/2011	11/01/2012	11.630	SINOPEC-169
AGUARICO	18 D	Direccional	18/12/2011	23/01/2012	10.265	CPEB-50112
DRAGO NORTE	13	Direccional	22/01/2012	21/02/2012	10.110	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	136 D	Direccional	16/03/2012	22/04/2012	10.080	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	175 D	Direccional	08/04/2012	06/05/2012	10.318	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	151 D	Direccional	05/06/2012	30/06/2012	10.010	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	216 D	Direccional	05/06/2012	30/06/2012	10.305	SINOPEC-168 D
DRAGO NORTE	21 D	Direccional	30/06/2012	02/08/2012	10.535	SINOPEC-188
AGUARICO	26 D	Direccional	18/06/2012	03/08/2012	10.220	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	124 D	Direccional	08/07/2012	04/08/2012	10.080	SINOPEC-128D
SHUSHUFINDI	123 D ST	Direccional	15/08/2012	26/09/2012	9.870	SINOPEC-128D
SHUSHUFINDI	139 D	Direccional	26/08/2012	26/09/2012	9.870	HILONG-15
SHUSHUFINDI	150 D	Direccional	14/09/2012	07/10/2012	10.222	TUSCANY 117
SHUSHUFINDI	199 D	Direccional	16/09/2012	08/10/2012	9.770	HP 176
DRAGO NORTE	25 D	Direccional	12/09/2012	10/08/2012	10.265	SINOPEC-188
SHUSHUFINDI	224 D	Direccional	07/10/2012	01/11/2012	10.575	SINOPEC-128
SHUSHUFINDI	154 D	Direccional	12/10/2012	14/11/2012	9.950	HILONG-15
SHUSHUFINDI	211 D	Direccional	26/10/2012	22/11/2012	10.271	TUSCANY 117
AGUARICO	25 D	Direccional	28/10/2012	22/11/2012	9.970	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	244 D	Direccional	01/11/2012	23/11/2012	9.865	HP 176
DRAGO NORTE	23 D	Direccional	21/10/2012	02/12/2012	10.730	SINOPEC-188
SHUSHUFINDI	184 D	Direccional	01/12/2012	24/12/2012	10.110	TUSCANY 117
SHUSHUFINDI	221 D	Direccional	10/11/2012	06/12/2012	9.940	SINOPEC-128
SHUSHUFINDI	238 D	Direccional	02/12/2012	25/12/2012	9.777	HILONG-15
DRAGO NORTE	18 D	Direccional	14/11/2012	27/12/2012	10.909	PDVSA-80
AUCA						
AUCA	78 D	Direccional	03/12/2011	09/01/2012	11.140	SINOPEC-127
CHONTA ESTE	01	Exploratorio	11/12/2011	14/01/2012	10.924	SINOPEC-188
ANACONDA	07 D	Direccional	16/12/2011	18/01/2012	11.115	TUSCANY-117
CONONACO	21 RE	Reinyector	26/12/2011	19/01/2012	11.155	TUSCANY-102
AUCA SUR	10 D	Direccional	19/01/2012	18/02/2012	10.480	SINOPEC-127
AUCA SUR	17 D	Direccional	20/01/2012	15/02/2012	11.100	SINOPEC-188
YULEBRA	20 D	Direccional	29/01/2012	23/02/2012	10.850	TUSCANY-117
AUCA	87 D	Direccional	05/01/2012	02/02/2012	11.345	SINOPEC-219
AUCA	88 D	Direccional	13/02/2012	10/03/2012	11.109	SINOPEC-219
AUCA SUR	8 D	Direccional	23/02/2012	19/03/2012	11.040	SINOPEC-188
AUCA SUR	11 D	Direccional	27/02/2012	23/03/2012	10.890	SINOPEC-127
CULEBRA	12 D	Direccional	09/02/2012	26/03/2012	11.000	SINOPEC-156
AUCA	08 RE	Reinyector	07/02/2012	27/03/2012	10.410	TBG-201
YULEBRA	19 D	Direccional	10/03/2012	03/04/2012	10.500	TUSCANY-117
PUCUNA	15 D	Direccional	23/03/2012	17/04/2012	10.072	SINOPEC-219
AUCA SUR	9 D	Direccional	02/04/2012	03/04/2012	10.610	SINOPEC-188
CULEBRA	15 D	Direccional	13/04/2012	12/05/2012	10.820	SINOPEC-156
PUCUNA	17 D	Direccional	30/04/2012	29/05/2012	10.222	SINOPEC-219
CONONACO	31 RE	Reinyector	20/04/2012	17/05/2012	10.410	TGB-201
CULEBRA	16 H	Horizontal	21/04/2012	01/06/2012	11.850	TUSCANY 117
CULEBRA	17 D	Direccional	21/05/2012	15/06/2012	10.817	SINOPEC 156

 POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR						
Período: Enero- Diciembre/2012 (a)						
NOMBRE DEL POZO	N°DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO
			INICIO	FIN		
RUMYACU	02 D	Direccional	15/05/2012	08/06/2012	11.100	SINOPEC 188
CONONACO	46 RE	Reinyector	20/03/2012	13/06/2012	11.314	TUSCANY-102
AUCA SUR	16 H	Direccional	31/03/2012	05/07/2012	12.557	SINOPEC-127
AUCA SUR	12 D	Direccional	05/06/2012	09/07/2012	11.252	SINOPEC-219
YULEBRA	18 D	Direccional	18/06/2012	13/07/2012	10.390	TUSCANY-117
CULEBRA	14 D	Direccional	03/07/2012	01/08/2012	10.560	SINOPEC-156
YULEBRA	22 D	Direccional	16/07/2012	08/08/2012	10.395	TUSCANY-117
AUCA SUR	15 D	Direccional	17/07/2012	18/08/2012	11.300	SINOPEC-127
AUCA SUR	13 D ML 1	Direccional	29/07/2012	04/09/2012	12.060	SINOPEC-219
AUCA SUR	13 ML 2	Direccional	30/09/2012	15/10/2012	11.840	SINOPEC-219
CONONACO	06 RE	Reinyector	11/08/2012	19/09/2012	10.410	TBG-201
AUCA SUR	14 D	Direccional	28/08/2012	23/09/2012	10.660	SINOPEC-127
ANACONDA	08 D	Direccional	01/09/2012	28/09/2012	10.810	SINOPEC-156
YUCA	13 RE	Reinyector	12/09/2012	08/10/2012	10.410	TUSCANY 102
ANACONDA	9 D	Direccional	20/10/2012	30/11/2012	10.526	SINOPEC-156
RUMYACU	03 D	Direccional	02/10/2012	27/10/2012	10.584	SINOPEC-127
RUMYACU	03 D	Direccional	11/11/2012	01/12/2012	11.380	SINOPEC-127
CHONTA ESTE	02 D	Direccional	12/1/2012	18/12/2012	11.102	SINOPEC-248
AUCA	46 RE	Reinyector	31/10/2012	03/12/2012	10.574	TGB-201
RÍO NAPO (SACHA)						
SACHA	254 H	Horizontal	09/11/2011	21/01/2012	12.538	SINOPEC-220
SACHA	310 V	Vertical	17/12/2011	12/01/2012	10.082	HILONG-16
SACHA	332 D	Direccional	23/12/2011	20/01/2012	10.510	CCDC-28
SACHA	331 D	Direccional	21/01/2012	10/02/2012	10.289	CCDC-28
SACHA	311 D	Direccional	13/01/2012	09/02/2012	10.750	HILONG-16
SACHA	266 D	Direccional	13/01/2012	10/02/2012	11.163	CPV-16
SACHA	312 D	Direccional	19/02/2012	20/03/2012	10.530	HILONG-16
SACHA	333 D	Direccional	19/02/2012	09/03/2012	10.440	CCDC-28
SACHA	300 V	Vertical	21/02/2012	17/03/2012	10.100	SINOPEC-220
SACHA	270 V	Vertical	27/02/2012	17/03/2012	10.225	CPV-16
SACHA	274 D	Direccional	05/03/2012	31/03/2012	10.566	CPV-23
SACHA	301 D	Direccional	18/03/2012	10/04/2012	10.360	SINOPEC-220
SACHA	315 D	Direccional	21/03/2012	20/04/2012	10.720	HILONG-16
SACHA	271 D	Direccional	28/03/2012	19/04/2012	10.487	CPV-16
SACHA	305 D	Direccional	21/04/2012	15/05/2012	10.444	SINOPEC-220
SACHA	314 D	Direccional	29/04/2012	25/05/2012	10.520	HILONG-16
SACHA	350 V	Vertical	20/04/2012	10/05/2012	10.086	CCDC-28
SACHA	272 D	Direccional	26/04/2012	15/05/2012	10.492	CPV-16
SACHA	273 D	Direccional	15/04/2012	14/05/2012	10.910	CPV-23
SACHA	352 D	Direccional	18/05/2012	08/06/2012	10.270	CCDC-28
SACHA	306 D	Direccional	23/05/2012	14/06/2012	10.445	SINOPEC-220
SACHA	275 D	Direccional	28/05/2012	22/06/2012	10.492	CPV-23
SACHA	280 D	Direccional	01/06/2012	21/06/2012	10.614	CPV-16
SACHA	316 D	Direccional	06/06/2012	28/06/2012	10.830	HILONG-16
SACHA	351 D	Direccional	22/06/2012	13/07/2012	10.550	CCDC-28
SACHA	304 D	Direccional	20/06/2012	17/07/2012	10.580	SINOPEC-220
SACHA	360 D	Direccional	27/06/2012	04/08/2012	10.060	PDV - 79
SACHA	281 D	Direccional	02/07/2012	20/07/2012	10.283	CPV - 16
SACHA	237 D	Direccional	04/07/2012	01/08/2012	10.620	CPV - 23
SACHA	317 H	Horizontal	10/07/2012	23/08/2012	11.540	HILONG-16
SACHA	353 D	Direccional	22/07/2012	13/08/2012	10.839	CCDC-28
SACHA	282 D	Direccional	01/08/2012	20/08/2012	11.030	CPV - 16
SACHA	238 D	Direccional	21/08/2012	09/09/2012	10.340	CPV - 23
SACHA	354 D	Direccional	21/08/2012	12/09/2012	10.980	CCDC-28
SACHA	365 D	Direccional	18/08/2012	26/09/2012	10.890	PDV - 79
SACHA	303 D	Direccional	06/08/2012	02/09/2012	10.415	SINOPEC-220
SACHA	283 D	Direccional	01/09/2012	28/09/2012	11.000	CPV-16
SACHA	341 D	Direccional	01/09/2012	27/09/2012	11.100	HILONG-16
SACHA	307 D	Direccional	09/09/2012	13/10/2012	10.910	SINOPEC-220
SACHA	355 D	Direccional	20/09/2012	16/10/2012	10.700	CCDC - 28
SACHA	239 D	Direccional	21/09/2012	25/10/2012	10.740	CVP - 23
SACHA	366 D	Direccional	04/10/2012	28/10/2012	10.439	PDV - 79
SACHA	313 D	Direccional	04/10/2012	30/10/2012	10.990	HILONG-16
SACHA	302 D	Direccional	28/10/2012	24/11/2012	10.984	SINOPEC-220
SACHA	370 D	Direccional	05/12/2012	11/12/2012	10.820	CCDC-28
SACHA	207 D	Direccional	24/12/2012	31/12/2012	10.752	HILONG-16
SACHA	257 D	Direccional	08/12/2012	16/12/2012	10.390	CPV-16
SACHA	245 D	Direccional	05/12/2012	17/12/2012	10.476	CPV - 23
SACHA	361 D	Direccional	05/12/2012	22/12/2012	10.996	PDV-79
SACHA	371 D	Direccional	12/12/2012	31/12/2012	10.398	CCDC-28
SACHA	380 V	Vertical	11/12/2012	27/12/2012	10.030	SINOPEC-220
Nota: a) Incluye pozos que inicia la perforación en diciembre del 2011 y terminan en el 2012 Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Operadora Río Napo Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR						
TOTAL POZOS Exploración y F		88				
TOTAL POZOS Sacha		51				



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 09 A	Cambio de completación por posible daño en cavidad	240	269	29
GUANTA - 42 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	99	257	158
GUANTA - 12	Reparar equipo BES	314	316	2
LAGO AGRIO - 09 A	Cambio de completación por posible Packer desasentado	240	269	29
GUANTA - 16	Cambio de completación de bombeo mecánico	214	250	36
GUANTA - 42 D	Reparar equipo BES	99	257	158
GUANTA - 18 D	Cambio BHA. Packer desasentado	163	172	9
GUANTA - 11	Cambio BHA. Recuperar Valve Pescado	178	195	17
LIBERTADOR				
PICHINCHA - 03	Moler EZ-DRILLA a 8537'. Asentar CIBP a 920'.	53	-	-53
PICHINCHA - 14 D	Tomar registro de saturación	44	-	-44
SHUARA - 08	Repunzar "US". Evaluar y diseñar sistema de levantamiento	103	-	-103
SECOYA - 40 D	Pruebas iniciales y completación	-	162	162
SHUSHUQUI - 22 D	Cambio sistema de levantamiento hidráulico a eléctrico	65	-	-65
SECOYA - 10	Asentar CIBP a 9250'. Bajar TCP	81	123	42
CUYABENO				
CUYABENO - 32 D	Reparación equipo BES	200	271	71
V.H.R. - 03	Reparar BES	217	217	-
V.H.R. - 20	Evaluar arenas "UI". Diseñar BES	130	103	-27
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI 162 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.040	1.040
SHUSHUFINDI 74	Raparar BES	460	450	-10
SHUSHUFINDI 26	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	169	246	77
DRAGO - 36 EH	Pruebas iniciales y completación	-	178	178
SHUSHUFINDI - 35	Reparar BES	232	352	120
SHUSHUFINDI - 71	Reparar BES	941	752	-189
SHUSHUFINDI - 105	Cambio de sistema de levantamiento de PPS a PPM	61	40	-21
SHUSHUFINDI - 129 D	Aislar arena "TI" con CIBP	106	178	72
AGUARICO - 15 D	Pruebas iniciales y completación	-	387	387
AUCA				
CULEBRA -18 D	Pruebas iniciales y completación	-	161	161
AUCA - 54 D	Punzonar "UI" bajar completación BES de acuerdo a asignación	-	-	-
ANACONDA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	80	108	28
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	188	-	-188
AUCA - 71 D	Pruebas iniciales y completación	-	484	484
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 075	Repunzonar arena "U"	11	-	-11
SACHA - 22	Correr registro de integridad de Casing y de cemento	-	274	274
SACHA - 72	Correr registro de saturación y GR espectral	-	-	-
SACHA - 265 D	Completación y pruebas iniciales de pozo	-	855	855
SACHA - 036	Cambio de complementación por Packer desasentado	-	144	144
SACHA - 027	Recuperar completación PPH, Moler CIBPs	-	-	-
SACHA - 151 D	Sacar equipo BES. Realizar viaje de limpieza	-	298	298
SACHA - 038	Cambio de completación por BES off	-	110	110
TOTAL TRABAJOS : 39				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				4.230
FEBRERO				
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI -04	Moler CIBP a 9090'. Correr registro de saturación de arenas	-	-	-
ATACAPI - 10 D	Tomar registro de saturación	54	-	-54
PACAYACU	Cambio de completación por pescado (Bomba hidráulica)	68	-	-68
SHUSHUQUI - 12	Realizar SQUEEZE a "UI"	133	146	13
CUYABENO				
V.H.R. - 01	Reparar BES	808	714	-94
CUYABENO - 38 D	Pruebas iniciales y completación	-	12	12
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 20 ND	punzonar "TI" con TCP	99	28	-71
SHUSHUFINDI - 51	Cambio BHA. Camisa con defecto	147	-	-147
AGUARICO 14 D	Pruebas iniciales y completación	-	271	271
SHUSHUFINDI 56	Cambio BHA. Comunicación TUBING-CSG	381	489	108
SHUSHUFINDI 132 D	Cambio de completación dual concentrica "UI"	-	664	664
AUCA				
CULEBRA -07 DR	Pruebas iniciales y completación	-	306	306
CGS - 01	Estimular "BT". Evaluar. Tomar	-	263	263
AUCA - 40	Repara BES	421	279	-142
PUCUNA - 13	Cambio de cmpletación por daño mecánico	52	63	11
AUCA SUR - 01	Reparar BES	233	210	-23
AUCA - 47	Tomar registro de saturación	-	-	-
CONONACO - 21 RE	Pruebas iniciales y completación	-	499	499
YUCA - 07	Reparar BES	41	378	337
RUMIYACU - 01	Cambio BHA. Packer desasentado	250	236	-14



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 148 ST-1		54	-	-54
SACHA - 107	Moler CIBP'S a 9600 y 9800. Realizar SQUEESE a arena "HI"	-	359	359
SACHA - 62	Cambio de completación, comunicación TUBING-CSG	406	418	12
SACHA - 115	Cambio sistema levantamiento hidráulico a eléctrico	326	211	-115
SACHA - 229 D	Reparar BES	732	630	-102
SACHA - 95	Sacar tubería de producción de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 107	Recuperación completa de fondo	122	152	30
SACHA - 186	Cambio de sistema de PPH a PPF	494	132	-362
TOTAL TRABAJOS : 28				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				1.639
MARZO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 14 D	Correr registro de cementación y Cast-V	-	-	-
LAGO AGRIO 21	Moler CIBP 8820' punzonar arena "U"	52	102	50
GUANTA 10	Evaluar arenas "T", "U" y "BT" por separado	244	379	135
LAGO AGRIO 2	Cambio de cpmpletación hidromecánico por bomba jet atascada	71	87	16
LAGO AGRIO 1	Repunzonar "H" bajar completación de bombeo mecánico	62	-	-62
LAGO AGRIO 24	Moler 3 CIBP 10025' y 10086', correr registro de saturación	61	229	168
LIBERTADOR				
SECOYA 8	Cambio de BES por Comunicación TUBING/CSG.	216	331	115
ATACAPI - 17	Cambio de completación por Comunicación TUBING/CSG.	557	839	282
FRONTERA 2	Reparar BES	203	300	97
SECOYA 11	Cambio de completación por Comunicación TUBING/CSG.	175	339	164
SECOYA 37 D	Repara BES	100	221	121
ATACAPI 12 D	Repunzonar "UI" con cañones de alta penetración	82	-	-82
SHUSHUQUI - 2	Moler CIBP a 850' y 9220'.	34	394	360
CUYABENO				
CUYABENO 26	Correr registro de saturación + CHFR a "Ts2	154	151	-3
V.H.R. 18 D	aislar "UI" y "US" . Con CIBP.	132	346	214
V.H.R. 4	Bajar equipo BES	-	274	274
SANSAHUARI - 13 D	Pruebas iniciales y complementación	-	51	51
TIPISHCA 9	Repara BES por alta temperatura de motor	135	4	-131
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI 74	Reparar equipo BES	314	509	195
SHUSHUFINDI 43	Reparar equipo BES	-	999	999
AGUARICO 140 D	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	119	104	-15
SHUSHUFINDI 135 D	Pruebas iniciales y complementación	-	422	422
SHUSHUFINDI 86	Repara equipo BES	-	368	368
SHUSHUFINDI 57	Reparar equipo BES	-	956	956
SHUSHUFINDI 133 D	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	225	224	-1
DRAGO 36 EH	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	-	657	657
AGUARICO 18 D	Pruebas iniciales y complementación	-	251	251
SHUSHUFINDI 58	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	-	-	-
DRAGO 2 N	Pruebas iniciales y complementación	-	201	201
DRAGO 1 E	Repara equipo BES	-	429	429
SHUSHUFINDI 42	Reparar equipo BES	-	297	297
SHUSHUFINDI 101	Pozo con bajo aporte, evaluar por separado las arenasTi, Us, Ui.	83	119	36
AUCA				
AUCA 59 D	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	255	407	152
YULEBRA 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	362	362
CONONACO 21 RE	Repunzonar con TCP arena hollín inferior	134	447	313
CONONACO 23	Punzonar arena "T" intervalo 10137'-10148'.	116	249	133
YULEBRA 10 D	Tomar registro de saturación	49	62	13
AUCA 82 D	Reparar BES	122	143	21
YULEBRA 1	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	205	301	96
CONONACO 3	Reparar BES	244	366	122
AUCA 66 D	Pruebas iniciales y completación	-	167	167
CONONACO 34	Aislar "Hi" con CIBP. Bajar conjuntoTCP	98	138	40
AUCA 28	Tomar registro de saturación	211	243	32
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 149	Sacar completación de fondo, Evaluar Hs, Realizar SQUEESE	-	191	191
SACHA - 138	aplicar tecnología de perforación de arena "TI"	-	37	37
SACHA - 178 D	Moler CIBP'S a 10530. Realizar SQUEESE a "Hi"	78	64	-14
SACHA - 266 D	Sacar conjunto TCP con cable, Repunzonar "Hs" en 10950	-	326	326
SACHA - 229 RW2	Recuperar completación de fondo, Realizar cementación forzada arena BT	-	-	-
SACHA - 265 D	Cambio de sistema de PPH a PPS	539	459	-80
SACHA - 181 D	Reparar equipo BES	-	89	89
SACHA - 183	Reparar equipo BES	-	121	121
SACHA - 300 V	Cpmletación y pruebas iniciales	-	939	939
SACHA - 270 V	Completación y pruebas iniciales	-	368	368
TOTAL TRABAJOS : 53				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				9.992



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ABRIL				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO 12	Cambio de completación por Packer desasentado	-	-	-
GUANTA - 03	Tomar registro de saturación	110	-	-110
GUANTA - 10	Cambio de completación por comunicación Tubing-Casing	-	255	255
GUANTA - 16	Cambio de completación de bombeo mecánico	228	198	-30
LIBERTADOR				
SECOYA - 43 D	Pruebas iniciales y completación	-	40	40
ATACAPI - 11 BD	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	421	632	211
SHUSHUFINDI - 25	Realizar SQUEEZE a Usup- Repunzonar	33	67	34
SECOYA - 16	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	103	162	59
TETETE - 8	Asentar CIBP a 9070'. Repunzonar "Ui"	83	183	100
TAPI - 6	Cambio de completación por posible Packer desasentado	79	-	-79
ATACAPI 8	Recuperar equipo BES, evaluar. Rediseñar BES	427	700	273
ATACAPI - 15	Moler CIBP, punzonar por separado	125	156	31
ATACAPI -13	Realizar SQZ, repunzonar, evaluar sin torre	101	-	-101
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 127 D	Disparar, evaluar zona	-	207	207
SHUSHUFINDI 74	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	276	589	313
AGUARICO 1 OE	Pruebas iniciales y completación	-	67	67
SHUSHUFINDI - 11	Disparar, evaluar zona	52	52	-
SHUSHUFINDI - 38	Cambiar BHA para inyección de agua	-	-	-
SHUSHUFINDI - 130 D	Pruebas iniciales y completación	-	442	442
SHUSHUFINDI -108 D	Aislar agua con cemento forzada	45	83	38
DRAGO 13 ND	Pruebas iniciales y completación	-	123	123
SHUSHUFINDI - 130 D	C/BHA. BES off	-	449	449
SHUSHUFINDI 35	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	121	302	181
SHUSHUFINDI 90	Pozo con bajo aporte y alta producción de agua.	92	266	174
AUCA				
AUCA SUR 8 D	Pruebas iniciales y completación	-	78	78
AUCA 88 D	Pruebas iniciales y completación	-	185	185
AUCA 21	Repunzonar intervalo de arena "HI"	132	329	197
CULEBRA 12 D	Pruebas inicial y completación	-	205	205
AUCA 67 D	Repara BES	230	365	135
AUCA 8 RE	Pruebas iniciales y completación	-	470	470
CONONACO 3	Aislar "HI" con CIBP. "TI" Punzonar "TI" con TCP	244	216	-28
AUCA 81 D	Bajar completación definitiva PPH	357	-	-357
YUCA 1	C/BHA. Comunicación TUBING/CSG.	406	328	-78
ANACONDA 6 D	Repara BES	380	354	-26
CONONACO 31	Completar pozo abandonado	-	-	-
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 333 D	Completación y pruebas iniciales	-	1.295	1.295
SACHA - 254 H	Con Conjunto TCP dispara arena "UI"	403	186	-217
SACHA - 274 D	Completación y pruebas iniciales	-	239	239
SACHA - 311 D	Bajar equipo BES	432	400	-32
SACHA - 263 D	Sacar completación dual concentrica	354	259	-95
SACHA - 301 D	Completación y pruebas iniciales	-	446	446
SACHA - 198 D	Repara equipo BES	686	286	-400
SACHA -1 69 D	Cambio completación electrosomergible	579	552	-27
SACHA - 196 D	Sacar tubería de producción de 3 1/2"	78	-	-78
SACHA - 158 D	Repara equipo BES	583	21	-562
SACHA - 315 D	Completación y pruebas iniciales	-	-	-
SACHA - 52 B	Repara equipo BES	327	-	-327
TOTAL TRABAJOS : 47				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				3.700
MAYO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACO 4	Cambio de cpmpletación por daño en cavidad	46	120	74
GUANTA - 08	Correr registro de saturación a las arenas "H", "T", y "BT"	-	-	-
LAGO AGRIO 36	Tomar registro de saturación	-	22	22
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI 3	Evaluar arena "US"	44	105	61
SECOYA 24	C/BHA BES off	233	86	-147
SECOYA 40 D	Evaluar Us. Tomar BUILD UP:	8	163	155
TETETE 11	Cambio de completación BES por posible atascamiento	156	513	357
ARAZA 1	Moler CIBP a 9190'. Asentar CIBP a 9346'.	72	113	41
SECOYA 2	Repunzar "TI" . Evaluar "TI" , "TS" y "UI" por separado	49	274	225
SECOYA 22	Cambio de completación BES	74	170	96
TETETE 11	Reparación equipo BES	514	514	-
SECOYA 29	Tomar registro saturación: "T";, "U" y "BT".	50	-	-50
SECOYA 2	Cambio de completación por comunicación TUBING-CASING	41	134	93
CUYABENO				
SHUSHUQUI 14 D	Pruebas iniciales y completación	208	125	-83
CUYABENO 14	Reparar equipo BES	209	125	-84



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUQUI 12 D	Aislar "TS" con CIBP	26	1.409	1.383
CUYABENO 20	Aislar "UI" con CIBP	218	38	-180
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI 59	Evaluar por separado las arenas Ti, Us, y Ui.	121	1.008	887
SHUSHUFINDI 43	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	259	989	730
SHUSHUFINDI 56	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	113	347	234
SHUSHUFINDI 136 D	Pruebas iniciales y completación	-	706	706
AGUARICO 1 OE	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	330	230	-100
SHUSHUFINDI 91	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	135	375	240
SHUSHUFINDI 119 D	Reparar BES	-	447	447
SHUSHUFINDI 7	Reparar BES	-	184	184
SHUSHUFINDI 26	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	103	226	123
CONDORAZO 1	Aislar con CIBP "UI"	112	78	-34
SHUSHUFINDI 76	Cambio completación BES por comunicación TBG-CSG	226	394	168
SHUSHUFINDI 65	Incrementar producción removiendo daño de fromación	279	487	208
AGUARICO 12 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.743	1.743
SHUSHUFINDI 77	Reparar BES	-	386	386
SHUSHUFINDI 71	Reparar BES	-	815	815
AGUARICO 1 OE	Aislar entrada de agua de arena "U"	230	389	159
SHUSHUFINDI 31	Repunzar acidificar y evaluar la arena "T"	-	43	43
SHUSHUFINDI 116 D	Reparar BES	-	-	-
AUCA				
AUCA 66 D	C/bha. BES Off	290	405	115
AUCA 11 D	Pruebas iniciales y completación	-	150	150
AUCA 78 D	Pruebas iniciales y completación (dual)	-	1.141	1.141
AUCA 9 D	Pruebas iniciales y completación	-	261	261
CONOCNACO 46 D	Completar pozo po abandono	-	-	-
YUCA 19 D	Sacar completación BES de fondo	90	173	83
AUCA 5	Cambio de completación BES por boomba atascada	85	227	142
AUCA 70 D	Reparar BES	56	245	189
AUCA 87 D	Preubas iniciales y completación	-	251	251
AUCA 93 D	Recuperar y diseñar BES	628	372	-256
AUCA 10	Pruebas iniciales y completación	-	97	97
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 332 D	Completación y Pruebas iniciales	-	348	348
SACHA - 250 V	Completación y Pruebas iniciales	-	222	222
SACHA - 273 D	Completación y Pruebas iniciales	-	1.925	1.925
SACHA - 272 D	Completación y Pruebas iniciales	-	-	-
SACHA - 305 D	Completación y Pruebas iniciales	-	139	139
SACHA - 55	Correr registro GR-Espectral para "I" y "U"	229	227	-2
SACHA - 123	Cambio sistema de levantamiento de PPH @ PPM	215	100	-115
SACHA - 333 D	Reparar completación dual concentrica	1.317	1.459	142
SACHA - 17	Cambio sistema de levantamiento de PPH @ PPM	250	424	174
SACHA - 286 D	Cambio sistema de levantamiento de PPH @ PPM	370	432	62
SACHA - 223 D	Cambio sistema de levantamiento de PPH @ PPM	168	-	-168
SACHA - 167 D	Realizar Squeeze a "Ti" y "HL".	23	-	-23
SACHA - 264 D	Sacar completación dual concentrica. Evaluar "HI" y "UI" por	184	359	175
SACHA - 263 D	Sacar completación dual concentrica. Evaluar "HI" y "UI" por	-	242	242
SACHA - 217 D	Reparar equipo BESS	255	300	45
SACHA - 224 D	Perforación Radial de cuatro laterales en la arena U inferior.	-	17	17
SACHA - 160	Cambiar completación de fondo	134	196	62
SACHA - 07	Cambio sistema de levantamiento de PPH @ PPS	388	180	-208
TOTAL TRABAJOS : 64				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				14.112
JUNIO				
LAGO AGRIO				
PARAHUACU - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	467	429	-38
LAGO AGRIO - 37	Cambiar de completación de bomba mecánica atascada	82	-	-82
LAGO AGRIO - 49 D	Cambio de completación por posible tubo roto	194	122	-72
LAGO AGRIO - 39	Realizar fracturamiento hidráulico	132	836	704
GUANTA - 14 RE	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
GUANTA - 3	Cambio de completación por Packer dasentado	35	82	47
LAGO AGRIO - 15	Taponamiento y abandono temporal	-	-	-
GUANTA - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	172	189	17
LIBERTADOR				
ATACAPI - 13	Evaluar arenas: Ts, Uinf, Usup; completar de acuerdo a resultados	101	68	-33
SECOYA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	124	367	243
TETETE - 7	Punzonar "BT" Evaluar y completar para PPH	60	125	65
SECOYA - 19	Repunzonar "US" , rediseñar BES	114	331	217
SHUARA -14 B	Cambio completación por comunicación TBG-CSG	312	224	-88
FRONTERA - 5	Taponamiento y abandono temporal	-	-	-
ATACAPI - 15	Repunzonar Usup, evaluar y diseñar BES	27	50	23
SECOYA - 24	Realizar limpieza de lo punzadores de la arena "U sup".	60	75	15
CUYABENO				
V.H.R. - 21 D	Repunzar + evaluar arena "UM"	236	310	74



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CUYABENO - 16	Tomar registro de saturación: a Napo "U" y Napo "T"	58	328	270
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 102 H	Cambio BHA. BES off	-	680	680
SHUSHUFINDI - 73	Cambio BHA. BES off	-	527	527
DRAGO - 17 ND	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SHUSHUFINDI - 86	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	141	337	196
SHUSHUFINDI - 41	Recañonear y evaluar intervalo "UI" y "US" de acuerdo a resultados	-	73	73
SHUSHUFNDI - 164 D	Repunzonar "UI" (10035' - 10074')	137	276	139
CONDORAZO - 1	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	21	375	354
SHUSHUFINDI - 80	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	194	447	253
SHUSHUFINDI - 99	Aporte, repunzonar arena "TINF".	-	184	184
AUCA				
CULEBRA - 5	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	159	320	161
YULEBRA - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	89	89
CULEBRA - 16 H	Pruebas iniciales y completación	-	628	628
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	127	459	332
AUCA SUR - 81 D	Realizar estimulaciones en arenas "HS y TI" por separado	149	203	54
CULEBRA - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	394	394
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 314 D	Completación y pruebas iniciales	-	1.730	1.730
SACHA - 352 D	Completación y pruebas iniciales	-	1.337	1.337
SACHA - 306 D	Completación y pruebas iniciales	-	356	356
SACHA - 280 D	Completación y pruebas iniciales	-	889	889
SACHA - 275 D	Completación y pruebas iniciales	-	100	100
SACHA - 223 D	Rediseñar equipo BES	-	-	-
SACHA - 65 B	Repunzonar arena "HI" en intervalo 9910´, 9926´ (18´)	639	1.435	796
SACHA - 6	Recuperar pescado, cambio de PPH a PPS para producir arena	368	212	-156
SACHA - 272 D	Cambiar equipo BES. Realizar SQUEZZE y repunzonar a Napo "U"	-	-	-
SACHA - 228 D	Reparar completación de fondo. Completar con BES	129	649	520
SACHA - 13	Cambio de sistema PPH a PPS	87	113	26
SACHA - 342 D	Cambio sistema PPH a PPS. Cañonear, disparar 10550´-10570´	94	1.285	1.191
SACHA - 126	Cambio de sistema PPH a PPS	209	191	-18
SACHA - 270 V	Disparar UI. 9638´ - 9658´. Cambio sistema hidráulico a eléctrico	501	506	5
SACHA - 181 D	Repunzonar "Hs". Reparar equipo BES	165	166	1
SACHA - 224 D	Cambio de BHA de evaluación	3	15	12
SACHA - 136	Cambio de sistema PPH a PPS	290	42	-248
SACHA - 53	Cambio de sistema PPH a PPS	202	297	95
SACHA - 264 D	Reparar equipo BES	281	291	10
SACHA - 7	Correr registro Gamma Ray Spectral a arenas (U+T),	244	236	-8
SACHA - 314 D	Cambio de sistema PPH a PPS.	333	160	-173
SACHA - 240 D	Reparar equipo BES	146	34	-112
TOTAL TRABAJOS : 55				11.779
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
JULIO				
LAGO AGRIO				
GUANTA -42 D	Repunzonar "TI", asentaar CIBP, evaluar "TI", rediseñar BES	244	-	-244
GUANTA - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	338	131	-207
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI - 13	Cambio de completación por packer desasentado	158	86	-72
ATACAPI - 7	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	5	131	126
SECOYA - 38	Recuperar BES+moler CIBP, punzonar arena "TI"	477	508	31
SHUSHUQUI -11	Repunzonar ARENA"UI" ,competar para evaluar sin torre	-	24	24
SECOYA -31	Reparar equipo BES	217	236	19
FROTERA - 1	Tomar registro de saturación	106	163	57
SHUSHUQUI - 2	Cambio de completación por comunicación bajo packer.	80	598	518
SECOYA -27	Repunzonar con cargas de alta penetración	182	256	74
ATACAPI - 25 D	Evaluar arenas, completar deacuerdo a resultados	79	532	453
SECOYA -210	Cambio de completación por equipo desprendido	277	116	-161
CUYABENO				
CUYABENO - 14	Evaluar arena, diseñar equipo BES	70	326	256
V.H.R. - 16	Moler CIBP, evaluar "TS" con B UP	67	59	-8
V.H.R. - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	1.094	970	-124
TIPISHCA -12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	87	101	14
TIPISHCA -1	Correr registro saturación de acuerdo a resultados rediseñar BES	70	38	-32
SANSAHUARI - 18D	Pruebas iniciales y completación	-	307	307
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 20 ND	Bajar completación BES	99	47	-52
SHUSHUFINDI - 151 D	Pruebas iniciales y completación	-	754	754
SHUSHUFINDI - 216 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SHUSHUFINDI - 108 D	Reparar equipo BES	69	66	-3
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	567	570	3
SHUSHUFINDI - 175 D	Completación dual concéntrica	-	269	269
SHUSHUFINDI - 122 D	Cambio completación BES por deprendimiento TBG	548	627	79
AUCA				
YUCA - 7,	Reparar BES	231	315	84



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

AÑO 2022				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
YULEBRA -15 D	Reparar equipo BES	82	120	38
CULEBRA - 6	Reparar equipo BES	314	315	1
AUCA - 49	Reparar equipo BES	522	647	125
CULEBRA - 3	Reparar equipo BES	282	233	-49
PUCUNA - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	150	150
AUCA SUR - 16 H	Pruebas iniciales y completación	-	366	366
CONONACO 46 RE	Pruebas iniciales y completación	-	261	261
PUCUNA - 13	Correr registro y completar de acuerdo a resultados	63	73	10
PUCUNA - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	195	208	13
AUCA - 76 D	Reparar equipo BES	313	200	-113
AUCA - 78 D	Recuperar equipo dual bajar completación de fondo	862	994	132
AUCA - 51	Reparar equipo BES	335	181	-154
PUCUNA - 15 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 316 D	Pruebas iniciales y completación	-	2.024	2.024
SACHA - 112 D	Pruebas iniciales y completación	-	463	463
SACHA - 351 D	Pruebas iniciales y completación	-	455	455
SACHA - 281 D	Pruebas iniciales y completación	-	464	464
SACHA - 123	Repunzonar "Hs". Reparar equipo BES	89	45	-44
SACHA - 136	Cambio de sistema PPH a PPS	32	121	89
SACHA - 140 D	Reparar completación de fondo. Completar con BES	760	875	115
SACHA - 147	Recuperar pescado, cambio de PPH a PPS para producir arena	291	313	22
SACHA - 154 D	Cambio de sistema PPH a PPS	35	461	426
SACHA - 164 D	Cambio de sistema hidráulico a eléctrico	852	409	-443
SACHA - 170	Rediseñar equipo BES	260	47	-213
SACHA - 200	Repunzonar arena, reparar BES	154	239	85
SACHA - 261 D	Cambio sistema PPH a PPS. Cañonear, disparar 10550'-10570'	-	19	19
SACHA - 3	Cambio BHA de evaluación	247	175	-72
SACHA - 321 D	Cambio de sistema de PPH a PPS	950	624	-326
SACHA - 91	Cambiar equipo BES. Realizar SQUEZZE y repunzonar a Napo "U"	-	507	507
TOTAL TRABAJOS : 55				6.516
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
AGOSTO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	180	408	228
PARAHUACU - 17 D	Cambio BHA. Tubing roto	161	86	-75
GUANTA - 41 D	Disparar, evaluar zona	12	16	4
PARAHUACU - 4	Cambio de completación por packer desasentado	16	54	38
LAGO AGRIO - 44	Realizar fracturamiento	80	111	31
GUANTA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	288	77	-211
LIBERTADOR				
SECOYA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	40	38	-2
SECOYA - 32	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	225	292	67
SECOYA - 1	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	123	235	112
SECOYA - 4	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	74	150	76
TAPI - 6	Cambio BHA. Recuperar pescado	90	77	-13
SHUSHUQUI - 15	Cambio BHA. BES off	185	208	23
ATACAPI - 20 D	Disparar y evaluar zonas nuevas	104	216	112
ATACAPI - 18	Disparar y evaluar zonas nuevas	88	584	496
CUYABENO				
V.H.R. -17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	221	226	5
CUYABENO - 34 D	Cambio BHA. BES off	874	874	-
CUYABENO - 28 D	Aislar agua con cementación forzada	3	93	90
SANSAHUARI - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	283	283
CUYABENO - 19	Aislar agua con cementación forzada	628	220	-408
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 129 D	Cambio BHA. BES off	133	203	70
SHUSHUFINDI - 109 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	674	714	40
SHUSHUFINDI - 46	Tomar registro de saturación	268	57	-211
SHUSHUFINDI - 64	Cambio BHA. BES off	1.045	802	-243
DRAGO - 2N	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	94	267	173
SHUSHUFINDI - 135 D	Cambio BHA. BES off	357	502	145
SHUSHUFINDI - 124 D	Pruebas iniciales y completación	-	124	124
SHUSHUFINDI - 64	Cambio BHA. Bomba atascada	1.045	852	-193
AGUARICO - 26 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SHUSHUFINDI - 97	Cambio BHA. BES off	159	429	270
SHUSHUFINDI - 45B	Cambio BHA. Recuperar pescado	880	942	62
AUCA				
AUCA - 88 D	Disparar, evaluar zona	37	202	165
PUCUNA - 15 D	Estimación fofrmación con HCL+Slmts	132	130	-2
CONONACO - 6	Completar pozo para abandono	40	-	-40
CULEBRA - 14 D	Pruebas iniciales y completación	-	161	161
YULEBRA - 22 D	Pruebas iniciales y completación	-	473	473
CONONACO - 13	Cambio BHA. BES off	245	272	27
AUCA SUR - 8 D	Disparar y evaluar zonas nuevas	83	150	67



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 262 D	Realizar cementación forzada	160	158	-2
SACHA - 111	Sacar BHA. De producción	440	255	-185
SACHA - 249 D	Alternativa punzonar hollin, evaluar, completar	365	522	157
SACHA - 36	Pruebas iniciales y completación	169	116	-53
SACHA - 2 B	Pruebas iniciales y completación	196	214	18
SACHA - 108	Recuperar tubería de producción	86	434	348
SACHA - 184	Recuperar tubería de producción	341	333	-8
SACHA - 141	Recuperar tubería de producción	222	302	80
SACHA - 237 D	Recuperar T, evaluar diseñar BES	-	134	134
SACHA - 119	Cambio BHA. Dual concéntrica	166	23	-143
SACHA - 242 D	Realizar cementación forzada	274	263	-11
SACHA - 58	Sacar BHA. De producción	4	0	-4
SACHA - 155 D	Alternativa punzonar hollin, evaluar, completar	344	392	48
SACHA - 304 D	Pruebas iniciales y completación	-	809	809
SACHA - 353 D	Pruebas iniciales y completación	-	1702	1.702
SACHA - 177 D	Recuperar tubería de producción	154	47	-107
SACHA - 331 D	Recuperar tubería de producción	55	64	9
SACHA - 282 D	Recuperar tubería de producción	-	242	242
SACHA - 181 D	Recuperar T, evaluar diseñar BES	153	0	-153
SACHA - 317 H	Cambio BHA. Dual concéntrica	-	1728	1.728
TOTAL TRABAJOS : 57				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				6.553
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 08 RW	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
LAGO AGRIO - 43	Realizar fracturamiento	132	150	18
GUANTA - 42 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	99	287	188
LAGO AGRIO - 48 D	Realizar fracturamiento	112	515	403
LIBERTADOR				
SECOYA - 39 D	Realizar fracturamiento	428	686	258
SECOYA - 01 R	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SHUARA - 03	Disparar, evaluar zona	77	201	124
FRONTERA - 05 RE	Pruebas iniciales y completación	-	484	484
SECOYA - 17	Disparar, evaluar zona	297	305	8
SECOYA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	96	252	156
SECOYA - 37 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	39	206	167
SHUARA - 09	Disparar, evaluar zona	113	-	-113
CUYABENO				
CUYABENO - 39 D	Pruebas iniciales y completación	0	1645	1.645
CUYABENO - 37 D	Pruebas iniciales y completación	0	398	398
CUYABENO - 32 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	136	233	97
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 12 B	Cambio BHA. BES off	318	313	-5
SHUSHUFINDI - 57	Tomar registro de saturación realizando SQUEZZE	146	229	83
SHUSHUFINDI - 53	Cambio BHA. BES off	226	250	24
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	116	290	174
SHUSHUFINDI - 216 D	Disparar arena Tinf. Eval. y tomar B'UP completar según resultados	-	37	37
SHUSHUFINDI - 27	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	80	277	197
SHUSHUFINDI - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	30	135	105
AGUARICO - 01	Evaluar, aislando temporalmente las arenas de hollin	107	117	10
SHUSHUFINDI - 68	Cambio BHA. BES off	591	-	-591
SHUSHUFINDI - 125 D	Cambio BHA. BES off	206	165	-41
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	32	59	27
SHUSHUFINDI - 131 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	453	134	-319
AUCA				
CULEBRA - 13 H	Reparar equipo BES	419	261	-158
AUCA - 67 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	216	272	56
AUCA - 49	Disparar y evaluar zonas nuevas	575	138	-437
YULEBRA - 07	Reparar equipo BES	156	48	-108
YUCA - 13	Taponamiento y abandono	41	-	-41
YULEBRA - 03	Disparar y evaluar zonas nuevas	331	175	-156
AUCA - 42	Cambio de completación por bomba mecánica atascada	48	18	-30
CONONACO - 36 D	Reparar equipo BES	177	234	57
AUCA - 40	Reparar equipo BES	419	343	-76
SACHA				
SACHA - 185	Reparar equipo BES	387	355	-32
SACHA - 21	Correr registro GAMMA Ray Spectral y de saturación	-	189	189
SACHA - 41	Reparación y completación de fondo, cambio de sistema PPH a PPS	247	375	128
SACHA - 11	Bajar completación electrosumergible	-	355	355
SACHA - 303 D	Pruebas iniciales y completación	-	475	475
SACHA - 80	Rehabilitación de arena hollin inferior completar con sistema PPS	-	-	-
SACHA - 124	Sacar BES, aislar arena Hs redisparar arena Ui completar con PPH	-	72	72
SACHA - 238 D	Pruebas iniciales y completación	-	850	850
SACHA - 354 D	Pruebas iniciales y completación	-	127	127
SACHA - 162	Sacar BES, aislar arena Hs redisparar arena Ui completar con PPH	-	113	113



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SACHA - 81	Bajar completación BES	-	50	50
SACHA - 271 D	Rehabilitación de arena hollin inferior completar con sistema PPS	-	-	-
SACHA - 138	Bajar completación para PPS	-	310	310
TOTAL TRABAJOS : 49				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				5.278
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	150	125	-25
LAGO AGRIO - 17	Cambio de completación por bomba mecánica atascada	166	3	-163
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI - 4	C/BHA. BES OFF	108	140	32
SECOYA 22	Cambio de completación por Comunicación TBG-CSG	131	185	54
SECOYA 42 D	Pruebas iniciales y completación	-	783	783
SECOYA 15	Evaluar arena "Tsup+Tinf" en conjunto. Tomar B' Up. Diseñar BES	165	67	-98
PACAYACU - 3	Evaluar arenas "T", "U" por separado con B'UP.	-	26	26
SECOYA - 13	Evaluar arenas "Uinf", "Usup" y "Tinf".	-	35	35
SHUSHUQUI - 22	Punzonar intervalo de arena "UI" con conjunto TCP	92	63	-29
SECOYA - 4	Realizar SQZ a "T" y repunzonar. Cambiar sistema de levantamiento	75	180	105
CUYABENO				
SANSAHUARI - 14 D	Punzonar arena "UM" 81144'8151(7)@5DPP	80	185	105
SANSAHUARI - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	277	277
SANSAHUARI - 13 D	Punzonar arena "UM" 8109'-9118(9)@5DPP	167	58	-109
VINITA - 3 D	Completación y pruebas iniciales	-	161	161
CUYABENO - 38 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	441	269	-172
SHUSHUFINDI				
AGUARICO - 26 D	Corregir comunicación. Producir arena "TI" con ESP	-	-	-
SHUSHUFINDI - 20 B	Realizar fracturamiento hidráulico a "US"	217	400	183
SHUSHUFINDI - 38	Cambio de compleación de reinyección	-	-	-
SHUSHUFINDI - 42 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	128	262	134
SHUSHUFINDI - 69	Cambio y completación BES y cabezal por liqueo	173	239	66
SHUSHUFINDI - 77	Reparar BES	-	336	336
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. BES off	-	226	226
SHUSHUFINDI - 150 D	Completación y pruebas iniciales	-	463	463
SHUSHUFINDI - 199 D	Completación y pruebas iniciales	-	975	975
SHUSHUFINDI - 123 D	Completación y pruebas iniciales	-	600	600
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	354	354
SHUSHUFINDI - 132 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	149	424	275
DRAGO - 25 ND	Preubas iniciales y completación	-	105	105
SHUSHUFINDI - 127	Disparar arena basal, Tena (8844'-8857).	34	-	-34
SHUSHUFINDI - 133 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	755	755
SHUSHUFINDI - 25	Cambiar completación de reinyección	-	-	-
AUCA				
YULEBRA - 18 D	Pruebas iniciales y completación	-	387	387
CONONACO - 20	Reparación BES y diseñar BES	210	218	8
CULEBRA - 15 D	Completación y pruebas iniciales	-	146	146
AUCA - 25	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	328	338	10
CONONACO - 18	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	92	424	332
YUCA - 13 RE	Completación y pruebas iniciales	-	121	121
AUCA SUR - 14 D	Pruebas iniciales y completación	-	587	587
AUCA - 46	Taponamiento y abandono	-	-	-
YUCA - 12	Cambio BHA. BES off	219	115	-104
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 33	Moler tapon a 8600'. Moler y limpiar hasta 9900'.	-	1.086	1.086
SACHA - 341 D	Completación y pruebas iniciales	-	309	309
SACHA - 365 D	Completación y pruebas iniciales	-	-	-
SACHA - 283 D	Completación y pruebas iniciales	-	-	-
SACHA - 251 D	Reparar completación de fondo. Cambio sisema PPh a PPS	-	1.283	1.283
SACHA - 178 D	Rerarar equipo BES	-	128	128
SACHA - 98	Cambio de completación hidráulica a eléctrica	-	815	815
SACHA - 321 D	Redisparar arena "Hs". Reparar y diseñar equipo BES	-	1.017	1.017
SACHA - 310	Reparar equipo BES	-	177	177
SACHA - 191	Cambio sistem de levantamiento por comunicación TUBING-CSG	-	351	351
SACHA - 67 B	Repara equipo BES. Redispara arena Ui	-	287	287
SACHA - 13	Repara equipo BES. Cambio de arena Hs+i@BT	-	478	478
SACHA - 83	Moler CIBP@9782' y 9872'. Repunzonar arena "HI"	-	132	132
SACHA - 307 D	Completación y pruebas iniciales	-	425	425
SACHA - 355 D	Completación y pruebas iniciales	-	983	983
TOTAL TRABAJOS : 55				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				14.378
NOVIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 6	Cambio de completación de bombeo hidráulico por bomba jet de camisa	219	180	-39
GUANTA - 14 RE	Cambio de copmpletación por comunicación Tubing-Casing	4	-	-4
LAGO AGRIO - 44	Cambio de completación por Stading valve de 2-3/8" atascado	36	258	222



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
LAGO AGRIO - 30	Cambio de completación por Stading valve de 2-3/8" atascado. Eval. Completar	81	-	-81
LIBERTADOR				
ATACAPI - 22 D	Pruebas iniciales y completación	-	308	308
PACAYACU - 4	Pescar completación de fondo. Evaluar arena "U" con "B" UP	51	33	-18
PACAYACU - 1	Cambio de completación por pesca de varilla+bomba	58	75	17
FRONTERA - 6 D	Pruebas iniciales y completación	-	535	535
PICHINCHA - 7	C/BHA. BES OFF	235	211	-24
SHUSHUQUI - 12	C/BHA. Comunicación. Tubing/CSG.	28	99	71
SECOYA - 14	C/BHA. BES OFF	437	328	-109
PICHINCHA - 14 D	Repunzonar arena "Us". Evaluar con "B" UP	-	232	232
PACAYACU - 6 D	C/BHA. BES OFF	152	93	-59
ATACAPI - 13	Evaluar arenas "UI", "US". Completar de acuerdo a resultados	68	60	-8
SHUSHUQUI - 13	C/BHA. Comunicación. Tubing/CSG.	40	-	-40
CUYABENO				
SANSAHUARI - 16 D	Pruebas iniciales y completación	-	285	285
SANSAHUARI - 15 D	Pruebas iniciales y completación	-	88	88
CUYABENO - 33 RW	Completar pozo para reinector de Agus de formación a conglomerado	-	-	-
CUYABENO - 38 D	Punzonar arena "Ts" 8164'-8172' (B)	46	9	-37
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 51	C/BHA. Comunicación Tubing/CSG	44	54	10
SHUSHUFINDI - 106 D	Recañonar "Tinl" 9677'-9682' y punzonarlos intervalos	111	614	503
SHUSHUFINDI - 139 D	Pruebas iniciales y completación	-	123	123
AGUARICO - 11 D	Aislar posible entrada de agua de arena "UI". Evaluar "Hsup".	36	67	31
SHUSHUFINDI - 28	C/BHA. BES OFF	572	519	-53
SHUSHUFINDI - 63	C/BHA. BES OFF	60	146	86
SHUSHUFINDI - 119 D	C/BHA. Comunicación. Tubing/CSG.	256	203	-53
SHUSHUFINDI - 43	C/BHA. Comunicación. Tubing/CSG.	923	677	-246
DRAGO - 8 D	C/BHA. BES OFF	169	752	583
SHUSHUFINDI - 78	C/BHA. BES OFF	207	128	-79
SHUSHUFINDI - 224 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.548	1.548
SHUSHUFINDI - 154 D	Pruebas iniciales y completación	-	384	384
AUCA				
AUCA SUR - 7 D	Aislar "HS" con CIBP. Punzonar arena "TINF" con TCP.	64	519	455
RUMIYACU - 2	Pruebas iniciales y completación	-	400	400
YUCA - 25 D	C/BHA. BES OFF	269	295	26
AUCA - 96 D	C/BHA. Comunicación TBG-CSG	79	1.010	931
CONONACO - 34	C/BHA. BES OFF	70	257	187
AUCA SUR - 1	Repunzonar "TS". Evaluar por separado "Ti", "TS" y "UNIF".	98	134	36
CULEBRA - 15 D	C/BHA. BES OFF	96	146	50
AUCA - 93 D	Repunzonar intervalos de "Tinf". Y bajar equipo BES	575	302	-273
AUCA SUR - 13 ML	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
AUCA - 60	C/BHA. BES OFF	184	246	62
CULEBRA - 3	C/BHA. BES OFF	258	258	-
CONONACO - 15	Punzonar arena "UI" con TCP. Evaluar con "B" UP.	81	288	207
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 141	Reparar equipo BES	-	407	407
SACHA - 12	Sacar completación de bombeo hidráulico	-	-	-
SACHA - 170	Moler CIBP @ 9852', realizar SQUEZZE a las arenas Hi+Hs	-	-	-
SACHA - 3	Reparar equipo BES	-	147	147
SACHA - 81	Realizar SQUEZZE a BT. Aislar Hinf.	-	274	274
SACHA - 262 D	Dispara Hi con cable eléctrico. Evaluar. Bajar equipo BES	-	972	972
SACHA - 239 D	Pruebas iniciales y completación	-	921	921
SACHA - 366 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SACHA - 313 D	Pruebas iniciales y completación	-	892	892
SACHA - 155 D	Reparar BES	-	222	222
SACHA - 170	Reparar BES	-	-	-
SACHA - 118	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	-	462	462
SACHA - 147	Reparación y rediseño de equipo BES	-	369	369
SACHA - 74	Cambio de sistema de levantamiento de PPH a PPS	-	-	-
SACHA - 186	Reparación de equipo BES	-	-	-
SACHA - 160 D	Sacar completación de fondo. Repunzonar "Hs+Hi"	-	180	180
TOTAL TRABAJOS : 59				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				11.103
DICIEMBRE				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 27	C/BHA comunicación TUBING/CSG	43	-	-43
LAGO AGRIO - 46 D	Fracturamiento hidráulico a "Hsup". Diseñar para bombeo	-	-	-
GUANTA - 26 D	Disparar con TCP. Evaluar+diseñarsistema de levantamiento	39	19	-20
LAGO AGRIO - 46 D	Taponamiento y abandono	-	-	-
GUANTA - 7 RW	Cambiar cabezal y completación de reinyección	-	-	-
GUANTA - 16	Cambio de completación de bombeo mecánico (daño válvula viajera)	175	201	26
LAGO AGRIO - 40 D	Aislar "Hi" con CIBP. Dispara "Hs", realizar fracturamiento hidráulico	2	-	-2
LIBERTADOR				
ATACAPI - 21 D	Pruebas iniciales y completación	-	603	603

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA - 3	C/BHA BES OFF	134	144	10
SHUSHUQUI - 4	C/BHA comunicación TUBING/CSG	35	204	169
ATACAPI - 15	Realizar fracturamiento hidráulico arena "Usup"	92	126	34
ATACAPI - 16	Correr reg. Modo cemento. Corrosión, realizar SQUEZZE arena "T"	214	597	383
ATACAPI - 25 D	Realizar fracturamiento hidráulico a la arena "Us"	151	203	52
ATACAPI - 19 D	Punzonar intervalo de arena "Ui" 9670' - 9680' (10')	30	973	943
ARAZA - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	552	552
SECOYA - 2	Realizar fracturamiento hidráulico a la arena "US"	83	-	-83
ATACAPI - 18	C/BHA comunicación TUBING/CSG	321	137	-184
FRONTERA - 2	C/BHA BES OFF	83	144	61
CUYABENO				
TIP - 11	Aislar arena "ui" con CIBP, bajar equipo BES para producir de "US"	1	138	137
V.H.R. - 11	Cambio de completación por posible CIBP desasentado	98	484	386
SHUSHUQUI - 15 D	Cambio de completación u método de levantamiento de PPH a PPM	106	35	-71
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 244 D	Pruebas iniciales y completación	-	353	353
SHUSHUFINDI - 118 D	Recañonar los intervalos de "Ui" 9360' - 9374' 9392' - 9402	155	463	308
SHUSHUFINDI - 73	C/BHA comunicación TUBING/CSG	523	521	-2
SHUSHUFINDI - 111 D	C/BHA comunicación TUBING/CSG	446	599	153
SHUSHUFINDI - 99	Cambio de completación por STD.	11	224	213
SHUSHUFINDI - 28	C/BHA comunicación TUBING/CSG	143	548	405
SHUSHUFINDI - 151 D	C/BHA BES OFF	754	564	-190
SHUSHUFINDI - 221 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.362	1.362
SHUSHUFINDI - 162 D	Reparar BES y bajar en completación dual	1.040	1.384	344
SHUSHUFINDI - 10 BD	C/BHA BES OFF	380	391	11
SHUSHUFINDI - 98 D	Aislar "Ui" recañonar "T", evaluar, completar con BES	184	544	360
SHUSHUFINDI - 211 D	Pruebas iniciales y completación	-	937	937
SHUSHUFINDI - 68	C/BHA BES OFF	627	579	-48
SHUSHUFINDI - 124 D	Repunzonar intervalos: 9598' - 9613'	125	672	547
SHUSHUFINDI - 90	C/BHA comunicación TUBING/CSG	284	141	-143
AGUARICO - 8	Cambio de completación de bombeo hidráulico	110	4	-106
DRAGO ESTE - 36 H	Evaluar "Ui". Rediseñar y bajar BES	257	229	-28
SHUSHUFINDI - 135 D	C/BHA BES OFF	422	383	-39
SHUSHUFINDI - 92	C/BHA BES OFF	756	498	-258
AGUARICO - 18 D	C/BHA comunicación TUBING/CSG	251	325	74
AUCA				
AUCA - 86 D	Aislar arena "Hi" con CIBP, prnzonar con CTP "HS"	16	392	376
AUCA - 62 D	C/BHA comunicación TUBING/CSG	84	599	515
AUCA - 27 D	C/BHA BES OFF	1.717	1.323	-394
AUCA - 46 RE	Pruebas iniciales y completación	-	245	245
AUCA - 22	cambio de completación po Standing valve atascado	70	157	87
AUCA - 97 D	C/BHA BES OFF	154	179	25
AUCA - 7	Taponamiento y abandono	-	-	-
CHE - 2 D	Pruebas iniciales y completación	-	388	388
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 182	Cambio de sistema de levantamiento hidráulico a eléctrico	33	367	334
SACHA - 53	Reparación de equipo BES	147	247	100
SACHA - 302 D	Pruebas iniciales y completación	-	677	677
SACHA - 22	Aislar arena "Hi" con CIBP, repunzonar intervalo: "Hs"	121	164	43
SACHA - 332 D	Cañonar arenas "Hs" + "Hi", bajar completación de fondo	147	204	57
SACHA - 266 D	Cambio de completación BES por comunicación TBG-CSG	-	300	300
SACHA - 245 D	Pruebas iniciales y completación	-	479	479
SACHA - 370 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SACHA - 361 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SACHA - 68	Repunzonar arena Napo "Ui" en 9388' - 9408' (20')	347	827	480
SACHA - 351 D	Repunzonar arena "Hs" en intervalos	220	475	255
SACHA - 257 D	Pruebas iniciales y completación	-	849	849
SACHA - 65 RWY	Cambio de cabezal por daño en la master valva-sección "C"	-	-	-
SACHA - 142	Cambio de sistema de PPH a PPS por comunicación TBG-CSG	-	1.690	1.690
SACHA - 128	Cambio de sistema de PPH a PPS	221	144	-77
SACHA - 158 D	Redisparar Hi con cable.	357	271	-86
SACHA - 238 D	Redisparar Hi. Reparar y rediseñar equipo BES	24	425	401
SACHA - 207	Pruebas iniciales y completación	-	860	860
SACHA - 312 D	Cambio arena "I" a "BT"	109	487	378
TOTAL TRABAJOS : 56				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				15.188
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Río Napo				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				
Total Reacondicionamiento con Torre				
EP Petroecuador		452		
Río Napo		177		



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
CUYABENO				
VHR - 01	Limpieza con CTU	518	406	-112
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 1 E	Limpieza bomba con HCL+ solventes	553	547	-6
SHUSHUFINDI - 27	Limpieza bomba con solventes	273	379	106
SHUSHUFINDI - 132 d	Limpieza bomba con HCL+ solventes	687	688	1
SHUSHUFINDI - 51	Limpieza TBG con HCL+ solventes al 10%	147	-	-147
SHUSHUFINDI - 51	Limpieza TBG con HCL+ solventes al 15%	-	-	-
SHUSHUFINDI - 51	Limpiar escala con motor fondo	-	-	-
AUCA				
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con solventes	142	162	20
CONGA SUR - 01	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
CONONACO - 36 D	Limpieza bomba con solventes	334	447	113
CULEBRA - 05	Limpieza TBG con HCL+ solventes	246	319	73
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 151 D	Recuperar Standing valve y limpieza BES con HCL al 10%	362	438	76
SACHA - 262 D	Limpieza de BES con solventes+ HCL al 12	-	377	377
TOTAL TRABAJOS : 13				501
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
FEBRERO				
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 132 D	Limpieza de BES con solventes+HCL al 10%	733	-	-733
SHUSHUFINDI - 118 D	Limpieza de BES con solventes+HCL al 15%	226	302	76
DRAGO - 36 EH	Limpieza de BES con solventes+HCL al 10%	1.575	1.122	-453
SHUSHUFINDI - 51	Estimulacióna "BT" usando COILED TUBING	158	-	-158
DRAGO - 36 EH	Limpieza de BES con solventes+HCL al 15%	840	1.080	240
DRAGO - 1	Limpieza bomba con HCL al 10%	688	997	309
AUCA				
CONONACO - 21	Estimular Hollin inferiro con solventes+ácido orgánico	134	-	-134
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 107	Tratamiento ácido a la formación con unidad COILED TUBING	67	140	73
TOTAL TRABAJOS : 8				-780
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
MARZO				
SHUSHUFINDI				
DRAGO 15 D	Estimulación a "U" usando COILED TUBING	307	635	328
SHUSHUFINDI 80	Limpieza deBES con solventes y HCL	267	305	38
DRAGO 3 ND	Estimulación a "U" usando COILED TUBING	-	122	122
DRAGO 17 ND	Limpieza de TBG + perfil de pescante de bomba jet con se	77	-	-77
AUCA				
AUCA - 82 D	Limpieza de la BES con solventes	122	-	-122
CONONACO - 13	Limpieza de la BES con solventes	262	316	54
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 133	Tratamiento ácido a la formación con unidad COILED TUBING	109	31	-78
TOTAL TRABAJOS : 07				265
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ABRIL				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO 21	Limpieza con CTU	39	150	111
GUANTA 10	Limpieza con CTU	64	255	191
LAGO AGRIO 2	Estim. Formación con HCL+SOLV	116	119	3
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 21	Limpieza de TBG + perfil de pescante de bomba jet con solventes y HCL	-	-	-
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 268 D	Limpieza de tubería usando COILED TUBING, recuperar standing Valve	368	370	2
TOTAL TRABAJOS : 05				307
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
MAYO				
LIBERTADOR				
ATACAPI - 8	Limpieza. Bomba con HCL+Solventes	384	442	58
AUCA				
AUCA - 93 D	Estimulación Matricial	216	372	156
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 107	Realizar tratamiento ácido a la arena "HI" con unidad de COILED TUBING	61	241	180
TOTAL TRABAJOS : 03				394
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
JUNIO				
LIBERTADOR				
SHUSHUQUI - 2	Estimulación matricial Acido	-	-	-
TETETE - 1	Estimulación matricial Acido	-	-	-
AUCA				
CONONACO 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	109	-	-109
AUCA - 78 D	limpieza con solventes por el anular del equipo BES	199	-	-199
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 254 H	Estimulación Matricial a la arena "UI"	179	150	-29
SACHA - 264 D	Limpieza de equipo BES con HCL	359	353	-6
SACHA - 240 D	Realizar limpieza a la BES con solventes y ácido	146	-	-146
SACHA - 218 D	Realizar limpieza de la tubería de 3 1/2" con ácido al 12%	304	315	11
TOTAL TRABAJOS : 08				-478
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				
JULIO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 37	Limpieza TBG con HCL+ solventes al 10%	1	48	47
PARAHUACU - 4	Estimulación formación con HCL + solventes	1	1	-
LIBERTADOR				
ATACAPI - 15	Estimulación matricial ácido	125	60	-65
CUYABENO				
CUYABENO - 5 RW	Limpieza con CTU	-	-	-



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 136	Estimulación de arena "B1" con sistema OCA-AP y CTU	-	-	-
SACHA - 267 D	Limpieza de BES con solventes+ HCL al 10 %	-	0	-
TOTAL TRABAJOS : 6				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-18
AGOSTO				
CUYABENO				
CUYABENO - 5 RW	Limpieza con CTU	-	-	-
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 27	Limpieza TBG con solventes	273	-	-273
SHUSHUFINDI - 125 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	350	-	-350
AUCA				
CULEBRA - 5	Limpieza bomba con HCL + solventes	0	0	-
TOTAL TRABAJOS : 5				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				-623
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 42 D	Estimulación formación con HCL + solventes	-	287	287
PARAHUACU - 16 D	Estimulación formación con HCL + solventes	15	8	-7
LIBERTADOR				
SECOYA - 11	Limpieza bomba con HCL + solventes	307	366	59
SHUSHUFINDI				
AGUARICO - 01	Limpieza TBG camisa y punzados con HCL al 10%+solventes	300	403	103
AUCA				
AUCA SUR - 08 D	Limpieza bomba con solventes	100	150	50
AUCA - 96 D	Limpieza bomba con solventes	120	200	80
AUCA - 70 D	Limpieza bomba con solventes	176	284	108
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 224 H	Realizar tratamiento ácido a la arena "Ui"	-	161	161
SACHA - 42	Estimulación matricial con HCL a la arena Bt	150	203	53
SACHA - 61	Estimulación con BJ SANDSTONE ACID ORGANIC	102	365	263
TOTAL TRABAJOS : 10				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				1.157
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 13	Limpieza con CTU	-	-	-
PARAHUACU - 1	Estim. Formación con SLVTS	47	71	24
LAGO AGRIO - 51 D	Estim. Formación con SLVTS	-	45	45
LAGO AGRIO - 51 D	Limpieza camisas con SLVTS	45	6	-39
PARAHUACU - 8	Limpieza camisas con HCL + SLVTS	70	112	42
LIBERTADOR				
ATACAPI -20 D	Limpieza camisas con HCL y unidad CTU	120	116	-4
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 135 D	Limpieza de BES con HCL al 10%	422	-	-422
AUCA				
AUCA - 87 D	Limpieza de BES	190	310	120
AUCA SUR - 9 D	Limpieza bomba con solventes	177	298	121



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2012

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 62		-	233	233
SACHA - 197 D		-	268	268
TOTAL TRABAJOS : 11				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				388
NOVIEMBRE				
LIBERTADOR				
PACAYACU - 6 D	Limpieza con CTU	87	107	20
PICHINCHA -14 D	Estimulación matricial ácido	32	230	198
CUYABENO				
VINITA - 3 D	Limpieza TBG con solventes	109	194	85
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza de equipo BES con HCL al 7,5%	324	449	125
SHUSHUFINDI - 91	Limpieza de BES con solventes y HCL al 10% con CTU	243	348	105
DRAGO NORTE - 1	Limpieza de BES con solventes + HCL al 10% con CTU	700	836	136
DRAGO ESTE -36 H	Limpieza a intake DE LA bes	-	-	-
AUCA				
CULEBRA - 5	Limpieza bomba con solventes	180	295	115
AUCA - 93 D	Limpieza bomba con solventes	-	-	-
AUCA - 78 D	Limpieza. Disparos con HCL + solventes	1.100	1.530	430
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 108	Estimulación con 4,5% BJSSA orgánico a la arena "Ti"	77	7	-70
SACHA -366 D	Estimulación con 12% ácido acético a la arena "Hs"	-	-	-
SACHA - 155 D	Limpieza de equipo BES con solventes y HCL al 7%	-	171	171
SACHA - 332 d	Limpieza a la BES con solventes y HCL al 12% con CTU	147	-	-147
TOTAL TRABAJOS : 14				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				1.168
DICIEMBRE				
CUYABENO				
CUYABENO - 37 D	Limpieza TBG con solventes	-	396	396
SHUSHUFINDI				
DRAGO - 21 D	Limpieza a la cabeza de ST. Valve+estimulación arena "U"	114	505	391
AGUARICO - 14 D	Pesca de STD valve usando unidad de COILED TUBING	273	199	-74
AGUARICO - 8	Estimulación matricial con CTU a la arena "Us"	1	4	3
AUCA				
CULEBRA - 9 D	CTU Limpieza a la BES	120	191	71
AUCA SUR - 10 V	CTU Limpieza a la BES	-	-	-
AUCA - 70 D	CTU Limpieza a la BES y STD valve	115	261	146
RÍO NAPO (SACHA)				
SACHA - 351 D	Realizar limpieza con HCL al 12% a la cabeza del STD	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				933
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				

Total Reacondicionamiento sin Torre Enero - Diciembre

EP Petroecuador	75
Río Napo	22



PRODUCCIÓN DE CRUDO EN CAMPO DE EP PETROECUADOR

Cifras en barriles

CAMPOS Y OPERADORAS		Año 2012												Enero - Diciembre		Var. %
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2012	2011	2011
EP PETROECUADOR DISTRITO AMAZÓNICO		#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	#####	58.238.100	55.281.124	5,3
- Guantá	287.518	293.807	294.990	298.783	304.217	304.217	294.205	306.278	332.333	314.465	306.593	292.744	293.190	3.519.224	3.722.405	-2,8
- Lago Agrio	101.649	121.206	119.536	119.129	126.018	126.018	117.350	105.188	108.088	106.494	104.728	100.294	99.764	1.329.763	1.366.964	-2,7
- Paracutú	84.806	85.510	86.713	92.194	104.852	104.852	119.608	126.115	149.855	137.996	131.996	124.498	123.661	1.356.921	1.136.359	20,3
- Pucallpa	101.103	87.092	88.740	97.460	73.385	73.385	73.385	74.975	74.975	69.765	69.765	67.952	69.765	922.941	1.219.113	-24,3
- Área Libertador	594.246	519.327	545.974	540.037	525.714	525.714	499.185	523.909	597.212	538.947	569.954	551.536	578.443	6.196.988	6.912.010	-44,7
- Altagracia	153.226	128.082	129.982	140.005	130.094	130.094	105.742	126.111	114.283	114.283	100.130	91.884	108.440	1.465.410	1.706.974	-14,1
- Pichincha	6.688	9.822	15.154	15.071	15.154	15.154	15.154	17.223	40.409	32.624	46.187	46.313	37.136	324.668	1.253.645	-101,2
- Pichincha	110.946	98.922	94.336	101.979	94.336	94.336	94.336	94.336	94.336	94.336	94.336	94.336	94.336	1.107.853	1.258.960	-11,1
- Shitara	146.965	123.863	121.324	119.051	131.077	131.077	131.077	131.077	131.077	131.077	131.077	131.077	131.077	1.186.862	1.258.960	-6,4
- Shitara	46.505	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	44.873	376.404	708.846	-32,1
- Shitara	70.570	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	61.743	848.243	893.674	-5,1
- Shitara	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	11.295	149.041	132.361	11,4
- Tapan	48.690	43.516	46.652	37.690	41.269	41.269	37.722	48.269	45.860	43.145	40.258	37.800	512.044	596.421	132.361	-14,1
- Arzapa	6.531	5.255	2.484	2.884	3.019	3.019	2.151	2.737	2.151	1.685	1.685	1.685	34.029	34.029	92.115	-63,1
- Área Cuyabeno	720.523	671.677	709.557	722.511	718.519	718.519	704.192	725.759	766.324	740.232	762.693	710.377	742.004	8.736.270	8.158.469	7,1
- Cuyabeno	326.397	310.763	333.825	327.098	320.051	320.051	314.720	339.695	364.514	348.030	370.562	332.927	338.225	4.038.607	3.780.464	6,8
- Salsahuari	38.991	41.791	45.666	79.469	92.533	92.533	92.401	98.917	130.932	128.961	123.453	122.642	119.891	1.119.927	628.158	77,2
- Victor Hugo Rualles	300.027	265.119	272.997	260.434	259.133	259.133	244.512	239.811	240.905	213.960	212.434	198.172	219.419	2.925.952	3.018.250	-3,1
- Bloque 27	55.109	53.904	57.070	55.511	58.741	58.741	52.560	49.715	50.733	49.291	56.244	56.636	63.779	659.594	731.567	-9,8
- Área Shushufindi	1.748.987	1.627.452	1.714.559	1.659.342	1.716.682	1.700.010	1.700.010	1.744.763	1.628.972	1.583.091	1.638.875	1.546.375	1.682.537	20.051.646	18.976.420	5,7
- Anacuato	194.148	229.220	260.290	244.265	215.980	215.980	225.900	212.884	194.138	181.365	181.365	166.884	141.829	2.448.981	1.770.643	38,3
- Shushufindi	1.242.143	1.114.010	1.227.334	1.132.076	1.234.829	1.234.829	1.231.755	1.292.273	1.200.380	1.168.157	1.226.627	1.175.665	1.331.864	14.573.114	14.257.284	2,2
- Drago	296.848	269.306	273.219	268.581	252.416	252.416	231.221	223.328	222.666	223.143	217.757	191.449	196.035	2.865.368	2.687.159	6,6
- Conderazo	131	1.257	245	2.100	1.546	1.546	663	1.463	1.213	1.067	1.061	1.067	1.120	12.913	129.401	-90,0
- Cobia	15.716	13.658	13.471	12.320	10.912	10.912	14.471	15.015	11.166	9.358	12.164	11.309	11.620	151.270	131.928	14,7
- Área Auca	1.463.997	1.423.364	1.544.901	1.496.781	1.572.271	1.572.271	1.510.482	1.579.779	1.648.888	1.533.301	1.548.822	1.535.911	1.548.874	18.406.781	16.775.498	9,7
- Auca y Auca Sur	924.775	911.648	973.853	961.126	1.035.126	1.035.126	971.502	962.009	1.049.418	976.556	980.989	973.598	976.813	11.697.243	10.234.980	14,3
- Anacuato	32.223	56.079	65.748	55.305	54.980	54.980	52.794	53.396	52.991	49.865	50.721	53.198	56.113	633.023	227.298	178,5
- Anacuato	184.895	175.701	192.363	184.410	181.233	181.233	174.046	179.668	186.524	186.215	204.696	207.830	204.863	2.262.435	2.401.157	-5,8
- Culebra	96.991	93.130	94.731	92.119	89.686	89.686	106.366	129.446	127.074	118.681	114.144	102.859	115.163	1.279.390	970.972	31,8
- Yucá	119.951	107.255	110.818	109.028	99.680	99.680	96.680	115.688	121.760	115.688	88.717	85.480	85.480	1.234.566	1.636.133	-24,5
- Yulebra	96.904	76.055	97.665	98.723	91.810	91.810	89.523	95.193	93.772	89.925	96.941	95.090	92.908	1.114.009	1.169.875	-4,8
- Rumiayacu	8.249	3.497	9.721	10.198	10.408	10.408	17.571	13.709	18.429	16.530	12.651	17.620	17.534	186.116	135.084	37,8
- PUCUNA	67.759	60.848	67.716	64.369	69.652	69.652	69.652	75.925	76.818	71.829	71.831	69.818	72.552	838.182	736.322	13,8
- BLOQUE 1 (Península)	1.616	1.464	1.614	1.678	1.669	1.669	1.549	1.654	1.690	1.696	1.604	1.553	1.870	19.557	16.121	21,3
- Pácora	1.616	1.464	1.614	1.678	1.669	1.669	1.549	1.654	1.690	1.696	1.604	1.553	1.870	19.557	16.121	21,3
- EP PETROECUADOR D. A. + BLOQUE 1	4.884.949	4.597.838	4.938.911	4.793.501	4.932.724	4.932.724	4.778.690	4.957.477	5.072.948	4.783.164	4.900.371	4.708.314	4.919.570	58.257.656	55.297.245	5,4
- OPERADORA RIO NAPO (b)	1.678.451	1.537.310	1.618.562	1.546.780	1.633.649	1.633.649	1.674.521	1.881.529	1.887.089	1.883.788	1.941.477	1.905.829	1.904.646	21.113.630	18.074.927	16,8
- Sacha	1.678.451	1.537.310	1.618.562	1.546.780	1.633.649	1.633.649	1.674.521	1.881.529	1.887.089	1.883.788	1.941.477	1.905.829	1.904.646	21.113.630	18.074.927	16,8
- TOTAL EP PETROECUADOR	6.563.300	6.135.148	6.557.473	6.330.281	6.566.373	6.453.211	6.839.006	6.969.336	6.676.952	6.841.848	6.841.848	6.614.142	6.824.216	79.371.286	73.372.172	8,2
- Promedio diario EP Petroecuador D. A.	157.524	158.496	159.268	159.364	159.268	159.268	159.238	159.865	163.566	159.865	159.865	158.025	158.636	159.120	151.465	5,1
- Promedio diario EP Petroecuador D. A. + BLOQUE 1	157.576	158.546	159.320	159.450	159.450	159.450	159.120	159.865	163.621	159.296	158.076	151.881	158.696	159.174	151.465	5,6
- Promedio diario EP Petroecuador + Rio Napo	211.719	211.557	211.531	211.009	211.818	211.818	215.107	220.613	224.817	215.386	220.705	220.471	220.136	216.861	201.020	7,9

Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión

(a) Se registra la producción del campo Arzapa a partir del 10 de enero del 2011.

(b) Se registra la producción del campo Drago-Conderazo del área Shushufindi a partir del 20 de enero del 2011.

(c) A partir del 27 de enero del 2011 el Campo marginal Pucuna pasó a ser operado por EP Petroecuador debido a la Renegociación de Contratos Petroleros.

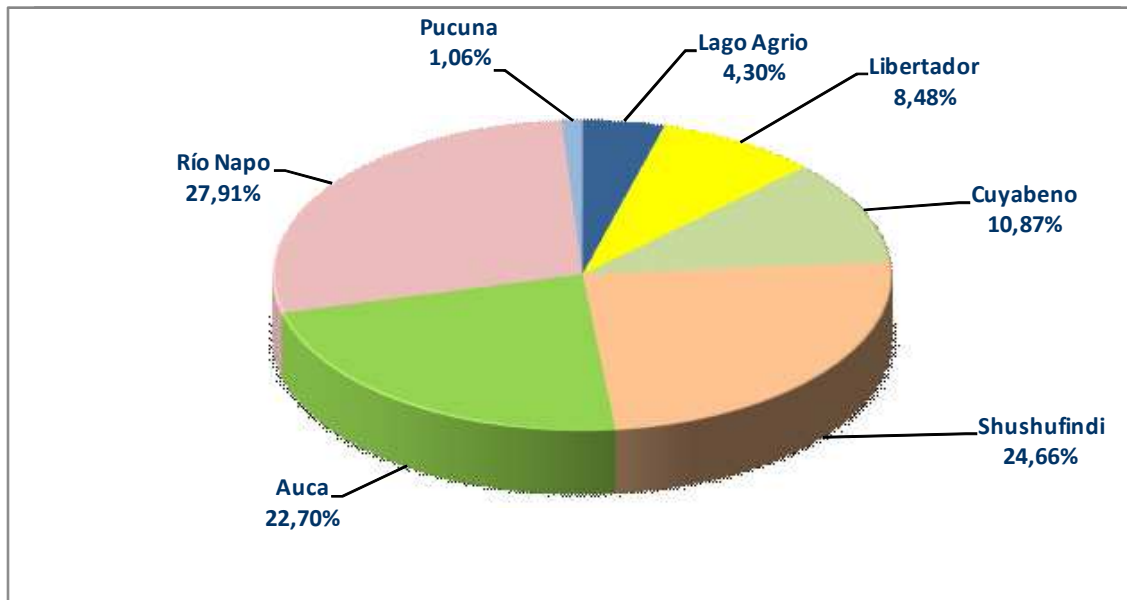
(d) Se registra la producción del Campo Pácora a partir de marzo del 2011, por la Renegociación de los Contratos Petroleros.

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR-Rio Napo

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

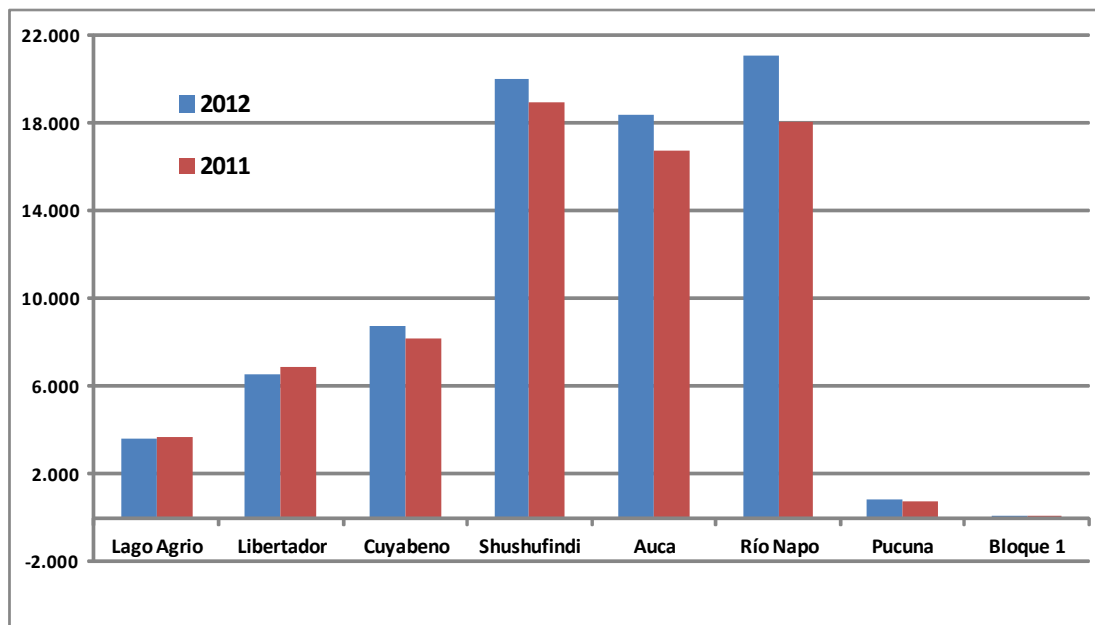
PRODUCCIÓN DE CRUDO EP PETROECUADOR

Diciembre 2012



PRODUCCIÓN DE CRUDO POR AREAS

Período: Enero-Diciembre 2012-2011



Fuente: Gerencia de Producción y Exploración-EP PETROECUADOR, Río Napo

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



GAS NATURAL

PRODUCCIÓN Cifras en MPCs				ENTREGAS Cifras en MPCs 2012		
MESES	2012	2011	VAR % 12/11	CENTRAL TERMOGAS MACHALA	PLANTA GNL	TOTAL ENTREGAS
ENERO	707.364	1.037.383	-31,8	664.809	42.555	707.364
FEBRERO	1.022.116	911.122	12,2	937.066	85.050	1.022.116
MARZO	1.209.762	1.069.707	13,1	1.115.744	94.018	1.209.762
ABRIL	1.061.037	913.147	16,2	959.802	101.235	1.061.037
MAYO	1.200.480	734.568	63,4	1.083.487	116.993	1.200.480
JUNIO	1.308.364	737.375	77,4	1.218.772	89.592	1.308.364
JULIO	1.230.379	371.622	231,1	1.106.460	123.919	1.230.379
AGOSTO	1.388.535	532.151	160,9	1.282.068	106.467	1.388.535
SEPTIEMBRE	1.610.721	420.600	283,0	1.506.921	103.800	1.610.721
OCTUBRE	1.747.380	454.379	284,6	1.607.234	140.146	1.747.380
NOVIEMBRE	1.313.202	499.510	162,90	1.191.584	121.618	1.313.202
DICIEMBRE	1.449.171	840.357	72,45	1.324.243	124.928	1.449.171
TOTAL	15.248.511	7.681.564	98,5	11.482.363	1.003.775	15.248.511

Fuente: Gerencia de Gas Natural, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



*Transporte SOTE y OCP
Consumo de Crudo en Estaciones de bombeo*

Transporte de Crudo



CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos
Año 2012

Mes	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./m	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP
ENERO	24,5	11.181.631	360.698	19,4	4.298.076	138.648	15.479.707	499.345	72,2	27,8
FEBRERO	24,5	9.782.592	337.331	19,5	3.874.924	133.618	13.657.516	470.949	71,6	28,4
MARZO	24,5	10.736.523	346.339	19,3	4.150.765	133.896	14.887.287	480.235	72,1	27,9
ABRIL	24,5	10.347.412	344.914	19,2	3.896.607	129.887	14.244.019	474.801	72,6	27,4
MAYO	24,5	10.885.647	351.150	19,1	4.108.185	132.522	14.993.832	483.672	72,6	27,4
JUNIO	24,5	10.668.276	355.609	19,1	3.885.846	129.528	14.554.122	485.137	73,3	26,7
JULIO	24,5	11.159.968	359.999	19,3	4.015.267	129.525	15.175.236	489.524	73,5	26,5
AGOSTO	24,6	11.282.926	363.965	19,4	4.011.823	129.414	15.294.749	493.379	73,8	26,2
SEPTIEMBRE	24,5	10.506.828	350.228	19,5	4.039.484	134.649	14.546.311	484.877	72,2	27,8
OCTUBRE	24,4	10.785.312	347.913	19,6	4.137.754	133.476	14.923.066	481.389	72,3	27,7
NOVIEMBRE	24,5	10.378.003	345.933	19,4	4.010.118	133.671	14.388.121	479.604	72,1	27,9
DICIEMBRE	24,6	11.300.925	364.546	19,5	3.950.460	131.682	15.251.386	508.380	74,1	25,9
TOTAL	24,5	129.016.043	352.503	19,4	48.379.309	132.184	177.395.352	484.687	72,7	27,3
Ene - Dic/2011	24,4	125.986.854	345.169	19,2	48.065.566	131.686	174.052.420	476.856	72,4	27,6
Var.% 12/11		2,4	2,1		0,7	0,4	1,9	1,6	0,5	

Nota: a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

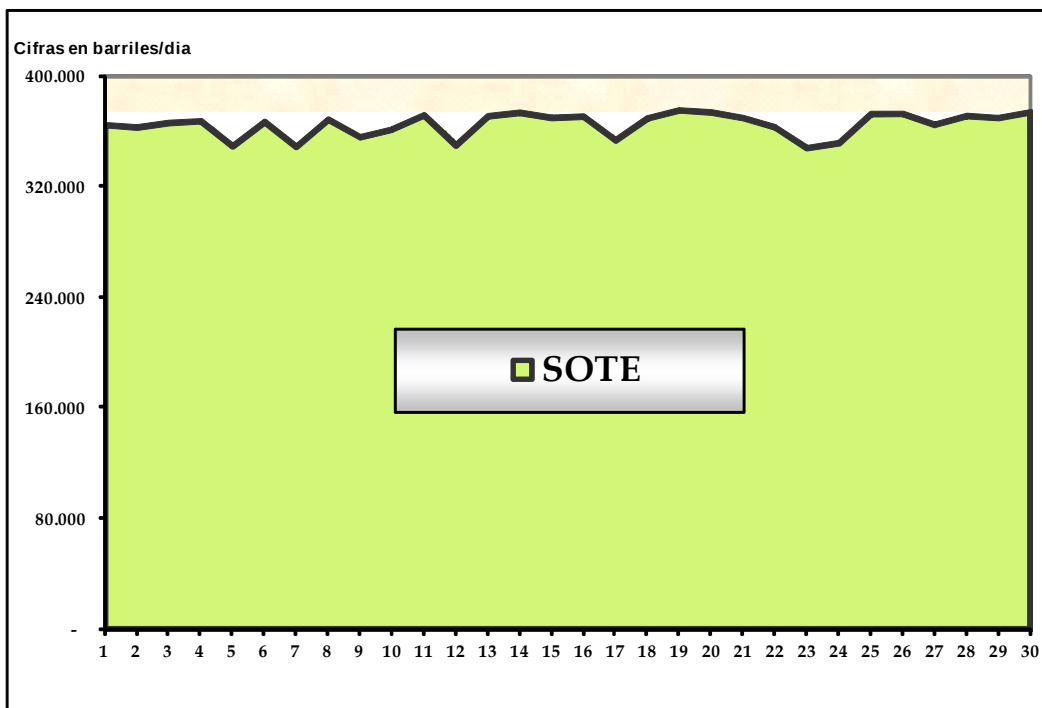
Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR



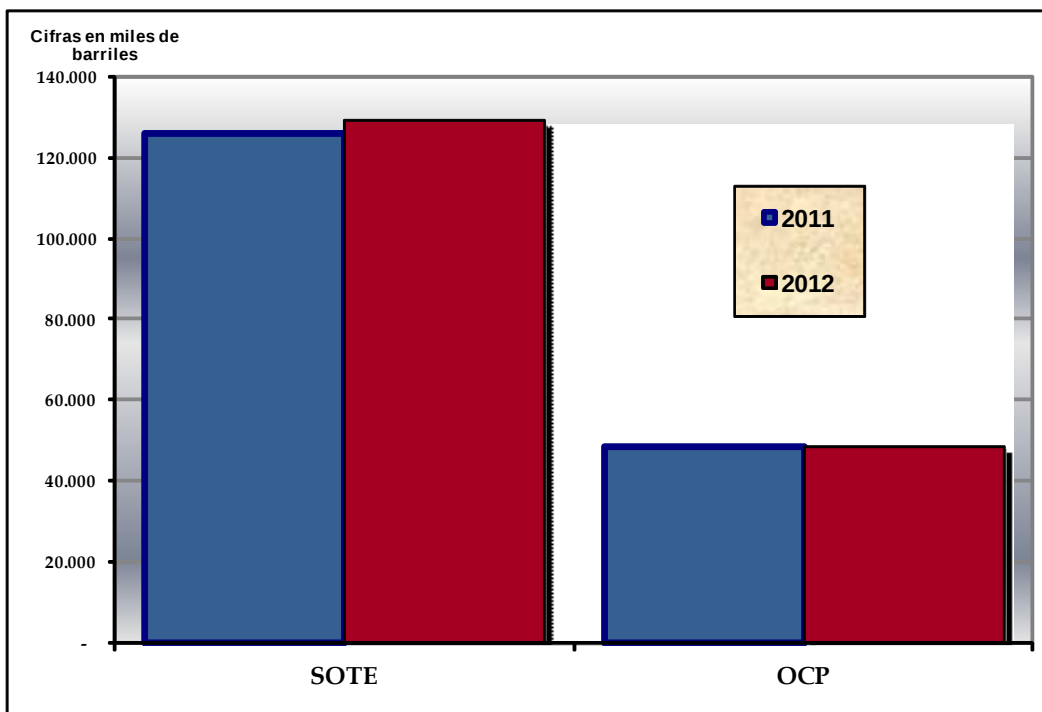
TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Diciembre 2012



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2011/2012



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2012

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	11.108	11.504	8.823	13.508	13.406	5.238	63.587
Febrero	9.557	10.146	7.902	12.398	11.700	4.541	56.244
Marzo	10.549	10.914	8.486	13.308	12.886	4.461	60.604
Abril	10.618	10.481	8.716	12.670	12.485	4.521	59.491
Mayo	11.071	11.192	9.193	13.612	13.816	5.467	64.351
Junio	9.653	9.912	7.709	12.468	12.324	4.063	56.129
Julio	11.499	11.054	9.248	14.399	13.774	4.910	64.884
Agosto	11.636	11.401	9.318	13.761	13.596	4.437	64.149
Septiembre	10.695	10.931	8.922	13.144	12.655	4.642	60.989
Octubre	10.472	10.467	8.559	13.238	13.083	5.139	60.958
Noviembre	9.917	10.561	8.450	12.687	12.493	4.447	58.555
Diciembre	11.641	11.389	9.175	13.244	13.138	4.921	63.509
TOTAL	128.416	129.951	104.501	158.437	155.356	56.787	733.448
Ene - Dic /2011	121.163	120.233	98.900	151.080	152.435	55.874	699.686
Var % 12/11	6,0%	8,1%	5,7%	4,9%	1,9%	1,6%	4,8%

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR



Consumo Interno de Crudo en Refinerías, Plantas y Oleoducto
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
Inyección de crudo reducido y gasolina natural al SOTE
Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Producción Nacional de Derivados
Mezclas de Gasolinas en Terminales

Refinación de Crudo



Cifras en barriles netos

Nota:	Información provisional sujeta a revisión a) A partir del año 2012 se registra el crudo recibido en refinерías, en los años anteriores se registraba el crudo procesado es decir el la carga menos slop b) La Refinería Lago Agrio para desde el 5 de abril del 2012, debido a la instalación de los dos calderos nuevos y el mantenimiento anual.
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR
Elaboración:	Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2012

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A TNKS. REF. AMAZONAS
ENERO	302.451	103.579	204.731	34.493		34.446
FEBRERO	288.160	94.530	185.258	22.038		23.313
MARZO	315.333	96.353	224.031	28.431		20.973
ABRIL	292.598	79.134	212.015	32.005	19.085	15.654
MAYO	297.018	92.019	208.011	33.663	27.293	5.452
JUNIO	298.189	93.631	216.967	37.026	-	38.392
JULIO	310.605	114.110	187.209	32.966	-	-
AGOSTO	282.567	112.430	164.739	30.242	-	32.210
SEPTIEMBRE	298.276	121.900	184.577	35.651	-	32.227
OCTUBRE	309.298	98.270	200.107	33.424	-	32.212
NOVIEMBRE	302.423	121.022	192.440	32.432	8.003	24.807
DICIEMBRE	316.044	130.235	181.497	29.785	4.074	25.830
TOTAL	3.612.962	1.257.213	2.361.582	382.158	58.455	285.517
Ene - dic/2011	3.414.225	1.315.310	2.098.725	376.152	-	380.390
Var % 12/11	5,82	-4,42	12,52	1,60		-24,94

Fuente: Reportes Unidad de Programación, Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2012

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Amazonas					TOTAL			Refinería Lago Agrio	Planta Gas Shushufindi (b)
	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Barriles	Capacidad Operativa	Crudo	Gas Asociado MUPC. (c)
ENERO	24,80	2.584.386	17.957	2.602.343	83.947	28,02	1.282.390	3.326	1.285.716	41.475	28,30	590.763	1.604	592.367	19.109	26,09	4.480.426	144.530	26.808	440
FEBRERO	24,60	2.826.741	20.763	2.847.505	98.190	27,88	1.275.396	4.546	1.279.942	44.136	28,30	565.061	1.342	566.403	19.531	25,83	4.693.850	161.857	14.908	301
MARZO (e)	24,80	2.784.845	14.292	2.799.137	90.295	27,78	1.344.784	3.641	1.348.425	43.498	28,30	614.607	1.280	615.887	19.867	26,02	4.763.449	153.660	-	326
ABRIL	24,60	2.840.952	15.648	2.856.600	95.220	27,57	1.341.103	3.637	1.344.740	44.825	28,30	598.143	1.438	599.580	19.986	25,81	4.800.920	160.031	23.284	357
MAYO	24,80	2.848.224	10.742	2.858.966	92.225	27,42	1.208.483	3.086	1.211.569	39.083	28,30	613.719	2.061	615.779	19.864	25,88	4.686.314	151.171	28.390	374
JUNIO	24,70	2.800.742	13.332	2.814.074	93.802	27,51	1.313.681	12.164	1.325.845	44.195	28,50	587.444	769	588.213	19.607	25,89	4.728.132	157.604	26.647	378
JULIO	24,70	2.417.160	18.065	2.435.224	78.556	27,81	1.181.152	2.962	1.184.114	38.197	28,50	615.475	999	616.473	19.886	26,02	4.235.812	136.639	26.918	393
AGOSTO	24,90	2.785.736	17.637	2.803.373	90.431	27,99	1.382.124	7.160	1.389.284	44.816	28,50	544.456	2.844	547.300	17.655	26,13	4.739.956	152.902	23.030	363
SEPTIEMBRE	24,75	2.536.962	15.859	2.552.821	85.094	27,97	1.332.925	4.141	1.337.066	44.569	28,50	587.922	3.735	591.657	19.722	26,12	4.481.543	149.385	27.156	373
OCTUBRE	24,60	2.811.046	13.628	2.824.673	91.118	27,74	1.247.843	5.277	1.253.120	40.423	28,40	607.674	2.266	609.941	19.676	25,86	4.687.734	151.217	27.908	363
NOVIEMBRE	24,60	2.948.519	8.446	2.956.965	98.565	28,18	1.262.959	2.749	1.265.708	42.190	28,50	599.729	1.473	601.202	20.040	25,98	4.823.875	160.796	27.674	369
DICIEMBRE	24,80	2.571.701	12.319	2.584.020	83.355	28,20	1.252.777	3.509	1.256.286	40.525	28,40	618.264	2.007	620.270	20.009	26,19	4.460.576	143.890	22.988	385
TOTAL	24,72	32.757.012	178.688	32.935.701	89.988	27,84	15.425.617	56.198	15.481.815	42.300	28,40	7.143.256	21.816	7.165.072	19.577	25,98	55.582.588	151.865	275.711	4.421
Ene - Dic/ 2011	24,60	35.559.491	154.032	35.713.522	97.845	28,03	14.632.512	58.993	14.691.505	40.251	28,26	6.528.566	26.084	6.554.650	17.958	25,84	56.959.677	156.054	351.684	3.885
Variación % 12/11		-7,88	16,01	-7,78	-8,03		5,42	-4,74	5,38	5,09		9,42	-16,36	9,31	9,01		-2,42	-2,68	-21,60	13,80

Notas: a) Incluye siop b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi c) Su producción se destina a autoconsumo. d) Millones de pies cúbicos

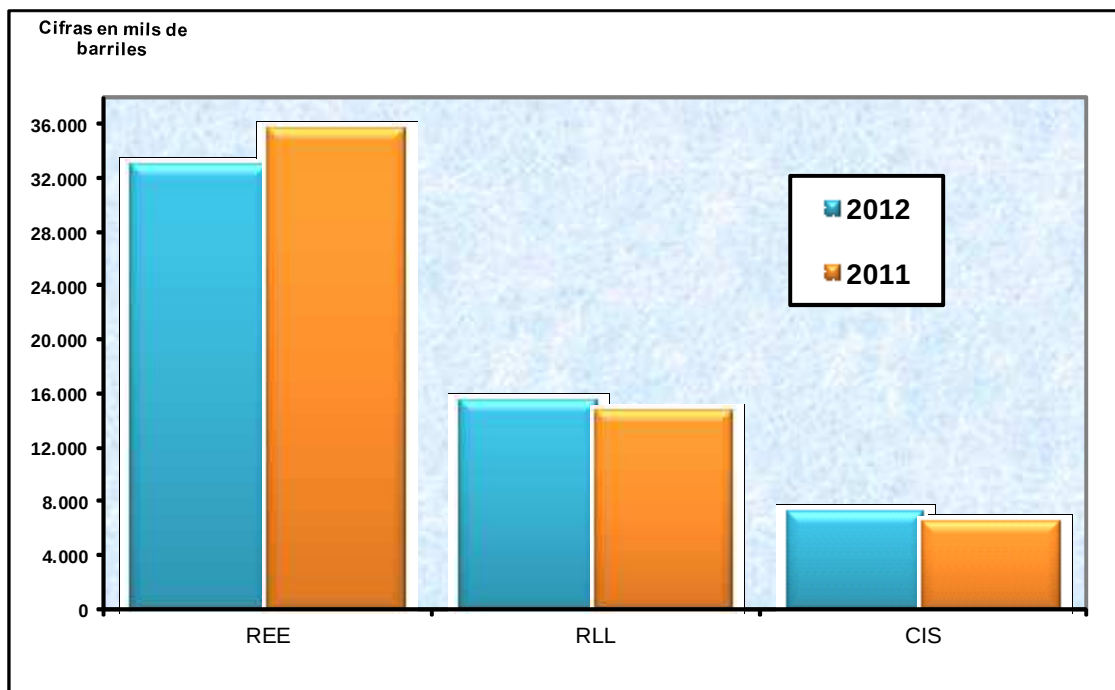
Fuente: e) La Refinería Lago Agrio para desde el 17 de febrero hasta el 5 de abril del 2012, debido a la instalación de dos calderos nuevos y el mantenimiento anual. Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



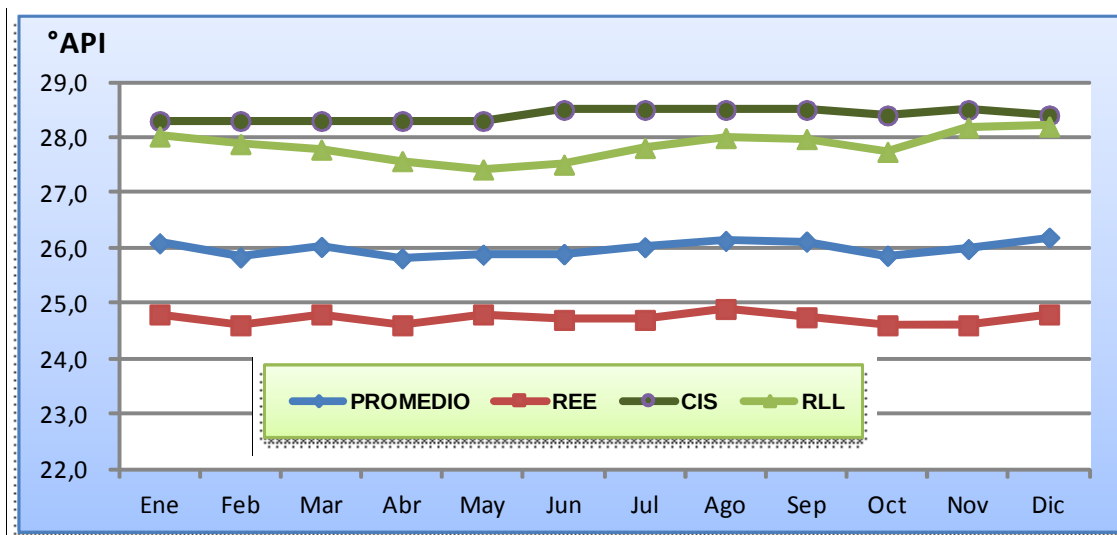
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero- Diciembre 2012/2011



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Septiembre 2012



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (c)																		
PRODUCTOS		Cifras en barriles												Var. % 12/11				
		Año 2012																
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2012	2011			
TOTAL GASOLINAS (Super+Extra+Extra con Etanol)		2.078.786	1.775.301	1.683.293	1.972.076	2.164.869	1.926.774	2.162.506	1.941.162	2.084.275	1.967.225	1.934.019	2.069.399	23.759.686	21.148.442	12.3%		
Super	(b)	568.382	445.799	483.273	489.349	516.207	426.799	484.221	482.782	389.072	357.087	440.995	469.865	5.553.829	5.455.976	1.8%		
Extra		1.422.312	1.248.133	1.111.186	1.397.043	1.556.119	1.411.752	1.585.223	1.367.652	1.609.710	1.519.924	1.404.026	1.499.811	17.132.892	14.792.616	15.8%		
Extra con Etanol (ECOPAS)	(h)	88.092	81.370	88.835	85.684	92.542	88.223	93.062	90.728	85.493	90.214	88.999	99.723	1.072.964	899.850	19.2%		
Diesel 1		18.891	20.248	26.316	18.057	21.499	20.861	4.154	13.775	11.079	19.145	11.511	8.921	194.458	224.061	-13.2%		
Diesel 2		351.803	407.243	469.513	539.235	432.985	467.209	563.202	447.476	432.434	593.946	450.115	438.766	5.593.925	11.102.712	-49.6%		
Diesel Premium		578.308	530.649	459.120	490.020	664.017	470.723	293.511	641.265	649.444	411.079	568.880	669.765	6.426.781	1.605.710	300.2%		
Fuel Oil #4		709.466	698.786	741.344	757.629	697.702	743.628	767.792	759.263	729.241	862.685	827.616	752.791	9.047.943	9.850.186	-8.1%		
Fuel Oil # 6 Termoesmeraldas REE		341.027	260.138	313.845	-	309.200	134.242	336.478	288.508	390.931	380.311	429.054	807.837	3.991.572	2.977.384	34.1%		
Fuel Oil #6 exportación	(e)	748.911	853.489	804.794	1.210.978	891.102	956.089	524.885	644.049	558.014	462.326	414.237	169.357	8.238.231	10.571.062	-22.1%		
Residuo (Crudo Reducido) CIS	(f)	302.451	288.160	315.333	292.598	297.018	298.189	310.605	282.567	298.276	309.298	302.423	316.044	3.612.962	3.414.225	5.8%		
Jet Fuel		238.671	320.346	255.388	249.093	205.575	199.829	230.701	228.577	184.462	197.120	245.817	207.651	2.763.228	2.760.344	0.1%		
GLP		241.014	211.735	213.233	195.389	249.776	220.714	224.421	201.453	236.840	208.571	230.651	240.155	2.673.952	2.530.378	5.7%		
Spray Oil		32.152	29.121	32.344	29.546	15.751	28.355	19.078	22.940	11.522	7.749	13.514	19.074	261.147	241.967	7.9%		
Solventes (Rub. S 1M.T.)		10.209	20.492	19.324	12.362	9.825	11.485	10.865	13.713	11.568	12.996	10.356	10.193	153.388	127.106	20.7%		
Asfaltos AP3-RC250		124.768	153.713	147.683	156.450	184.118	206.261	191.396	228.874	283.110	267.945	245.866	209.777	2.399.961	2.248.762	6.7%		
Absorver Oil		-	-	115	-	-	-	516	-	-	-	-	511	1.142	1.206	-5.3%		
Nafta Excedente	(d)	-	-	205.988	112.768	244.534	121.181	256.867	88.625	170.358	137.080	-	294.312	1.631.713	793.310	105.7%		
Nafta Pesca Artesanal	(g)	62.649	69.184	78.868	65.433	69.369	71.920	66.235	69.680	67.836	66.788	65.310	62.533	815.806	754.024	8.2%		
Nafta Sector Eléctrico	(h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293.930	-		
TOTAL PRODUCTOS	(a)	5.839.107	5.638.603	5.766.504	6.101.635	6.457.339	5.877.460	5.963.212	5.871.925	6.119.389	5.904.266	5.749.369	6.277.086	71.565.893	70.644.807	1.3%		
AZUFRE KILOS		396.170	392.120	254.860	189.730	223.980	309.640	91.200	208.660	60.500	55.910	243.210	361.900	2.787.880	3.666.470	-24.0%		
Notas:																		
No se consideran los consumos internos																		
a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Gerencia de Exploración y Producción, que se destina para el consumo interno.																		
b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Super, sumando la zona norte, mezcla y despacho directo terminal Pascuales, y RLL.																		
c) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina super, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.																		
d) Consta el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.																		
e) Incluye un volumen de 1.737.725 bbs Cutter Stock importado y diesel semielaborado empleado como diluyente y 6.501.200 bbs de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6																		
f) Producción de Residuo, que mediante envío a llenadoras se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SORTE como Crudo Reducido, para exportación																		
g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas																		
h) Desde el año 2011 se incluye nafta base de REE y RLL, derivada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores constaba como Nafta de 90																		
Fuente: Reportes Gerencia de refinación, Gerencia de Transporte y Anacramiento, EP PETROECUADOR																		
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR																		

Notas:

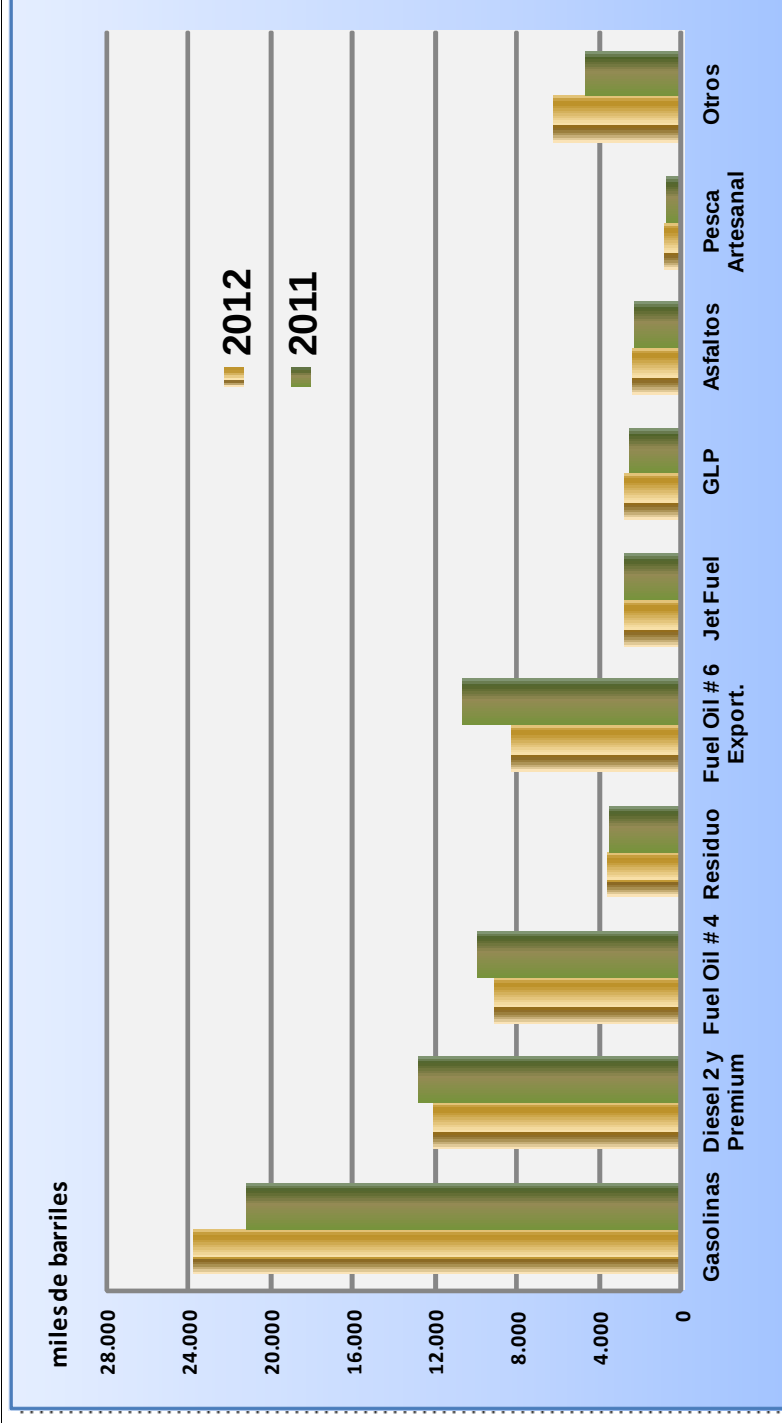
- No se consideran los consumos internos
- a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Gerencia de Exploración y Producción, que se destina para el consumo interno.
- b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Super, sumando la zona norte, mezcla y despacho directo terminal Pascuales, y RLL
- c) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina super, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.
- d) Consta el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- e) Incluye un volumen de 1.737.725 bis Cutter Stock importado y diesel semelaborado empleado como diluyente y 6.501.200 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6
- f) Producción de Residuo, que mediante enwio a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
- g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas
- h) Desde el año 2011 se incluye nafta base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores constaba como Nafta de 90

Fuente: Reportes Gerencia de refinación, Gerencia de Transporte y Almaceniamento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2012/2011



Fuente: Gerencias de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

a) No se consideran consumos internos.

- No se consideran consumos internos
- A partir del año 2012 REE produce gasolina de 92 octanos, de la cual una parte se despacha como gasolina prima al Terminal Bealeiro
- Constituye el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.

d) Incluye un volumen de 1'737.725 bls Cutter Stock importado empleado como diluyente y 6'501.200 bls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel oil Base.

e) No incluye importación de este derivado

0. A partir del año 2012 BEE produce nalta tratada y reformada las mismas que se envía a terminal Pascuales para la preparación de nas alinas por lo que no se incluye en el total producción de BEE

Reportes Gerencia de Refinación ER PETROECUADOR

Reportes Gerencia de Reclamación, EF PETROECUADOR

EIA DO RACION:

Año 2012														
Cifras en barriles														
MES	NAO PROPIA REE	NAO A SUPER REE	TOTAL SUPER REE	NAO DE REE A CABECERA	NAO DE REE A LLENADERAS	NAO DE BUQUE A CABECERA	SUPER STO.DGO.DE REE (a)	BEATERIO RECIBE NAO DE REE (b)	BEAT.UTIL. NAO DE REE MEZCLA G.E.	OFERTA SUPER ZONA NORTE	SUPER PASCUALES MEZ.+DESP. (c)	SUPER RLL	OFERTA NACIONAL SUPER	DEMANDA SUPER
Enero	127.959	351.868	479.727	335.844	23.650	223.778	50.984	463.954	211.168	327.419	240.962	-	568.381.73	474.396
Febrero	142.059	203.231	345.290	463.970	26.432	-	35.166	377.994	215.590	224.001	221.798	-	445.798.50	456.344
Marzo	248.738	394.252	642.990	533.485	13.147	-	36.353	532.812	336.824	245.488	233.036	4.749	483.272.70	480.814
Abril	189.899	485.101	675.000	591.825	21.134	10.506	36.577	597.411	388.840	266.282	223.067	-	489.348.52	452.728
Mayo	215.503	564.997	780.501	773.987	33.230	-	50.640	669.908	473.339	280.439	230.584	5.185	516.207.47	466.222
Junio	138.322	320.170	458.492	342.642	18.456	307.432	28.054	565.268	410.627	201.152	220.049	5.598	426.799.09	447.167
Julio	-	333.299	333.299	463.653	6.062	-	62.200	577.852	382.900	263.214	215.654	5.353	484.220.83	443.287
Agosto	115.988	364.373	480.361	397.232	13.162	-	54.583	540.484	349.597	258.631	213.313	10.837	482.781.63	440.062
Septiembre (d)	88.528	530.371	618.899	658.908	7.557	-	-	613.233	428.023	192.767	190.919	5.386	389.071.86	396.934
Octubre	68.299	650.110	718.409	590.337	7.630	-	41.341	539.791	442.427	146.334	204.957	5.796	357.087.47	422.316
Noviembre	157.934	528.259	686.193	659.251	8.247	-	54.239	565.767	397.216	231.037	200.460	9.497	440.994.53	412.187
Diciembre	241.634	354.827	596.461	669.765	9.225	-	39.715	664.417	469.176	244.181	220.195	5.489	469.865.04	453.876
TOTAL	1.734.764	5.080.858	6.815.622	6.480.900	187.931	541.716	489.850	6.708.891	4.505.727	2.880.945	2.614.994	57.890	5.553.829	5.346.333
Notas:														
a) Considera la NAO que se recibe de REE menos lo que se envía a Terminal Beaterio y a Shushufindi														
b) Considera la NAO que recibe de REE menos lo que se envía a Shushufindi														
c) El Terminal Pascuales Mezcla Gasolina Super y despacha NAO importada directamente como Super														
d) En el mes de Septiembre el Terminal Santo domingo envía el total del volumen recibido de REE al terminal El Beaterio														
Reportes Gerencias de Refinación y Transporte y almacenamiento, EP PETROECUADOR														
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR														



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2012

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	GASOLINA SUPER	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, SI, M.T)	ABSORBER OIL	NAFTA BASE SECTOR ELECTRICO	NAFTA BASE A TERMINALES	TOTAL (b)
ENERO	191.989	0	18.867	198.087	709.466	70.016	1.285	32.152	10.209	0	0	157.595	1.232.070
FEBRERO	135.305	0	18.420	193.707	698.501	75.479	2.337	29.121	20.492	0	0	179.125	1.173.362
MARZO	128.864	4.749	23.494	201.848	739.486	67.107	1.708	32.344	19.324	115	0	197.961	1.219.039
ABRIL	140.249	0	18.057	189.538	757.629	75.332	2.037	29.546	12.362	0	0	193.421	1.224.751
MAYO	171.602	5.185	19.715	156.756	697.702	75.135	1.542	15.751	9.825	0	0	165.226	1.153.212
JUNIO	147.227	5.598	20.861	195.583	743.628	50.517	2.226	28.355	11.485	0	0	198.556	1.205.479
JULIO	137.606	5.353	4.154	173.662	663.026	71.504	1.624	19.078	10.865	516	0	180.930	1.087.387
AGOSTO	146.112	10.837	11.537	226.773	759.263	61.432	1.622	22.940	13.713	0	0	218.875	1.254.229
SEPTIEMBRE	164.934	5.386	11.079	227.262	729.241	69.063	2.056	11.522	11.568	0	0	206.411	1.232.111
OCTUBRE	114.007	5.796	19.145	220.623	692.491	49.248	1.400	7.749	12.996	0	0	199.903	1.123.454
NOVIEMBRE	162.993	9.497	9.499	214.684	687.217	60.735	1.840	13.514	10.356	0	0	197.469	1.170.334
DICIEMBRE	145.125	5.489	8.921	202.606	685.710	67.407	2.455	19.074	10.193	511	0	205.256	1.147.490
TOTAL	1.786.009	57.890	183.749	2.401.128	8.563.357	792.975	22.131	261.147	153.388	1.142	0	2.300.729	14.222.917
Ene - Dic/2011	1.737.544		205.503	2.437.497	7.985.816	750.878	21.257	241.967	127.106	1.206	0	1.861.756	13.508.775
Var. % 12/11	2,8		-10,6	-1,5	7,2	5,6	4,1	7,9	20,7	-5,3		23,6	5,3

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos
b) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 2'300.729 bis de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad para mezclas.

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

 COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI Año 2012 REFINERÍA LAGO AGRIO									
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI Año 2012 REFINERÍA LAGO AGRIO									
Cifras en barriles									
Cifras en barriles									
Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	GLP	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	NAFTA BASE A TERMINALES	GASOLINA NATURAL A TERMINALES	TOTAL (e)
ENERO	30.275	24	150.292	20.407	85.058	302.451	94.742	34.493	588.507
FEBRERO	24.549	1.827	152.092	11.912	56.188	288.160	98.243	22.038	534.729
MARZO	35.603	2.823	158.028	22.127	59.633	315.333	103.271	28.431	593.547
ABRIL	26.443	-	171.711	6.420	74.651	292.598	115.477	32.005	571.822
MAYO	36.799	1.785	177.836	-	81.968	297.018	122.327	33.663	595.405
JUNIO	39.431	-	171.460	-	86.920	298.189	99.515	37.026	595.999
JULIO	26.288	-	181.693	-	84.271	310.605	108.720	32.966	602.857
AGOSTO	36.984	2.238	151.000	-	70.020	282.567	89.917	30.242	542.809
SEPTIEMBRE	34.287	-	170.541	-	88.408	298.276	101.885	35.651	591.512
OCTUBRE	34.851	-	175.629	-	76.231	309.298	104.668	33.424	596.009
NOVIEMBRE	32.046	2.012	170.582	-	76.981	302.423	107.921	32.432	584.044
DICIEMBRE	40.196	-	174.852	-	78.863	316.044	108.950	29.785	609.956
TOTAL	397.753	10.709	2.005.715	60.865	919.193	3.612.962	1.255.636	382.158	7.007.197
Ene - Dic /2011	371.494	18.557	1.641.083	198.894	867.929	3.414.225	997.238	376.152	6.512.182
Var. % 12/11	7.1	-42.3	22.2	-69.4	5.9	5.8	25.9	1.6	7.6

Mes	GASOLINA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	3.135	4.318	4.610	13.677	25.740
FEBRERO	2.244	2.882	2.137	8.081	15.343
MARZO (f)	0	0	0	0	0
ABRIL	2.784	4.031	3.319	12.481	22.615
MAYO	3.594	5.428	3.350	15.100	27.472
JUNIO	3.672	5.189	3.994	13.706	26.561
JULIO	3.461	4.854	4.092	14.193	26.600
AGOSTO	3.022	4.213	3.176	12.330	22.741
SEPTIEMBRE	3.674	4.848	3.988	14.623	27.133
OCTUBRE	3.851	4.789	4.051	14.912	27.604
NOVIEMBRE	3.892	4.946	4.161	14.791	27.791
DICIEMBRE	993	3.587	3.138	12.948	20.666
TOTAL	34.323	49.086	40.015	146.842	270.266
Ene - Dic /2011	12.202	61.834	40.441	160.129	274.606
Var. % 12/11	181.3	-20.6	-1.1	-8.3	-1.6

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos

b) Producción que se destina al consumo de PETROPRODUCCIÓN

c) Incluye 282.791 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado

d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación

e) No incluye 382.158 Bis. de Gasolina Natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Amazonas, la misma que se destina a la producción de gasolina extra, así mismo no incluye 1'255.636 bis de Nafta base que se envía al Terminal de El Beatero para mezclas.

f) La Refinería Lago Agrio para desde el 17 de febrero hasta el 5 de abril del 2012, debido a la instalación de los dos calderos nuevos y el mantenimiento anual.

Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES (a)

Año 2012

Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES												TERMINAL BEATERIO				TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA				GASOLINA SUPER (a)				GASOLINA CON ETANOL				GASOLINA EXTRA					PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	Gasolina Extra	TOTAL	PREMEZCLA 95%	ETANOL 5%	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano		ACEITE	TOTAL	
Enero	68.490	193.934		262.424	-	-			-	86.311	1.782	88.092	148.631	211.168	359.798	36.350	711	37.061		
Febrero	82.989	242.819		325.808	11.085	198.066	-		209.151	79.727	1.642	81.370	129.003	215.590	344.593	36.365	710	37.075		
Marzo	84.943	228.021	60.268	373.233	8.351	136.484	-		144.835	87.034	1.801	88.835	88.009	336.824	424.833	37.939	746	38.684		
Abril	125.640	326.270	71.002	522.912	22.643	210.930	2.170		235.743	83.171	2.513	85.684	96.057	388.840	484.897	35.963	705	36.668		
Mayo	127.904	364.473	61.294	553.671	15.887	149.108	23.286	2.896	191.177	88.073	4.469	92.542	132.966	473.339	606.306	39.411	774	40.184		
Junio	118.863	301.444	85.338	505.644	14.229	138.046	49.415	-	201.690	83.793	4.440	88.223	141.397	410.627	552.024	1.057.668	743	38.400		
Julio	116.500	323.693	18.596	458.789	19.254	166.817	12.871	6.837	198.942	88.372	4.690	93.062	139.502	382.900	522.402	981.191	739	38.402		
Agosto	89.124	229.171	29.575	347.871	16.999	155.679	46.605		226.120	86.309	4.419	90.728	113.349	349.597	462.946	810.816	751	39.155		
Septiembre	118.515	311.058	70.548	500.121	16.569	138.991	-	-	155.560	81.286	4.207	85.493	131.461	428.023	559.484	1.059.605	644	33.516		
Octubre	83.525	254.774	117.189	455.488	16.703	240.289	25.159	-	282.150	85.691	4.523	90.214	119.738	442.427	562.165	1.017.653	749	39.190		
Noviembre	107.490	339.748	57.366	504.603	25.026	204.771	-	-	229.798	84.587	4.411	88.999	115.668	397.216	512.884	1.017.487	690	36.001		
Diciembre	79.466	343.973	94.126	517.565	18.598	182.083	2.903	-	203.583	94.751	4.972	98.723	123.102	469.176	592.278	1.109.843	636	33.263		
Total 2012	1.203.449	3.459.378	665.302	5.328.128	185.343	1.921.265	162.409	9.733	2.278.750	1.029.095	43.869	1.072.964	1.478.881	4.505.727	5.984.608	11.312.736	439.003	8.596	447.599	
Ene - Dic 2011	1.036.230	1.523.302		2.559.532						856.396	43.454	899.850	1.370.299	2.105.559	3.475.858	6.035.390	390.057	7.649	397.705	
Var % 12/11	16,1	127,1		108,2						20,2	1,0	19,2	7,9	114,0	72,2	87,4	12,5	12,4	12,5	

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

a) A partir de febrero del 2012, el terminal Pascuales prepara Gasolina Super de 92 octanos

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



**PREPARACIÓN DE FUEL OIL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE
REFINERÍA ESMERALDAS**

Año 2012

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	341.027	-	341.027	592.547	156.364	748.911
Febrero	285	-	285	166.465	93.672	260.138	702.415	151.364	853.779
Marzo	1.859	-	1.859	281.759	32.086	313.845	644.841	159.954	804.794
Abril	-	-	-	-	-	-	1.008.053	202.925	1.210.978
Mayo	-	-	-	206.892	102.308	309.200	709.921	181.181	891.102
Junio	-	-	-	130.610	3.632	134.242	741.310	214.779	956.089
Julio	167.851	43.295	211.146	267.052	72.688	339.739	408.883	116.002	524.885
Agosto	-	-	-	235.275	53.233	288.508	494.982	149.067	644.049
Septiembre	-	-	-	323.837	67.095	390.931	402.094	156.324	558.419
Octubre	130.505	39.689	170.195	310.120	70.191	380.311	333.078	129.249	462.326
Noviembre	128.819	11.580	140.399	345.849	83.205	429.054	342.653	71.584	414.237
Diciembre	50.000	17.077	67.077	634.391	173.447	807.837	120.424	48.933	169.357
Total 2012	479.319	111.642	590.961	3.243.276	751.557	3.994.833	6.501.200	1.737.725	8.238.926
Ene - Dic /2011	1.558.719	305.650	1.864.370	1.988.890	988.495	2.977.384	8.240.662	2.330.400	10.571.062
Var 12/11	-69,2	-63,5	-68,3	63,1	-24,0	34,2	-21,1	-25,4	-22,1

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



Transporte de Derivados en Poliductos:
Esmeraldas – Sto. Domingo- Quito –Pascuales
Shushufindi – Quito
Quito – Ambato
Libertad – Manta
Libertad – Pascuales
Tres bocas – Pascuales
Tres Bocas – El Salitral

Transporte de Derivados



Cifras en barriles

Notas:

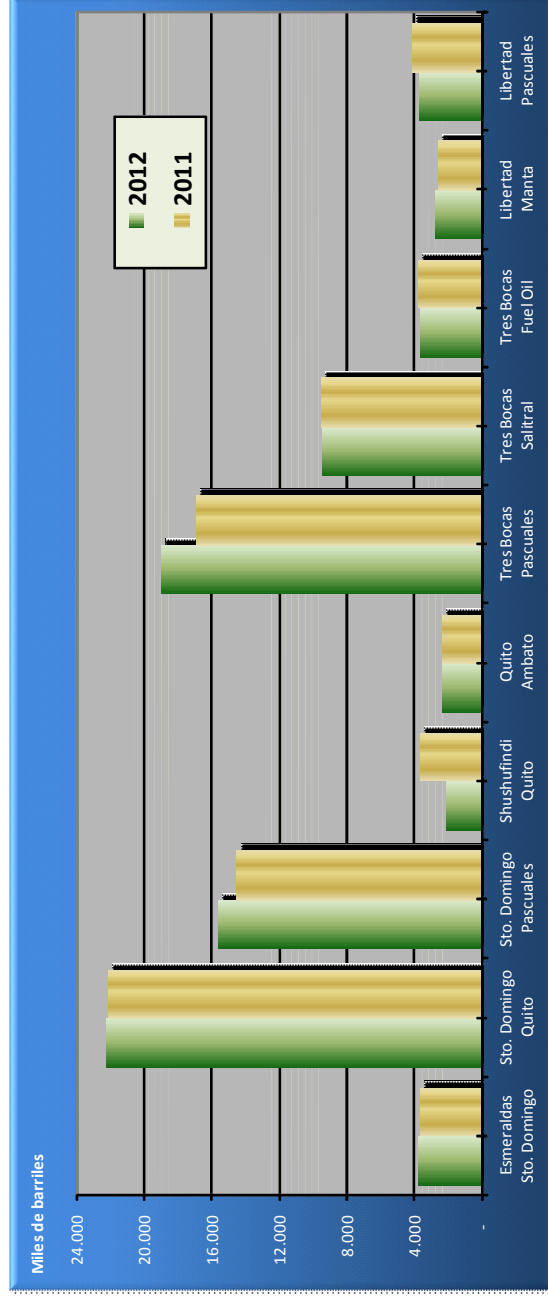
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



EP
PETROECUADOR

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2012/2011



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2012

MES	PRODUCTO	GASOLINA		NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL PREMIUM (a)	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
		SÚPER	EXTRA						
ESMERALDAS - STO. DOMINGO									
ENERO		527.876	369.977				881.709	179.268	1.958.830
FEBRERO		517.571	265.908				719.415	142.540	1.645.434
MARZO		586.253	192.089				906.036	174.680	1.859.058
ABRIL		638.676	147.373				866.027	144.444	1.796.520
MAYO		732.821	142.716				922.221	142.118	1.939.876
JUNIO		729.234	124.038				715.718	159.494	1.728.484
JULIO		608.495	166.111				910.970	135.703	1.821.279
AGOSTO		637.198	251.486				883.504	171.329	1.943.517
SEPTIEMBRE		531.704	239.795				915.347	155.953	1.842.799
OCTUBRE		686.300	243.836				760.248	157.548	1.847.932
NOVIEMBRE		654.815	192.503				924.193	111.057	1.882.568
DICIEMBRE		675.050	186.714				868.416	205.761	1.935.941
TOTAL		7.525.993	2.522.546	-	-	-	10.273.804	1.879.895	22.202.238
STO. DOMINGO - QUITO									
ENERO		465.652	190.418				599.372	47.718	1.303.160
FEBRERO		383.654	139.227				543.277	44.527	1.110.685
MARZO		543.012	93.636				552.792	81.405	1.270.845
ABRIL		601.130	29.825				586.748	60.433	1.278.136
MAYO		679.452	-				644.620	63.916	1.387.988
JUNIO		574.417	-				617.075	57.881	1.249.373
JULIO		601.753	-				582.925	86.197	1.270.875
AGOSTO		568.871	52.918				660.999	83.253	1.366.041
SEPTIEMBRE		639.780	-				600.737	78.618	1.319.135
OCTUBRE		569.321	-				682.222	57.768	1.309.311
NOVIEMBRE		593.286	-				657.700	75.180	1.326.166
DICIEMBRE		695.062	-				653.011	77.048	1.425.121
TOTAL		6.915.390	506.024	-	-	-	7.381.478	813.944	15.616.836
STO. DOMINGO - PASCUALES									
ENERO		53.689	57.454				68.033	103.080	282.256
FEBRERO		29.156	40.549				68.317	91.633	229.655
MARZO		49.774	30.802				55.689	126.599	262.864
ABRIL		30.126	15.304				46.231	60.412	152.073
MAYO		28.595	7.380				9.866	52.226	98.067
JUNIO		13.320	-				-	58.080	71.400
JULIO		-	13.733				-	115.954	129.687
AGOSTO		15.605	49.238				5.075	96.147	166.065
SEPTIEMBRE		-	120.938				-	73.106	194.044
OCTUBRE		-	87.306				10.131	106.051	203.488
NOVIEMBRE		-	85.544				15.378	81.369	182.291
DICIEMBRE		-	62.794				15.256	49.352	127.402
TOTAL		220.265	571.042	-	-	-	293.976	1.014.009	2.099.292

Notas:

a) Incluye diesel premium

Fuente:

Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



Año 2012

b) Incluye diesel Premium
Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, PETROECUADOR



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2012

PRODUCTO MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	FUEL OIL (a)	JET FUEL (a)	GLP	TOTAL Poliducto
LIBERTAD - MANTA									
ENERO		77.862		2.911	136.520				217.293
FEBRERO		88.259		2.852	121.998				213.109
MARZO		80.498		3.383	142.129				226.010
ABRIL		73.768		2.654	110.826				187.248
MAYO		100.672		1.885	124.379				226.936
JUNIO		78.985		1.659	138.723				219.367
JULIO		92.067		1.752	137.033				230.852
AGOSTO		97.810		2.546	133.876				234.232
SEPTIEMBRE		101.440		2.561	124.499				228.500
OCTUBRE		90.630		2.792	141.933				235.355
NOVIEMBRE		96.727		2.627	129.123				228.477
DICIEMBRE		106.676		2.424	114.272				223.372
TOTAL	-	1.085.394	-	30.046	1.555.311	-	-	-	2.670.751
LIBERTAD - PASCUALES									
ENERO	61.715	39.691		11.846	143.596		67.140		323.988
FEBRERO	63.558	10.172		10.754	106.538		70.435		261.457
MARZO	66.384	20.499		10.276	95.090		63.073		255.322
ABRIL	70.784	-		11.596	134.151		80.290		296.821
MAYO	80.511	15.022		10.623	132.518		75.172		313.846
JUNIO	31.381	10.367		7.735	138.282		45.608		233.373
JULIO	61.776	-		7.258	146.922		58.253		274.209
AGOSTO	64.722	-		4.225	138.668		62.924		270.539
SEPTIEMBRE	123.598	-		5.742	179.728		63.360		372.428
OCTUBRE	109.112	-		6.378	219.040		70.889		405.419
NOVIEMBRE	103.704	-		4.925	166.310		57.360		332.299
DICIEMBRE	110.686	-		4.993	177.074		57.280		350.033
TOTAL	947.931	95.751	-	96.351	1.777.917	-	771.784	-	3.689.734
TRES BOCAS - PASCUALES									
ENERO	49.546	287.039	415.505	4.367	783.582		-		1.540.039
FEBRERO	58.251	94.859	537.319	3.144	665.229		29.417		1.388.219
MARZO	79.799	119.106	366.659	2.957	804.184		-		1.372.705
ABRIL	74.370	99.427	605.546	3.271	736.008		-		1.518.622
MAYO	72.875	79.773	518.961	3.639	659.888		-		1.335.136
JUNIO	100.999	222.636	463.209	3.552	766.074		-		1.556.470
JULIO	79.703	143.228	579.289	5.074	855.592		-		1.662.886
AGOSTO	77.428	295.338	463.285	4.221	896.077		-		1.736.349
SEPTIEMBRE	39.904	124.803	491.869	3.346	956.109		-		1.616.031
OCTUBRE	20.008	270.853	473.134	3.401	1.072.460		-		1.839.856
NOVIEMBRE	40.019	-	520.646	3.059	1.102.351		-		1.666.075
DICIEMBRE	19.938	122.784	599.941	3.312	954.837		-		1.700.812
TOTAL	712.840	1.859.846	6.035.363	43.343	10.252.391	-	29.417	-	18.933.200
TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL									
ENERO					-	360.551		751.006	1.111.558
FEBRERO						247.989		692.865	940.854
MARZO						311.595		812.962	1.124.557
ABRIL						300.740		781.758	1.082.499
MAYO						295.889		800.254	1.096.144
JUNIO						291.444		751.352	1.042.796
JULIO						289.842		781.288	1.071.130
AGOSTO						287.842		809.045	1.096.887
SEPTIEMBRE						269.589		780.331	1.049.920
OCTUBRE						309.155		840.561	1.149.716
NOVIEMBRE						269.361		749.958	1.019.319
DICIEMBRE						372.439		810.011	1.182.450
TOTAL	-	-	-	-	-	3.606.437	-	9.361.392	12.967.829

Notas: Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE
Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, PETROECUADOR



Despacho de Derivados:
Comercializadora EP Petroecuador
Comercializadoras Privadas
Transferencias

Comercio Interno

DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)																
PRODUCTO		Cifras en barriles												Var %		
		AÑO 2012												Enero - Diciembre		
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2012	2011	12/11
GASOLINA:	SUPER	1.887.944	1.783.102	1.927.161	1.872.659	2.010.478	1.968.824	2.019.943	2.045.886	1.914.182	2.025.343	1.978.670	2.152.705	23.586.897	23.586.107	5,41
	EXTRA	1.474.386	1.325.345	1.480.614	1.452.728	1.600.222	1.568.824	1.440.062	1.440.062	1.396.534	1.422.103	1.412.167	1.453.676	17.176.871	15.978.871	-2,92
	EXTRA CON ETHANOL	88.202	81.377	89.121	85.759	92.867	88.220	92.875	90.658	85.614	90.439	89.182	99.835	1.074.150	899.443	19,42
ABSORBER			238						476				238	952	1.190	-20,00
DIESEL 1:		9.089	7.485	10.589	7.797	4.560	7.932	7.038	5.449	5.625	8.856	9.713	4.132	88.265	103.436	-14,67
TERRESTRE		4.164	3.427	3.578	2.873	2.189	2.571	2.191	3.401	2.458	4.338	3.354	3.434	37.977	55.042	-31,00
MARINO INTERNACIONAL		4.924	4.058	7.011	4.924	2.370	5.362	4.848	2.048	3.168	4.518	6.359	698	50.288	48.393	3,92
DIESEL 2:		2.266.077	2.085.270	2.368.858	2.174.620	2.374.484	2.367.040	2.414.505	2.529.361	2.496.346	2.830.639	2.544.799	2.719.917	29.162.914	28.341.798	2,90
TERRESTRE - NACIONAL	(c)	720.713	553.113	592.359	569.019	605.434	612.030	662.385	655.484	627.724	681.602	662.434	658.412	7.601.389	20.686.112	43,25
PREMIUM		1.280.216	1.318.782	1.487.322	1.408.243	1.554.520	1.538.651	1.594.832	1.657.686	1.575.201	1.667.688	1.631.641	1.653.073	18.367.865	3.537.887	419,18
ELECTRICO		112.987	102.796	143.817	63.784	60.698	64.693	58.328	74.808	133.052	356.057	127.945	290.860	1.585.852	2.459.128	-35,51
MARINO		142.150	142.150	138.574	133.574	151.066	151.066	102.961	141.384	160.369	125.282	127.781	117.552	1.607.807	1.658.671	-3,07
FUEL OIL # 4:		684.635	750.065	722.316	727.775	727.775	717.662	657.734	775.552	771.432	858.345	734.367	782.787	8.930.006	9.315.984	-4,14
INDUSTRIAL		154.945	143.390	146.810	153.925	165.672	160.299	178.570	178.917	146.059	183.695	172.260	151.695	1.936.236	1.882.409	2,86
ELECTRICO		212.001	218.889	232.352	308.929	286.495	237.381	261.187	220.568	346.608	391.806	288.354	426.744	3.422.295	3.344.829	2,32
MARINO		317.688	387.806	352.155	284.483	275.607	313.981	217.977	376.068	278.765	282.844	273.753	204.348	3.571.475	4.088.346	-12,64
ASFALTO:		141.304	136.340	161.454	148.663	184.550	215.170	207.547	231.784	245.780	278.207	244.651	194.457	2.392.006	2.211.158	8,22
AP-3		130.695	129.553	152.227	139.722	173.590	199.532	188.906	215.186	228.524	260.665	223.606	177.736	2.219.952	2.006.086	10,66
AC-20																
RC-250		10.609	8.777	9.226	8.941	10.960	15.638	18.641	16.598	17.256	18.541	21.045	16.722	172.954	205.072	-15,66
SOLVENTES:		10.188	16.324	19.481	11.334	11.074	10.833	10.934	14.238	11.119	12.762	13.426	5.429	147.140	127.197	15,68
MINERAL TURPENTINE		3.981	5.643	7.142	6.965	5.503	3.905	3.910	6.500	4.881	5.786	4.952	2.214	61.381	56.348	8,93
RUBBER SOLVENT		6.207	10.681	12.338	4.369	5.571	6.929	7.024	7.738	6.238	6.976	8.473	3.214	85.758	70.849	21,04
SOLVENTE N° 1																
SPRAY OIL		25.929	27.476	29.380	25.833	25.262	21.167	19.619	19.381	12.810	14.881	13.452	15.429	250.618	238.970	4,87
GLP		985.687	908.094	979.769	958.717	1.031.440	971.380	983.523	1.006.225	978.251	1.035.691	993.682	1.004.953	11.835.411	11.781.656	0,46
JET FUEL		216.115	213.787	212.818	195.984	205.672	204.855	210.828	223.059	209.402	212.300	215.409	208.521	2.528.749	2.625.319	-3,68
NACIONAL		126.123	108.591	94.892	85.212	89.733	84.967	89.555	94.239	86.644	87.115	91.157	89.798	1.127.027	1.567.104	-28,08
INTERNACIONAL		89.991	105.196	117.926	110.772	116.938	119.888	121.273	128.820	122.758	125.185	124.252	118.723	1.401.722	1.058.215	32,46
AVGAS		2.310	2.205	2.624	1.783	3.488	2.822	2.339	2.866	2.825	2.693	2.403	3.049	31.177	29.489	5,72
NACIONAL		2.210	1.987	2.581	1.706	3.465	2.802	2.497	2.613	2.568	2.649	2.368	2.995	30.461	28.531	6,76
INTERNACIONAL		101	218	44	46	32	20	42	43	37	44	35	54	716	959	-25,27
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELECTRICO)																
PESCA ARTESANAL		67.993	70.231	69.409	67.340	70.284	68.861	69.565	70.124	63.839	69.395	65.412	62.724	815.186	744.694	9,47
RESIDUO:		374.651	321.685	378.065	324.005	491.314	406.702	435.094	480.805	415.275	611.557	640.962	597.726	5.488.842	4.317.957	27,12
INDUSTRIAL		83.774	64.860	76.402	59.860	71.486	67.631	79.374	61.740	64.686	49.064	69.190	63.095	811.162	715.701	13,34
ELECTRICO		290.877	256.825	301.663	264.146	419.829	339.071	355.720	429.064	351.590	562.493	571.772	534.630	4.677.680	3.602.255	29,85
TOTAL NACIONAL		6.661.920	6.334.062	6.883.161	6.536.042	7.140.389	6.963.247	7.038.869	7.414.988	7.125.686	7.961.668	7.456.946	7.752.076	85.269.062	82.532.740	3,32
AZUFRE (Kg)		332.360	430.620	263.880	198.540	151.020	365.980	77.790	305.500	94.980	-	304.850	344.870	2.871.390	3.179.860	-24,03
GAS NATURAL (MMBTU)	(b)	1.110.212	951.122	1.132.610	1.015.915	1.143.208	1.261.424	1.150.280	1.321.751	1.564.207	1.658.352	1.756.092	1.273.675	14.838.858	1.779.513	733,87
GAS NATURAL LIQUADO (MMBTU)	(b)	33.478	43.274	62.775	64.088	81.311	78.325	80.313	82.444	87.417	107.766	94.631	89.865	905.687	-	-
LUBRICANTES (Gls)		47.768	55.421	72.672	43.991	62.089	65.338	59.953	72.399	55.642	100.135	64.870	156.134	856.411	-	-

Notas:

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

b) El despacho de gas natural del mes de enero incluye 433.655 MMBTU. Correspondientes al mes de diciembre del 2011, valor registrado en el Sistema de Comercialización PCOB.

c) Incluye Diesel Industrial

Fuente:

Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

b) El despacho de gas natural del mes de enero incluye 433.655 MMBTU. Correspondientes al mes de diciembre del 2011, valor registrado en el Sistema de Comercialización PCO8.

c) Incluye Diesel Industrial

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos)

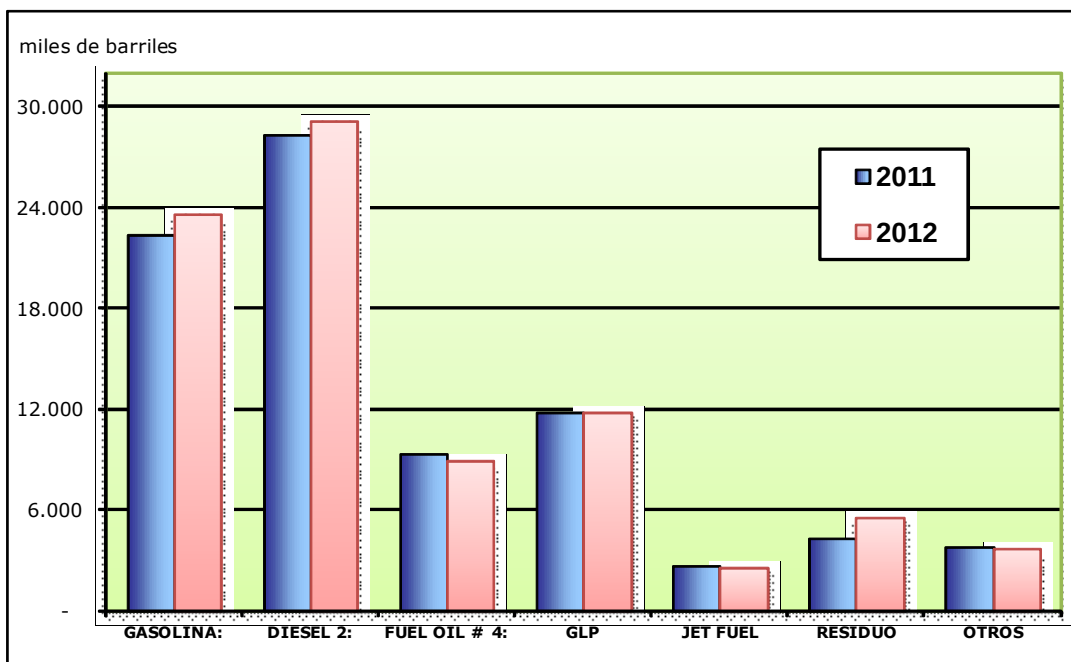
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3



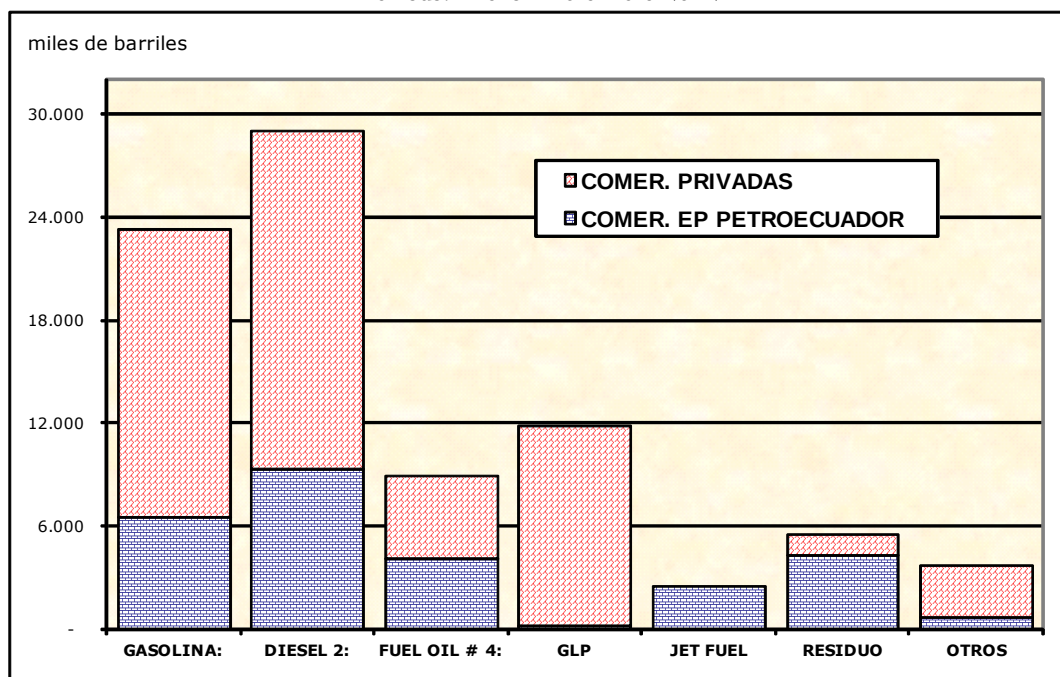
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2012



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero -Diciembre 2012



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA
EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2012												Var % 12/11		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
GASOLINA:	468.29	454.150	490.685	479.165	512.979	496.026	509.231	521.744	492.150	515.669	504.095	556.124	6.000.439	5.480.441	9,49
SUPER	155.466	152.467	162.607	155.616	159.195	150.608	152.706	153.501	140.388	145.407	141.443	158.138	1.827.573	1.787.181	2,26
EXTRA	287.190	278.146	301.935	296.289	326.727	321.176	330.712	342.875	327.568	344.965	337.063	369.474	3.866.128	3.371.552	14,67
EXTRA CON ETHANOL	25.743	23.537	26.142	25.251	27.058	24.242	25.814	25.368	24.195	25.297	25.579	28.513	306.738	321.708	-4,65
ABSORBER	-	-	238	-	-	-	-	476	-	-	-	238	952	1.190	-20,00
DIESEL 1:	1.240	1.454	784	990	1.296	1.923	792	1.945	1.436	938	1.913	1.913	15.261	13.202	15,60
TERRESTRE	358	687	554	822	836	933	532	917	592	838	870	534	8.097	7.825	3,48
MARINO INTERNACIONAL	882	767	230	169	460	989	261	1.028	844	100	1.043	15	7.164	5.377	33,24
DIESEL 2:	697.155	650.694	767.492	666.825	697.928	695.832	717.413	749.355	776.674	1.033.532	792.658	961.824	9.207.381	9.313.536	-1,14
TERRESTRE - NACIONAL	250.392	275.443	270.132	270.668	267.725	296.988	289.528	289.528	279.912	285.746	280.629	291.832	3.328.573	5.163.619	-35,54
PREMIUM	269.318	270.039	306.749	290.454	321.107	322.992	331.314	340.518	320.676	348.690	341.758	340.552	3.804.166	1.076.665	253,33
ELECTRICO	110.884	99.975	141.938	61.439	58.349	62.815	52.686	72.461	130.235	353.948	126.771	289.234	1.560.734	2.428.149	-35,72
MARINO	47.374	30.288	43.361	44.800	47.804	42.301	36.425	46.848	45.850	45.149	43.501	40.205	513.907	645.103	-20,34
FUEL OIL # 4:	263.635	330.262	301.136	349.145	358.716	300.291	309.942	296.268	378.355	445.908	346.785	473.366	4.153.809	4.059.950	2,31
INDUSTRIAL	15.630	13.540	11.464	14.441	15.079	12.264	13.125	13.179	10.526	14.387	13.231	11.041	158.107	197.704	-20,03
ELECTRICO	212.001	218.869	223.352	308.929	286.495	237.381	261.187	220.568	346.608	391.806	288.354	426.744	3.422.795	3.344.829	2,32
MARINO INTERNACIONAL	35.803	97.854	66.320	25.775	57.141	50.646	35.630	62.521	21.220	39.715	45.201	35.981	573.406	517.417	10,82
ASFALTO:	6.002	3.148	5.642	4.346	5.339	4.761	8.709	9.227	12.511	10.348	6.310	4.553	80.995	69.051	17,30
AP-3	2.701	1.420	2.912	2.179	2.942	2.261	5.878	7.117	10.085	7.391	3.674	2.700	51.262	38.179	34,27
AC-20	3.401	1.727	2.730	2.166	2.397	2.500	2.831	2.110	2.426	2.957	2.636	1.854	29.733	30.871	-3,69
RC-260	3.401	1.727	2.730	2.166	2.397	2.500	2.831	2.110	2.426	2.957	2.636	1.854	29.733	30.871	-3,69
SOLVENTES:	5.592	8.800	10.504	6.191	3.288	2.881	3.862	4.905	4.857	4.500	4.069	2.381	61.789	71.766	-13,90
MINERAL TURPETINE	2.147	3.024	3.857	3.465	1.979	1.048	1.886	3.190	2.619	2.595	2.167	1.107	29.143	32.821	-11,20
RUBBER SOLVENT	3.404	5.776	6.648	2.726	1.309	1.833	1.976	1.714	2.238	1.905	1.902	1.214	32.646	38.945	-16,18
SOLVENTE 1	3.810	2.857	2.000	1.548	1.143	1.119	1.333	1.715	952	2.262	1.071	1.143	20.953	65.810	-68,16
SPRAY OIL	6.974	4.773	4.156	3.733	3.791	3.265	3.704	3.755	3.274	3.669	3.434	3.713	48.240	90.003	-46,40
JET FUEL	216.115	213.787	212.818	195.984	205.672	204.855	210.828	223.059	209.402	212.300	215.409	208.521	2.528.749	2.625.319	-3,68
NACIONAL	126.123	108.591	94.892	85.212	88.733	84.967	89.555	94.239	86.644	87.115	91.157	89.788	1.127.027	1.567.104	-28,08
INTERNACIONAL	89.991	105.196	117.926	110.772	116.938	119.868	121.273	128.820	122.758	125.185	124.252	118.723	1.401.722	1.058.215	32,46
AVGAS	2.310	2.205	2.624	1.753	3.498	2.822	2.539	2.656	2.625	2.693	2.403	3.049	31.177	29.489	5,72
NACIONAL	2.210	1.987	2.581	1.706	3.465	2.802	2.497	2.613	2.588	2.649	2.363	2.995	30.461	28.531	6,76
INTERNACIONAL	101	218	44	46	32	20	42	43	37	44	54	54	716	959	-25,27
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	309.186	-	-
PESCA ARTESANAL	39.100	39.524	38.651	39.226	41.847	41.780	38.710	34.509	29.111	29.389	28.092	27.131	427.069	440.014	-2,94
RESIDUO:	262.209	232.344	273.885	237.685	389.519	309.235	324.674	386.877	319.741	521.420	529.585	491.923	4.279.098	3.175.986	34,73
INDUSTRIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRICO	262.209	232.344	273.885	237.685	389.519	309.235	324.674	386.877	319.741	521.420	529.585	491.923	4.279.098	3.175.986	34,73
TOTAL	1.972.630	1.943.997	2.110.615	1.986.589	2.225.015	2.064.791	2.131.737	2.236.491	2.231.087	2.782.629	2.435.815	2.734.516	26.855.913	25.744.944	4,32
AZUFRE (Kg)	332.360	430.620	263.880	198.540	151.020	366.980	77.790	305.500	94.980	-	304.950	344.870	2.871.390	3.779.860	-24,03
GAS NATURAL (MMBTU)	1.110.212	951.122	1.132.610	1.015.915	1.143.208	1.261.434	1.150.280	1.321.751	1.564.207	1.658.352	1.256.092	1.273.075	14.838.858	1.779.513	733,87
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUBRICANTES (Gls)	33.478	43.274	62.775	64.088	81.311	78.325	80.313	82.444	87.417	107.766	94.631	89.865	905.687	-	-
	-	-	-	-	-	-	475	5.330	2.593	34.564	4.062	67.371	114.394	-	-

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) No incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

b) El despacho de gas natural del mes de enero incluye 433.655 MMBTU. Correspondientes al mes de diciembre del 2011, valor registrado en el Sistema de Comercialización PC08.

c) Incluye Diesel Industrial

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC08- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2012												Enero - Diciembre		Var % 12/11
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2012		
													2011		
GASOLINA: SUPER EXTRA EXTRA CON ETHANOL	1.362.816	1.284.327	1.377.638	1.355.381	1.437.296	1.410.588	1.445.627	1.459.233	1.352.832	1.435.207	1.398.891	1.515.468	16.815.204	16.384.096	2,63
	296.505	282.610	294.927	275.549	285.268	273.978	268.540	264.761	234.212	252.825	247.023	271.027	3.487.725	3.498.725	-7,19
	1.011.408	950.682	1.027.523	1.006.271	1.093.963	1.080.704	1.117.389	1.136.879	1.064.381	1.124.809	1.095.364	1.181.273	12.890.645	12.403.616	3,93
ABSORBER	54.903	51.035	55.188	53.562	58.065	55.905	59.599	57.574	54.239	57.574	56.504	63.168	677.335	481.756	40,60
DIESEL 1: TERRESTRE MARINO INTERNACIONAL	7.848	6.031	9.804	6.807	3.263	6.010	6.246	3.504	4.190	7.918	7.800	3.583	73.004	90.233	-19,09
	3.806	2.740	3.023	2.051	1.729	1.637	1.659	2.484	1.966	3.500	2.484	2.900	29.880	47.217	-36,72
	4.042	3.291	6.781	4.756	1.534	4.372	4.587	1.020	2.324	4.418	5.316	683	43.123	43.016	0,25
DIESEL 2: TERRESTRE - NACIONAL PREMIUM ELECTRICO MARINO	1.541.456	1.417.030	1.581.370	1.488.170	1.657.709	1.651.768	1.674.770	1.754.405	1.690.824	1.765.177	1.719.065	1.721.874	19.663.617	18.881.983	4,14
	449.982	301.712	314.769	298.021	334.846	344.905	364.788	364.314	346.757	393.842	380.020	365.828	4.259.785	15.489.585	-72,50
	994.584	1.032.207	1.161.723	1.099.030	1.214.566	1.196.219	1.241.804	1.293.209	1.226.732	1.289.094	1.258.593	1.277.053	14.284.814	2.347.851	508,42
	2.113	2.821	1.879	2.345	2.348	1.878	1.642	2.346	2.817	2.109	1.174	1.646	25.118	30.979	-18,92
	94.716	80.290	103.000	88.773	105.948	108.075	66.536	94.536	114.519	80.133	79.278	77.347	1.093.968	1.033.568	7,93
FUEL OIL # 4: INDUSTRIAL ELECTRICO	421.000	419.802	421.181	398.193	369.059	417.370	347.791	479.284	393.077	412.437	387.581	309.421	4.776.197	5.255.634	-9,12
	139.115	129.850	135.346	139.484	150.593	148.035	165.445	165.737	135.533	169.308	159.029	140.654	1.778.128	1.684.705	5,55
MARINO INTERNACIONAL	281.895	289.952	285.935	258.709	218.466	269.335	192.347	313.547	257.544	243.129	228.552	168.767	2.998.068	3.570.929	-16,04
ASfalto: AP-3 AC-20 RC-250	135.202	135.192	156.812	144.317	179.211	210.409	198.638	222.557	233.269	268.858	238.341	189.904	2.311.911	2.142.107	7,93
	127.994	128.143	149.315	137.543	170.648	197.271	183.028	208.069	218.439	253.274	219.931	175.036	2.168.690	1.967.907	10,20
	7.208	7.049	6.497	6.775	8.564	13.139	15.810	14.488	14.630	15.584	18.410	14.868	143.221	174.200	-17,78
SOLVENTES: MINERAL TURPENTINE RUBBER SOLVENT SOLVENTE N1	4.636	7.524	8.976	5.143	7.786	7.952	7.071	9.333	6.262	8.262	9.357	3.048	85.351	55.431	53,98
	1.833	2.619	3.286	3.500	3.524	2.857	2.024	3.310	2.262	3.190	2.786	1.048	32.238	23.527	37,02
	2.803	4.905	5.690	1.643	4.262	5.095	5.048	6.024	4.000	5.071	6.571	2.000	53.113	31.904	66,48
SPRAY OIL GLP	22.119	24.619	27.380	24.286	24.119	20.048	18.286	17.667	11.857	12.619	12.381	14.286	229.665	173.161	32,63
	971.095	895.913	967.772	947.329	1.020.778	961.094	971.745	993.684	965.544	1.023.907	982.944	993.544	11.695.348	11.602.207	0,80
PESCA ARTESANAL	24.752	26.088	27.492	26.718	28.437	27.080	27.771	28.928	25.444	28.636	27.136	25.185	323.667	270.215	19,78
RESIDUO: INDUSTRIAL ELECTRICO	112.442	89.341	104.180	86.320	101.795	97.467	110.420	103.927	96.534	90.137	111.377	105.803	1.209.744	1.141.971	5,83
	83.774	64.860	76.402	59.860	71.486	67.631	79.374	61.740	64.586	49.064	69.190	63.095	811.162	715.701	13,34
	28.668	24.482	27.778	26.461	30.309	29.836	31.046	42.187	31.849	41.073	42.187	42.707	398.582	426.269	-6,50
TOTAL	4.603.366	4.305.866	4.681.604	4.462.664	4.829.454	4.809.786	4.808.465	5.072.523	4.779.834	5.053.158	4.894.874	4.882.114	57.183.707	55.997.038	2,12

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización POOS- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP- PETROECUADOR.



Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOR- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR.

a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización PCO8- Sistema de Movimientos de productos)



VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA
PETROCOMERCIAL

PRODUCTO	AÑO 2012												Var % 2011/2011		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		Enero - Diciembre	2011
GASOLINA:	108.045.926	102.665.235	110.189.034	106.837.704	114.499.295	111.714.719	114.462.082	115.770.684	107.855.941	113.829.884	110.931.524	120.951.231	1.327.543.946	1.282.865.614	3.68
SUPER	31.915.946	30.768.742	32.352.204	30.607.770	31.439.102	30.012.522	29.806.474	29.569.403	26.500.761	29.177.768	27.461.764	30.344.070	353.915.427	373.397.233	-3.97
EXTRA	71.627.729	67.889.025	70.355.793	71.988.693	78.964.398	77.317.695	79.890.775	81.631.475	76.814.710	81.097.106	79.003.379	85.555.092	924.422.960	870.240.970	6.23
EXTRA CON ETHANOL	4.442.250	4.107.668	4.479.997	4.341.250	4.689.844	4.414.761	4.704.793	4.569.771	4.230.369	4.564.910	4.521.399	5.050.069	54.205.930	44.557.410	22.48
ABSORBER	-	35.884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.239	131.984	-20.49
DIESEL 1:	1.023.120	864.516	1.414.666	996.768	484.817	982.305	894.069	474.622	633.239	949.130	1.216.432	248.684	10.193.482	10.193.482	1.62
TERRESTRE	157.812	129.877	135.990	108.870	82.973	89.416	83.017	128.899	93.135	164.409	127.102	130.147	1.439.237	2.083.298	-31.25
MARINO INTERNACIONAL	865.308	734.639	1.278.675	887.918	401.844	884.893	811.043	345.733	540.104	785.021	1.089.331	119.537	8.744.244	7.937.882	10.30
DIESEL 2:	95.753.966	88.514.255	101.423.817	94.342.699	101.315.871	96.108.042	101.390.402	105.515.445	104.004.086	117.480.934	106.375.869	113.347.192	1.225.572.227	1.199.754.490	2.49
TERRESTRE - NACIONAL	35.849.472	29.929.225	32.037.038	31.397.455	32.711.992	30.650.366	33.499.407	33.476.732	32.931.684	35.456.201	34.165.638	34.849.794	396.976.003	382.391.480	-55.01
PREMIUM	49.401.236	50.620.877	57.330.817	54.040.383	59.794.723	59.650.287	61.340.987	63.201.640	59.631.010	62.220.620	62.547.877	703.050.734	703.050.734	130.377.533	439.24
ELECTRICO	6.220.253	3.895.673	5.450.244	2.417.229	2.300.276	2.451.677	2.068.859	2.034.992	5.042.270	13.493.518	4.848.727	11.023.499	60.099.218	93.193.840	-35.51
MARINO	6.220.545	5.068.480	6.605.018	6.487.632	6.902.881	6.340.712	4.991.168	6.002.080	6.399.122	5.260.939	5.140.874	4.926.022	69.446.273	93.791.626	-25.96
FUEL OIL # 4:	39.475.368	47.735.471	44.342.636	39.391.539	37.748.639	36.177.048	29.327.089	43.137.878	37.999.689	39.550.743	35.710.198	31.706.841	462.313.141	492.351.274	-6.10
NACIONAL	4.879.712	4.335.268	4.445.083	4.573.905	5.046.686	4.937.286	5.359.180	5.463.299	4.483.862	5.554.368	5.207.867	4.598.694	58.976.212	56.908.328	3.63
ELECTRICO	4.795.370	4.950.718	5.052.107	6.987.832	6.480.390	5.369.455	5.907.932	4.969.137	7.840.112	8.862.461	6.522.429	9.652.735	77.410.679	76.374.315	1.36
MARINO INTERNACIONAL	29.800.296	38.449.485	34.845.445	27.729.832	26.222.593	25.870.308	18.959.976	32.685.442	25.675.715	25.133.914	23.988.902	17.464.412	325.926.250	359.068.631	-9.23
ASFALTO:	6.866.202	6.734.941	7.830.367	7.227.986	8.860.903	10.372.872	10.031.678	11.239.960	11.975.664	13.533.181	11.847.063	9.409.256	115.962.092	106.706.789	8.66
AP-3	6.384.053	6.329.901	7.409.319	6.819.955	8.476.695	9.659.200	9.180.992	10.482.498	11.088.160	12.687.037	10.882.406	8.646.150	108.046.365	97.330.948	11.01
AC-20	484.150	405.040	421.048	408.031	504.209	713.672	850.666	757.462	787.504	846.143	964.677	763.106	7.905.727	9.375.841	-15.68
SOLVENTES:	699.687	1.121.077	1.337.893	778.399	760.522	744.016	750.917	977.850	763.609	876.467	922.067	372.826	10.105.319	8.735.677	15.68
MINERAL TURPENTINE	273.387	387.524	490.527	478.365	377.911	268.173	268.533	446.410	335.187	397.354	340.122	152.074	4.215.565	3.869.886	8.93
RUBBER SOLVENT	426.300	733.552	847.366	300.035	382.611	475.943	482.384	531.440	428.422	479.114	581.935	220.752	5.889.753	4.865.791	21.04
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	1.121.670	1.188.620	1.270.963	1.117.550	1.092.830	915.670	848.720	838.442	554.140	643.750	581.950	667.440	10.841.745	10.337.843	4.87
GLP	13.337.466	12.188.065	13.374.175	11.068.400	13.737.131	12.414.552	12.729.838	13.711.156	13.366.184	14.592.870	14.181.193	13.304.848	158.005.897	162.843.519	-3.03
JET FUEL	29.981.539	31.565.217	32.733.521	29.823.918	29.940.869	26.374.900	27.561.901	31.603.061	31.231.214	31.290.456	29.623.476	28.897.069	360.201.891	244.217.275	47.49
NACIONAL	16.400.004	15.588.318	14.103.122	12.484.984	12.392.005	10.588.928	11.390.881	12.994.171	12.580.109	12.460.933	12.146.319	12.045.537	155.134.210	91.090.067	70.31
INTERNACIONAL	13.175.535	15.976.899	18.630.399	17.338.935	17.548.864	15.865.973	16.195.760	18.608.890	18.651.105	18.819.523	17.477.156	16.638.532	205.067.681	153.127.208	33.92
AVGAS	197.460	229.211	272.867	182.447	363.299	293.340	263.902	276.129	272.846	290.037	249.862	318.965	3.198.355	3.067.268	4.27
NACIONAL	193.053	206.565	268.278	177.572	359.861	291.234	259.516	271.590	268.964	275.352	246.173	311.237	3.129.406	2.966.827	5.48
INTERNACIONAL	4.397	22.646	4.589	4.875	3.438	2.106	4.386	4.549	3.882	4.684	3.689	5.728	68.949	100.441	-31.35
NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)	-	2.263.652	2.223.940	2.217.225	2.363.161	2.315.301	2.235.272	2.132.935	1.834.295	1.950.377	1.856.914	1.759.016	25.241.955	23.880.025	-100.00
RESIDUO:	7.391.669	6.285.120	7.392.894	6.231.443	9.356.017	7.823.753	8.388.681	9.206.356	7.886.571	11.146.377	11.914.772	11.055.709	104.059.382	83.332.512	24.87
INDUSTRIAL	2.285.751	1.769.679	2.084.623	1.633.255	1.950.473	1.845.296	2.105.698	1.684.576	1.764.936	1.338.709	1.187.848	1.721.540	22.132.394	21.660.482	2.23
ELECTRICO	5.105.918	4.495.442	5.308.271	4.598.188	7.405.545	5.978.457	6.222.983	7.521.780	6.121.635	9.807.668	10.626.924	9.334.169	81.926.978	61.682.030	32.82
AZUFRE (Kg)	12.063	15.630	9.576	7.206	5.481	13.520	2.823	11.088	3.447	-	11.065	32.517	104.220	137.194	-24.03
GAS NATURAL (MMBTU)	3.413.453	2.929.456	3.488.439	3.128.018	3.521.081	3.885.217	3.342.862	4.070.993	4.817.798	5.107.724	3.965.763	3.922.919	45.703.683	6.076.011	652.20
GAS NATURAL LIQUIDO (MMBTU) (a)	199.100	257.359	373.526	381.144	483.573	465.814	477.637	490.311	519.886	640.906	562.790	534.445	5.386.492	-	-
LUBRICANTES (Gls)	736	953	820	129	-	-	127.36	101.710	77.806	358.561	151.295	709.929	1.405.675	-	-
TOTAL NACIONAL	309.273.832	305.461.207	327.713.918	303.733.597	324.644.479	313.630.933	312.855.306	339.623.064	323.476.275	352.222.096	330.066.250	332.072.832	3.879.951.084	3.649.638.687	6.31

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

a) El despacho de gas natural del mes de enero incluye un valor de US \$ 1.335.688 correspondientes a fines de diciembre del 2011, valor registrado en el Sistema de Comercialización PCOB.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EPETROCOMERCIAL



Exportación de Crudo:

Petroecuador

Exportación de Derivados:

Fuel Oil 6

Nafta Bajo Octano

Importación de Derivados:

Diesel Oil y Premium

Nafta de Alto Octano

Cutter Stock

GLP

Comercio Exterior



EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR

Año 2012

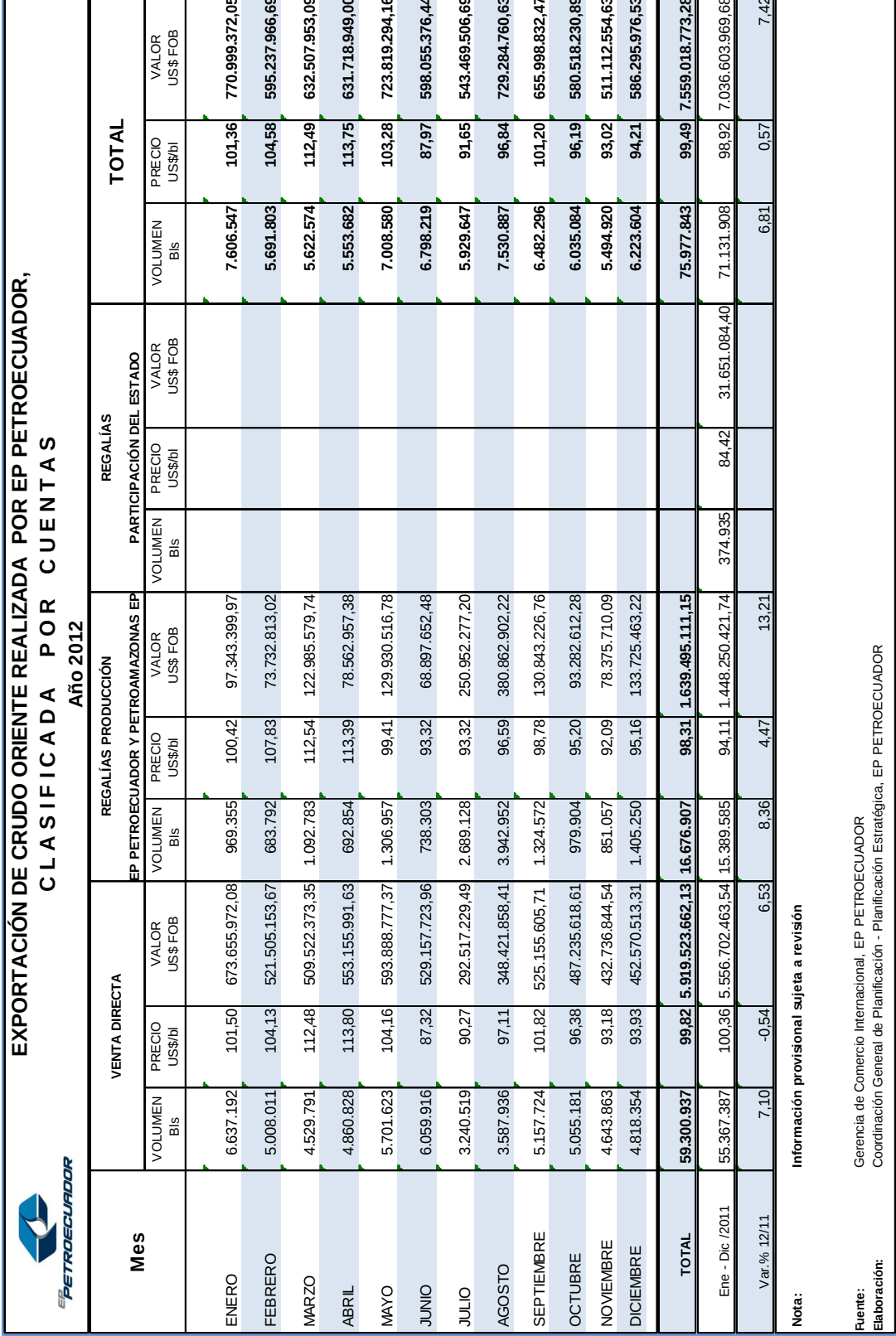
Meses	CRUDO ORIENTE				CRUDO NAPO				TOTAL CRUDO			
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO (a)	7.606.547	101,36	770.999.372,05	4.679.369	97,10	454.351.561,33	12.285.916	99,74	1.225.350.933,38			
FEBRERO	5.691.803	104,58	595.237.966,69	2.916.372	103,30	301.252.052,89	8.608.174	104,14	896.490.019,58			
MARZO	5.622.574	112,49	632.507.953,09	3.069.951	112,38	345.002.526,36	8.692.525	112,45	977.510.479,45			
ABRIL	5.553.682	113,75	631.718.949,00	3.684.922	109,15	402.198.012,69	9.238.604	111,91	1.033.916.961,69			
MAYO	7.008.580	103,28	723.819.294,16	2.876.820	97,08	279.293.282,80	9.885.400	101,47	1.003.112.576,96			
JUNIO	6.798.219	87,97	598.055.376,44	2.539.437	82,57	209.678.591,22	9.337.655	86,50	807.733.967,66			
JULIO	5.929.647	91,65	543.469.506,69	2.609.696	87,63	228.682.604,06	8.539.343	90,42	772.152.110,75			
AGOSTO	7.530.887	96,84	729.284.760,63	2.527.806	92,50	233.813.085,94	10.058.694	95,75	963.097.846,57			
SEPTIEMBRE	6.482.296	101,20	655.998.832,47	2.953.020	96,57	285.161.462,73	9.435.316	99,75	941.160.295,20			
OCTUBRE	6.035.084	96,19	580.518.230,89	2.982.401	91,67	273.391.504,02	9.017.485	94,69	853.909.734,91			
NOVIEMBRE	5.494.920	93,02	511.112.554,63	2.642.564	88,31	233.377.567,84	8.137.485	91,49	744.490.122,48			
DICIEMBRE	6.223.604	94,21	586.295.976,53	2.860.873	90,43	258.714.977,06	9.084.478	93,02	845.010.953,59			
TOTAL	75.977.843	99,49	7.559.018.773,28	36.343.232	96,44	3.504.917.228,96	112.321.075	98,50	11.063.936.002,23			
Ene - Dic/2011	71.131.908	98,92	7.036.603.969,68	34.467.441	95,11	3.278.174.920,31	105.599.349	97,68	10.314.778.889,99			
Var. % 12/11	6,81	0,57	7,42	5,44	1,40	6,92	6,37	0,84	7,26			

Nota: Información provisional sujeta a revisión

a) Debido al daño de la bomba No.1 del oleoducto de la Estación Central de Sacha a finales del 2011, no se bombeo suficiente crudo por el SOTE, por tal motivo existieron volúmenes acumulados que se consideraron para exportar en el mes de enero del 2012.

Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR





**DESGLOSE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE
"VENTA DIRECTA"**

Cifras en barriles
Año 2012

Cuentas	AÑO 2012												Enero - Diciembre		Var % 12/11
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2012	2011 (a)	
SIPETROL ENAP													-	163.000	
EP PETROECUADOR CRUDO REDUCIDO	300.000	300.000	447.961	250.000	170.000	258.098	200.000	199.879	200.000	180.000	160.000	200.000	2.865.938	1.400.000	104,71
EP PRTRROECUADOR PRESTACIÓN DE SERVICIOS AGIP OIL (C.ANTERIOR) (b)													-	660.000	
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 18	300.000	301.270	298.730	173.333	173.333	173.334	100.000	65.000	135.000	783.537	800.050	816.098	4.119.684	2.784.401	47,96
PETROAMAZONAS EPBLOQUE 7	500.000	517.510	205.629	283.333	355.247	211.420	300.000	300.000	555.414	999.728	1.000.000	1.000.198	6.228.480	4.727.613	31,75
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 21	66.667	66.667	66.667	183.333	183.333	184.530	6.000	6.000	-	300.000	300.000	300.000	1.663.196	1.610.000	3,30
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECÍFICOS TIVACUNO (C.ANTERIOR) (b)													-	303.143	
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECÍFICOS MAURO DAVALOS (C.ANTERIOR) (b)													-	518.196	
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECÍFICOS PARAISO BIGUNO HUACHITO (C.ANTERIOR) (b)														80.672	
EP PETROECUADOR PROVISIÓN SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS CONSORCIO SHUSHUFINDI S.A.				238.177	238.177			400.000	400.000	30.000	30.000	30.000	1.366.354		
EP PETROECUADOR PROVISIÓN SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS PARDALISERVICES S.A.										50.000	50.000	20.000			
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECÍFICOS RÍO NAPO SACHA	3.656.769	2.171.720	1.724.496	1.615.195	3.209.699	3.984.116	900.000	1.000.000	2.409.125	335.826	1.130.100	1.387.323	23.524.369	18.717.340	25,68
PARTICIPACIÓN ESTADO ANDES PETROLEUM													-	840.131	
PARTICIPACIÓN ESTADO BLOQUE 18 TLC													-	1.760.000	
EP PETROECUADOR PARTICIPACIÓN ESTADO MARGINAL BERMEJO													-	1.749.109	
EP PETROECUADOR PARTICIPACIÓN ESTADO MARGINAL TIGUINO													-	1.648.652	
EP PETROECUADOR PARTICIPACIÓN ESTADO MARGINAL PINDO													-	1.706.753	
EP PETROECUADOR PARTICIPACIÓN ESTADO MARGINAL PALANDA YUCA SUR													-	1.464.482	
EP PETROECUADOR PARTICIPACIÓN ESTADO MARGINAL PUCUNA													-	808.947	
S. H. ESTADO AGIP OIL BLOQUE 10	336.044	289.889	289.188	226.613	303.976	343.117	294.263	425.634	40.083	426.204	240.075		3.215.085	3.775.890	-14,85
S. H. ESTADO CONSORCIO PEGASO PUMA BLOQUE 45	31.525	28.705	31.033	43.084	56.864	100.000	72.238	65.539	50.892	75.126	52.120	60.791	667.917	318.452	109,74
S. H. ESTADO PETROSUD PETRORIVA PINDO BLOQUE 65	150.733	90.570	114.360	114.014	167.933	57.958	168.296	112.517	90.817	122.332	143.488	102.862	1.435.880	1.013.910	41,62
S. H. ESTADO PACIFPETROL BLOQUE GUSTAVO GALINDO PENINSULA BLOQUE 2	26.948	14.813	7.336	15.003	26.447	2.169	29.837	16.601	578	17.463	12.852	4.784	174.831	188.064	-7,04
S. H. ESTADO CONSORCIO PALANDA YUCA SUR BLOQUE 64	49.402	29.329	40.017	39.977	45.732	35.487	35.208	57.342	16.907	51.552	36.727	41.190	478.870	456.355	4,93
S. H. ESTADO PETROBELL TIGUINO BLOQUE 66	110.850	51.695	89.765	85.028	90.239	46.674	95.731	85.724	53.520	75.608	47.885	80.540	913.259	943.135	-3,17
S. H. ESTADO TECPECUADOR BERMEJO BLOQUE 49	110.942	71.835	88.593	82.083	94.311	68.454	91.876	65.453	63.808	88.397	98.332	64.810	988.894	938.426	5,38
S. H. ESTADO SIPETROL MAURO DAVALOS BLOQUE 46 (Incluye incremental)	245.874	322.677	364.126	601.766	404.073	111.681	433.996	342.382	343.128	389.390	343.062	325.757	4.227.912	3.726.627	13,45
S. H. ESTADO SIPETROL PARAISO, BIGUNO, HUACHITO	54.771	54.666	65.224	53.555	62.257	60.878	66.423	64.365	57.452	61.017	78.173	74.000	752.781	804.407	-6,42
S. H. ESTADO CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 17 Y 14													-	1.238.309	
EP PETROECUADOR PRODUCCIÓN CAMPOS NORTE, CENTRO Y SUR	666.667	666.667	666.667	733.333		300.000	300.000	300.000	720.000	200.000		200.000	4.753.333	900.000	428,15
EP PETROECUADOR ALIANZAS OPERATIVAS CULEBRA- VULEBRA- ANACONDA	26.667	26.667	26.667	120.000	120.000	120.000	144.319	80.000	20.000	145.000	118.000	107.000	1.054.319	90.000	
EP PETROECUADOR PRODUCCIÓN BLOQUE 1 (PACOA) RESTITUCIÓN CRUDO PENINSULAR	3.333	3.333	3.333	3.000		2.000	2.333	1.500	1.000	4.000	3.000	3.000	29.833	31.373	-4,91
EP PETROECUADOR CRUDO ORIENTE										720.000					
TOTAL VENTA DIRECTA	6.637.192	5.008.011	4.529.791	4.860.828	5.701.623	6.059.916	3.240.519	3.587.936	5.157.724	5.055.181	4.643.863	4.818.354	58.460.937	55.367.387	5,59

Nota: Información provisional sujeta a revisión

a) A partir del año 2011 se considera la renegociación de contratos donde los de participación y marginales, pasaron a prestación de servicios.; creandose nuevas cuentas por parte de la Secretaría de Hidrocarburos

b) Estas cuentas corresponden a los saldos del año 2010 de los contratos anteriores de servicios específicos, los mismos que se pagaron durante el año 2011

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR

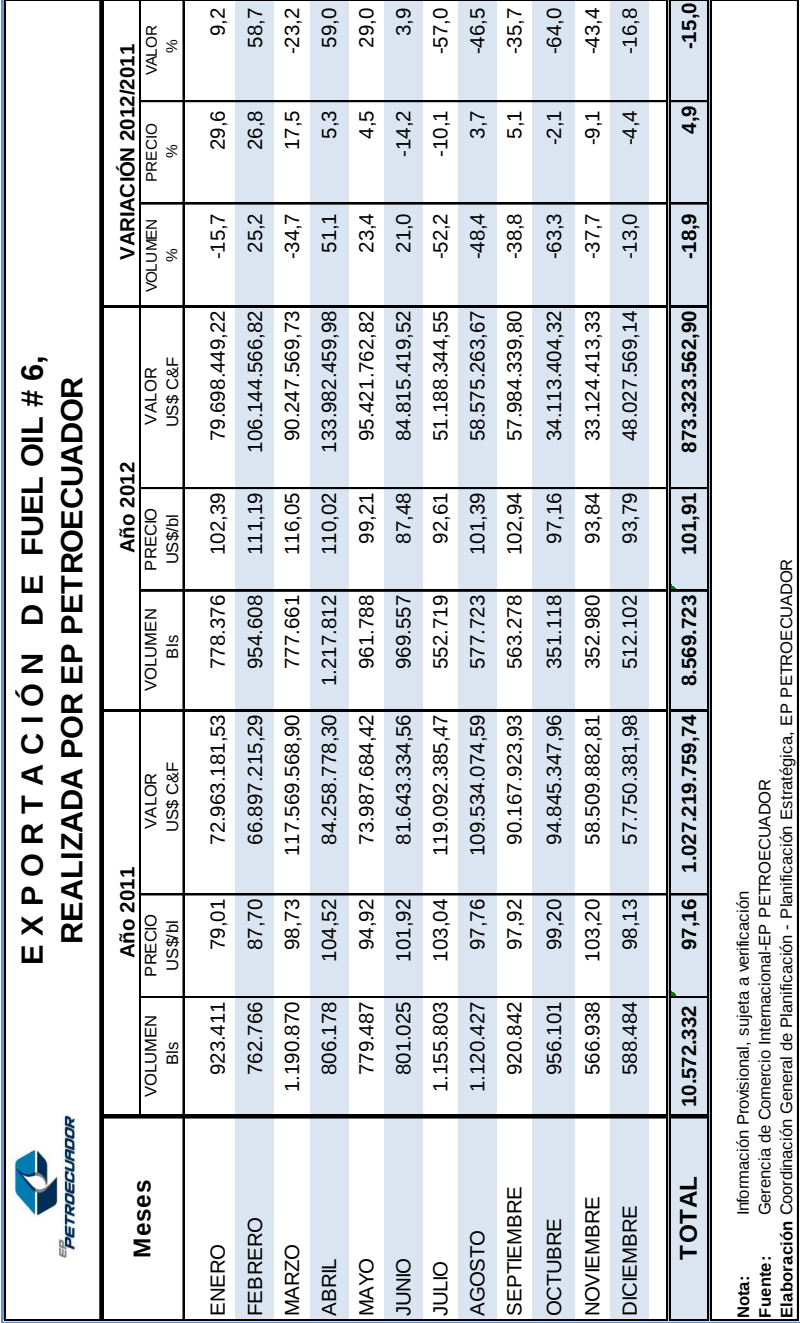


Nota:	Información provisional sujeta a revisión A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

Nota: Información provisional sujeta a revisión
A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR





Fuente: Gerencia de Comercio Internacional. EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Mes	Año 2011 (a)				Año 2012 (a)				VARIACIÓN 12/11			
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F		VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F		VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %	
ENERO	788.115	62,94	49.603.975,53		641.317	77,37	49.616.063,47		-18,6	22,9	0,0	
FEBRERO	709.491	64,38	45.677.019,31		869.759	59,80	52.015.308,11		22,6	-7,1	13,9	
MARZO	763.537	66,44	50.732.889,53		738.279	74,43	54.948.279,61		-3,3	12,0	8,3	
ABRIL	717.002	69,33	49.708.630,06		536.595	81,74	43.861.939,73		-25,2	17,9	-11,8	
MAYO (b)	1.094.275	89,25	97.658.851,85		943.002	73,79	69.586.686,45		-13,8	-17,3	-28,7	
JUNIO	679.108	88,96	60.412.113,00		747.815	65,85	49.240.941,98		10,1	-26,0	-18,5	
JULIO	821.362	88,23	72.467.032,50		804.681	68,86	55.412.964,78		-2,0	-21,9	-23,5	
AGOSTO	1.032.370	89,27	92.161.317,43		560.416	71,30	39.959.759,37		-45,7	-20,1	-56,6	
SEPTIEMBRE	436.631	87,27	38.106.202,46		681.004	71,54	48.716.381,10		56,0	-18,0	27,8	
OCTUBRE	1.028.770	81,03	83.361.387,18		845.538	72,17	61.024.066,66		-17,8	-10,9	-26,8	
NOVIEMBRE	774.017	79,97	61.895.676,55		774.127	72,59	56.193.247,96		0,0	-9,2	-9,2	
DICIEMBRE	890.101	77,48	68.962.230,99		869.135	72,70	63.184.142,46		-2,4	-6,2	-8,4	
TOTAL Bls.	9.734.779	79,17	770.747.326,40		9.011.668	71,44	643.759.781,68		-7,4	-9,8	-16,5	
TOTAL TM.	835.603	922,38	770.747.326,40		773.534	832,23	643.759.781,68		7,4	-9,8	-16,5	

Notas:

Información Provisional, sujeta a revisión

- a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%
- b) A partir de mayo del año 2011, a consecuencia de la terminación de contrato entre TRAFICURA y FLOPEC, EP Petrolecuador retoma la importación de GLP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2011			Año 2012			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bt	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL DIESEL OIL	12.548.573	130,23	1.634.254.542,76	4.740.578	135,45	642.125.205,76	-62,2	4,01	-60,71
DIESEL OIL	2.825.013	131,42	371.254.822,22	4.501.767	135,50	610.005.197,90	59,4	3,1	64,3
ENERO	251.793	109,06	27.461.425,86	251.190	126,72	31.829.831,89	-0,2	16,2	15,9
FEBRERO	232.179	118,88	27.601.788,35	249.444	136,30	34.000.046,77	7,4	14,7	23,2
MARZO	244.731	131,97	32.297.577,51	230.003	141,95	32.648.603,85	-6,0	7,6	1,1
ABRIL	481.719	137,55	66.259.572,95	257.653	138,19	35.605.892,56	-46,5	0,5	-46,3
MAYO	611.890	140,29	85.843.910,57	259.809	141,11	36.662.297,51	-57,5	0,6	-57,3
JUNIO	254.363	134,01	34.088.087,68	489.242	130,11	63.656.002,47	92,3	-2,9	86,7
JULIO	507.360	130,84	66.382.330,67	241.122	132,71	32.000.000,00	-52,5	1,4	-51,8
AGOSTO				239.651	137,50	32.951.299,42			
SEPTIEMBRE				497.639	139,36	69.349.077,00			
OCTUBRE				496.459	139,91	69.458.477,73			
NOVIEMBRE				518.988	137,09	71.145.745,11			
DICIEMBRE	240.979	129,97	31.320.128,63	770.566	130,68	100.697.923,59	219,8	0,5	221,5
DIESEL CONVENIO VENZUELA	5.484.064	129,73	711.455.067,71	238.811	134,50	32.120.007,86	-95,6	3,7	-95,5
ENERO	264.097	110,82	29.266.410,84	238.811	134,50	32.120.007,86	-9,6	21,4	9,8
FEBRERO	239.656	118,86	28.484.977,79						
MARZO	478.737	131,35	62.883.683,70						
ABRIL	722.022	136,34	98.443.172,74						
MAYO	479.093	140,65	67.385.816,92						
JUNIO	434.075	131,79	57.208.294,78						
JULIO	238.967	135,19	32.307.095,77						
AGOSTO	478.736	128,51	61.521.497,87						
SEPTIEMBRE	720.889	129,05	93.027.286,90						
OCTUBRE	227.018	122,73	27.861.004,93						
NOVIEMBRE	241.183	137,06	33.055.456,66						
DICIEMBRE	959.591	125,06	120.010.368,81						
DIESEL CONVENIO ANCAP URUGUAY	4.239.496	130,10	551.544.652,83						
ENERO	243.137	117,77	28.633.952,73						
FEBRERO	240.987	117,77	28.380.798,00						
MARZO	498.054	130,59	65.039.265,99						
JULIO	253.283	134,49	34.063.321,48						
AGOSTO	239.891	135,17	32.426.779,67						
SEPTIEMBRE	780.432	129,83	101.321.175,00						
OCTUBRE	1.231.440	130,19	160.319.028,21						
NOVIEMBRE	752.272	134,74	101.360.331,75						
TOTAL DIESEL PREMIUM	2.540.691	133,75	339.820.346,41	12.282.300	136,41	1.675.389.336,96	383,4	1,99	393,02
DIESEL PREMIUM	2.062.226	134,49	277.348.257,06	11.585.458	136,13	1.577.146.719,62	461,8	1,2	468,7
ENERO				1.199.059	133,41	159.969.773,98			
FEBRERO				678.211	141,33	95.848.584,33			
MARZO				493.907	142,89	70.575.912,39			
ABRIL				690.118	144,67	99.837.708,22			
MAYO	149.271	142,82	21.319.407,45	1.022.710	139,31	142.477.526,07	585,1	-2,5	568,3
JUNIO	254.579	133,78	34.056.658,20	1.019.908	127,27	129.807.781,75	300,6	-4,9	281,2
JULIO	260.133	138,82	36.111.510,48	1.053.850	122,80	129.412.291,59	305,1	-11,5	258,4
AGOSTO	215.526	135,28	29.155.946,33	1.240.736	135,81	168.508.112,20	475,7	0,4	478,0
SEPTIEMBRE	263.579	139,42	36.747.060,68	1.020.199	141,96	144.825.873,89	287,1	1,8	294,1
OCTUBRE				1.057.415	142,15	150.316.660,84			
NOVIEMBRE	223.143	140,84	31.426.644,38	1.115.056	137,03	152.796.328,10	399,7	-2,7	386,2
DICIEMBRE	695.995	127,20	88.531.029,54	994.290	133,53	132.770.166,27	42,9	5,0	50,0
DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA	478.466	130,57	62.472.089,35	696.842	140,98	98.242.617,34	45,6	8,0	57,3
MARZO				239.757	144,39	34.618.033,72			
ABRIL	239.498	139,53	33.417.929,77	237.434	144,07	34.206.878,95	-0,9	3,3	2,4
MAYO				219.651	133,93	29.417.704,67			
OCTUBRE (PDVSA)	238.968	121,58	29.054.159,58						

Nota:

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y GASOLINA EXTRA REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2011			Año 2012			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO	11.077.660	131,86	1.460.682.628,22	14.231.772	143,91	2.048.152.800,64	28,5	9,14	40,22
NAFTA ALTO OCTANO	1.760.031	119,56	210.432.355,79	14.231.772	143,91	2.048.152.800,64	708,6	20,4	873,3
ENERO	227.829	111,62	25.430.355,62	1.047.347	129,72	135.863.837,09	359,7	16,2	434,3
FEBRERO	238.965	115,12	27.508.933,20	760.445	137,20	104.333.075,95	218,2	19,2	279,3
MARZO				1.022.578	152,94	156.393.853,12			
ABRIL				1.284.137	153,27	196.822.126,35			
MAYO				1.275.843	144,18	183.952.640,90			
JUNIO				1.493.481	137,92	205.976.850,12			
JULIO				1.015.344	139,85	142.000.000,00			
AGOSTO				1.543.523	138,08	213.124.866,59			
SEPTIEMBRE				1.241.413	152,50	189.312.037,84			
OCTUBRE	258.339	125,10	32.317.847,23	1.270.596	152,16	193.335.946,25	391,8	21,6	498,2
NOVIEMBRE	514.671	121,30	62.431.114,58	1.279.373	149,00	190.632.647,51	148,6	22,8	205,3
DICIEMBRE	520.227	120,61	62.744.105,16	997.694	136,72	136.404.918,92			
NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ANCAP URUGUAY	9.317.629	134,18	1.250.250.272,43						
ENERO	263.607	111,80	29.472.102,79						
FEBRERO	478.110	112,57	53.822.166,89						
MARZO	723.907	131,63	95.288.043,53						
ABRIL	847.665	141,51	119.950.471,66						
MAYO	773.464	152,16	117.688.049,30						
JUNIO	889.033	138,77	123.373.474,91						
JULIO	991.468	138,34	137.154.790,41						
AGOSTO	1.034.322	138,53	143.283.811,31						
SEPTIEMBRE	991.308	137,17	135.972.898,06						
OCTUBRE	765.574	129,32	99.002.955,53						
NOVIEMBRE	780.079	128,61	100.326.978,00						
DICIEMBRE	779.092	121,83	94.914.530,04						
TOTAL GASOLINA EXTRA	1.533.221	132,02	202.417.377,75						
GASOLINA EXTRA	482.094	113,52	54.728.459,89						
ENERO	230.804	111,64	25.766.213,95						
FEBRERO	251.290	115,25	28.962.245,94						
GASOLINA EXTRA CONVENIO ANCAP URUGUAY	1.051.127	140,51	147.688.917,86	-		-			
MARZO	264.828	133,54	35.364.791,55						
ABRIL	395.892	142,30	56.334.129,44						
MAYO	262.535	0,00	39.231.655,19						
JUNIO	127.872	131,06	16.758.341,68						

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTO	Año 2011			Año 2012			VARIACIÓN % 12/11		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/BI	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCK (c)	3.556.785	122,70	436.429.005,96	2.721.917	127,71	347.617.430,64	-23,5	4,1	-20,3
ENERO	210.710	110,50	23.284.431,93	209.513	127,17	26.643.764,46	-0,6	15,1	14,4
FEBRERO	420.877	115,05	48.421.430,09	209.410	133,44	27.944.438,95	-50,2	16,0	-42,3
MARZO	210.697	125,34	26.408.291,40	210.227	134,96	28.372.698,42	-0,2	7,7	7,4
ABRIL	419.138	133,93	56.133.928,10	207.890	132,66	27.577.794,89	-50,4	-0,9	-50,9
MAYO	204.757	117,63	24.085.169,34	420.518	125,94	52.959.145,96	105,4	7,1	119,9
JUNIO	418.563	124,30	52.026.417,52	211.014	109,95	23.201.664,54	-49,6	-11,5	-55,4
JULIO	417.389	122,94	51.315.779,63	205.251	114,49	23.500.000,00	-50,8	-6,9	-54,2
AGOSTO	209.240	123,40	25.819.382,58	209.321	129,29	27.063.070,23	0,0	4,8	4,8
SEPTIEMBRE	416.306	120,78	50.282.648,91	208.814	135,55	28.304.508,00	-49,8	12,2	-43,7
OCTUBRE	209.753	124,04	26.017.031,82	210.240	135,72	28.534.480,80	0,2	9,4	9,7
NOVIEMBRE	210.081	129,91	27.290.677,35	208.688	127,33	26.572.227,16	-0,7	-2,0	-2,6
DICIEMBRE	209.274	121,10	25.343.817,29	211.032	127,68	26.943.637,22	0,8	5,4	6,3
AVGAS	29.110	203,66	5.928.469,70	27.227	230,96	6.288.372,56	-6,5	13,4	6,1
ABRIL	9.041	203,19	1.837.074,53	1.904	249,96	475.855,97	-78,9	23,0	-74,1
MAYO	454	408,08	185.092,84	8.169	244,63	1.998.256,72	1700,9	-40,1	979,6
JUNIO									
JULIO	8.494	200,95	1.706.754,95	8.761	210,40	1.843.290,92	3,1	4,7	8,0
AGOSTO	7.605	204,75	1.557.113,20						
SEPTIEMBRE				8.394	234,81	1.970.968,95			
DICIEMBRE	3.516	182,70	642.434,18						

Nota:

Información Provisional, sujeta a revisión

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F
- c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE DERIVADOS
AÑO 2012

IMPORTACIONES

Productos		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
DIESEL 2	Bls	490.001	249.444	230.003	257.653	259.809	489.242	241.122	239.651	497.639	496.459	518.988	770.566	4.740.578
	US\$	63.949.839,75	34.000.046,77	32.648.603,85	35.605.892,56	36.662.297,51	63.856.002,47	32.000.000,00	32.951.299,42	69.349.077,73	69.458.477,73	71.145.745,11	100.897.923,59	642.125.205,76
DIESEL PREMIUM	Bls	1.199.059	678.211	733.664	927.552	1.242.361	1.019.908	1.053.850	1.240.736	1.020.199	1.057.415	1.115.056	994.290	12.282.307
	US\$	159.969.773,98	95.848.584,33	105.193.946,11	134.044.587,17	171.895.230,74	129.807.781,75	129.412.291,59	168.508.112,20	144.825.873,89	150.316.660,84	152.796.328,10	132.770.166,27	1.675.389.336,96
NAO	Bls	1.047.347	760.445	1.022.578	1.284.137	1.275.843	1.493.481	1.015.344	1.543.523	1.241.413	1.270.596	1.279.373	997.694	14.231.772
	US\$	135.863.837,09	104.333.075,95	156.393.853,12	196.822.126,35	183.952.640,90	205.976.850,12	142.000.000,00	213.124.866,59	189.312.037,84	193.335.946,25	190.632.647,51	136.404.918,92	2.048.152.800,64
C. STOCK	Bls	209.513	209.410	210.227	207.890	420.518	211.014	205.251	209.321	208.814	210.240	208.688	211.032	2.721.917
	US\$	26.643.764,46	27.944.438,95	28.372.688,42	27.577.794,89	52.959.145,96	23.201.664,54	23.500.000,00	27.063.070,23	28.304.508,00	28.534.480,80	26.572.227,16	26.943.637,22	347.617.430,64
AVGAS	Bls	0	0	0	1.904	8.169	0	8.761	0	8.394	0	0	0	27.227
	US\$	0,00	0,00	0,00	475.855,97	1.998.256,72	0,00	1.843.290,92	0,00	1.970.968,95	0,00	0,00	0,00	6.288.372,56
GLP	Bls	641.317	869.759	738.279	536.595	943.002	747.815	804.681	560.416	681.004	845.538	774.127	869.135	9.011.668
	US\$	49.616.063,47	52.015.308,11	54.948.279,61	43.861.939,73	69.586.686,45	49.240.941,98	55.412.964,78	39.959.759,37	48.716.381,10	61.024.066,66	56.193.247,96	63.184.142,46	643.759.781,68
TOTAL IMPORTACIONES	Bls	3.587.237	2.767.268	2.934.750	3.215.731	4.148.702	3.961.460	3.329.008	3.793.647	3.657.464	3.880.247	3.896.232	3.842.717	43.013.463
	US\$	436.043.278,75	314.141.454,11	377.557.381,11	438.388.196,67	517.054.258,29	471.883.240,86	384.168.547,29	481.607.107,81	482.478.846,78	502.669.632,28	497.340.195,84	460.000.788,46	5.363.332.928,24

EXPORTACIONES

Productos		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
FUEL OIL # 6	Bls	778.376	954.608	777.661	1.217.812	961.788	969.557	552.719	577.723	563.278	351.118	352.980	512.102	8.569.723
	US\$	79.698.449,22	106.144.566,82	90.247.569,73	133.982.459,98	95.421.762,82	84.815.419,52	51.188.344,95	58.575.263,67	57.984.339,80	34.113.404,32	33.124.413,33	48.027.569,14	873.323.562,90
NBO	Bls				190.981	187.109	188.505	190.150	188.573	181.899	0	163.819	177.088	1.468.125
	US\$				22.084.760,47	19.773.135,76	16.249.760,82	18.609.231,22	21.046.180,19	22.223.800,55	0,00	18.827.802,74	22.076.830,17	160.891.501,92
TOTAL	Bls	778.376	954.608	777.661	1.408.793	1.148.897	1.158.063	742.870	766.296	745.177	351.118	516.799	689.190	10.037.847
	US\$	79.698.449,22	106.144.566,82	90.247.569,73	156.067.220,45	115.194.898,58	101.065.180,34	69.797.575,77	79.621.443,86	80.208.140,35	34.113.404,32	51.952.216,07	70.104.399,31	1.034.215.064,82

Notas: Información Provisional, sujeta a verificación

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional- EP- PETROECUADOR
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP- PETROECUADOR