



ESTADISTICA



HIDROCARBURIFERA 2009

QUITO - ECUADOR



PRESENTACION

LA DIRECCION NACIONAL DE HIDROCARBUROS PRESENTA LA ESTADISTICA HIDROCARBURIFERA 2009, QUE CONTIENE INFORMACION SOBRE PRODUCCION, TRANSPORTE, INDUSTRIALIZACION Y COMERCIALIZACION INTERNA Y EXTERNA DE PETROLEO CRUDO, GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS.

LA DIFUSION DE LA ESTADISTICA CONSTITUYE UN APORTE POSITIVO PARA LA CABAL COMPRESION DE LAS ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR ESTE SECTOR Y SU INFLUENCIA EN LA ECONOMIA DEL PAIS.

ECO. WILSON PASTOR
MINISTRO DE RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

ING. RAMIRO CAZAR AYALA
DIRECTOR NACIONAL DE HIDROCARBUROS



ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA

AÑO 2009

INDICE / PETROLEO C R U D O

- I. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA: CRUDO Y DERIVADOS**

- II. PERFORACION: POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD**

- III. POZOS EN OPERACIONES POR CAMPO Y POR EMPRESA**

- IV. PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR CAMPOS Y EMPRESA**

- V. PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y EMPRESA**

- VI. PRODUCCION DE GAS NATURAL**

- VII. TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO**

- VIII. COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO**

- IX. PETROECUADOR: PRECIOS PROMEDIOS DE EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE Y NAPO**

L

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

2009

-EN BARRILES-

PETROLEO CRUDO	
PARCIAL	TOTAL
PRODUCCION EN CAMPOS	177,620,432
PETROPRODUCCION	63,577,372
SIPEC	5,425,368
PETROECUADOR - PERENCO	1,633,841
PETROAMAZONAS	10,780,334
PETROECUADOR PETROAMAZONAS	25,402,676
PETROLEOS SUDAMERICANOS	2,727,866
TECPECUADOR	1,743,063
PETROBELL	1,581,377
SUELOPETROL	808,732
ISMOCOL	40,466
PERENCO	6,372,993
PETROORIENTAL	5,373,478
REPSOL YPF	16,355,812
ANDES PETROLEUM	14,046,094
AGIP OIL ECUADOR	7,487,110
ECUADOR TLC	10,724,790
RIO NAPO	3,006,411
ESPOL	504,952
CANADA GRANDE	27,697
CRUDO FISCALIZADO	175,366,239
MERCADO INTERNO	56,151,177
MERCADO EXTERNO	119,557,670
EXPORTACIONES DIRECTAS	91,102,631
EXPORTACIONES DE REGALÍAS	28,455,039
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (SOTE+OCP)	169,759,188
SOTE	128,410,513
OCP	41,348,675

PRINCIPALES VARIABLES DEL SECTOR HIDROCARBURIFERO 2009: PETROLEO CRUDO
Cifras en Millones de Barriles



Ministerio de Recursos Naturales No Renovables

DERIVADOS

-En barriles-

CRUDO PROCESADO EN REFINERIAS		57,081,773
ESMERALDAS	33,989,724	
LIBERTAD	15,679,475	
LAGO AGRIO	332,655	
AMAZONAS	7,079,919	
PRODUCCION EN REFINERIAS Y PLANTAS		59,370,452
ESMERALDAS	37,384,854	
LA LIBERTAD	14,966,673	
AMAZONAS	5,975,173	
LAGO AGRIO	268,039	
SHUSHUFINDI	775,713	
IMPORTACIONES		34,514,931
EXPORTACIONES		15,416,086
DESPACHOS DE PETROCOMERCIAL DE DERIVADOS		75,881,054
COMERCIALIZADORAS DE DERIVADOS	64,652,738	
COMERCIALIZADORAS DE G.L.P.	11,228,317	



II
PERFORACION

POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD

2009					
EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA		
PETROPRODUCCION					
SACHA-232D		1		10735/10024	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-26D		1		10441/10160	DIRECCIONAL "S"
SACHA-226D		1		10275/10038	DIRECCIONAL "S"
AUCA-67D		1		10750/10317	DIRECCIONAL "S"
VHR-24D		1		9260/8265	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-75		1		10565/10389	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-1	1			10169	VERTICAL
GUANTA-25D		1		11008/10093	DIRECCIONAL "S"
LAGO AGRIO-50D		1		10500/10143	DIRECCIONAL "S"
SACHA-227D		1		10640/10091	DIRECCIONAL "S"
DRAGO-10		1		10780/10147	DIRECCIONAL "S"
AUCA-WIW4D		INYECTOR		10968	DIRECCIONAL "S"
AUCA75D		1		10565	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-28D		1		8587/8059	DIRECCIONAL "S"
SACHA-65B		1		10076	VERTICAL
AUCA-73D		1		11468	DIRECCIONAL "S"
LAGO AGRIO-RW2		INYECTOR		10770/10543	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-119D		1		10140	DIRECCIONAL SLANT
SACHA-217D		1		10857/10080	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-23D		1		11778/10106	DIRECCIONAL SLANT
VHR-16		1		8273	VERTICAL
SACHA-233D		1		10780/10100	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-129D		1		10130/9702	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-RW3		REINYECTOR		10000	VERTICAL
SACHA-201D		1		10520/10039	DIRECCIONAL "S"
YUCA-24D		1		10880/10098	DIRECCIONAL SLANT
CULEBRA-7D		1		10660/10300	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-RW1		REINYECTOR		8541	VERTICAL
SACHA-205D		1		10460/10063	DIRECCIONAL "S"
ARAZA-2			1	10356/9591	DIRECCIONAL "S"
YULEBRA-9D		1		10446/10146	DIRECCIONAL "S"
AUCA-76D		1		11240/10280	DIRECCIONAL SLANT
DRAGO-2			1	10102	VERTICAL
YULEBRA-16D		1		10505/10204	DIRECCIONAL "S"
SACHA-200D		1		10320/10033	DIRECCIONAL "S"
VHR-20			1	8290	VERTICAL
AUCA-77D		1		11180/10363	DIRECCIONAL SLANT
SHUARA-24D		1		5927/5714	DIRECCIONAL "S"
CULEBRA-10H			1	12242/9683	HORIZONTAL
CONDORAZO-1	1			10405	VERTICAL
YULEBRA-RW2D		REINYECTOR		11050/10279	DIRECCIONAL SLANT
VHR-12D		1		8922/8289	DIRECCIONAL "S"
SACHA-230D		1		10570/10099	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-22D		1		10660/10156	DIRECCIONAL "S"
DRAGO-D5		1		10500/10077	DIRECCIONAL "S"
SACHA-199D		1		10709/10051	DIRECCIONAL "S"
VHR-19D		1		8675	DIRECCIONAL "S"
YULEBRA-8D		1		10710/10150	DIRECCIONAL "S"
CULEBRA-9D		1		10550/10314	DIRECCIONAL "S"
GUANTA-RW2		REINYECTOR		11686/10390	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-D6		1		10600/10066	DIRECCIONAL "S"
YULEBRA-15D		1		10445/10136	DIRECCIONAL "S"
VHR-18D		1		8669/8244	DIRECCIONAL "S"
SHUARA-RW1		REINYECTOR		9791	VERTICAL
AUCA SUR-5D		1		10798/10458	DIRECCIONAL "S"
VHR-21D		1		9020/8279	DIRECCIONAL "S"
DRAGO NORTE-15D			1	10520/10065	DIRECCIONAL "S"
AUCA-99D		1		10610/10336	DIRECCIONAL "S"
SECOYA-38D		1		9665/9403	DIRECCIONAL "S"
CONONACO-RW2		REINYECTOR		10970	VERTICAL
SECOYA-37D		1		10000/9410	DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-13D		1		8378/8070	DIRECCIONAL "S"
SHUSHUFINDI-116D		1		10170/9685	DIRECCIONAL "S"
AUCA-98D		1			DIRECCIONAL "S"
CUYABENO-34D		1		8295/8042	DIRECCIONAL "S"
AUCA-WIW1D		INYECTOR		10986/10469	DIRECCIONAL SLANT
SHUSHUQUI-22D		1		9928/9500	DIRECCIONAL "S"
CULEBRA-11D		1		10600/10269	DIRECCIONAL "S"

POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD

2009					
EMPRESA Y POZOS	CLASIFICACION			PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACION
	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA		
PETROAMAZONAS					
EDEN YUTURI-C95H		1		9338/6557	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-B9W		INYECTOR		9485/8230	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-C96		1		8228/7628	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A13		1		10996/10127	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A8		1		10802/10076	DIRECCIONAL SLANT
PAÑAYACU-2			1	10047/9474	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D85		1		7930/7690	DIRECCIONAL SLANT
JIVINO-A16		1		10020/9890	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-B10W		INYECTOR		8640/8271	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-D86		1		7825/7687	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A14		1		11010/10070	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-F98		1		8940/6793	DIRECCIONAL SLANT
JIVINO-A17		1		10210/9898	DIRECCIONAL "S"
PALMAR OESTE-2		1		10765/9683	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A10		1		10730/10093	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D87		1		8130/7684	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A15		1		11662/10112	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-F97		1		7790/7686	DIRECCIONAL "S"
JIVINO-A18		1		10018/9648	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-A99		1		7840/7661	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D88		1		7765/7679	DIRECCIONAL "S"
PALMAR OESTE-3		1		10211/9696	DIRECCIONAL "S"
YANAQUINCHA ESTE-A16		1		10680/10076	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D89		1		8912/7678	DIRECCIONAL SLANT
JIVINO-A19		1		10425/9907	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-C100		1		8025/7699	DIRECCIONAL "S"
DUMBIQUE-2			1	8925/8663	DIRECCIONAL "S"
ANGEL NORTE-2		1		10600/10106	DIRECCIONAL SLANT
PALMERAS NORTE-2			1	11970/9191	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-D90		1		8044/7699	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A17		1		10450/10093	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-C101		1		8590/7715	DIRECCIONAL SLANT
LAGUNA-A13		1		10000/9544	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-D113		1		8754/7674	DIRECCIONAL SLANT
LAGUNA-A14		1		9730/9538	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-31		1		10737/9910	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A18		1		10570/10087	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-A102		1		8126/7669	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-D114H		1		8910/6563	HORIZONTAL
PALMAR OESTE-4		1		10471/9690	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-32		1		10910/9885	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA ESTE-A19		1		10482/10092	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-A103		1		8016/7691	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-36		1		10208/9876	DIRECCIONAL "S"
EDEN YUTURI-H115			1	9367/7728	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-A104		1		8023/7643	DIRECCIONAL "S"
YANAQUINCHA ESTE-A20		1		10280/10073	DIRECCIONAL "S"
YANAQUINCHA OESTE-A8		1		11415/9962	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-33		1		10140/9883	DIRECCIONAL "S"
LIMONCOCHA-38		1		11280/11077	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-A106		1		8635/7630	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-F116		1		7043/6793	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-34		1		10375/9826	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-B10		1		10970/10046	DIRECCIONAL SLANT
YANAQUINCHA OESTE-A9		1		11280/9950	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K107		1		8888/7644	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-F117		1		8940/7732	DIRECCIONAL SLANT
LIMONCOCHA-L23A		1		10185/9841	DIRECCIONAL "S"
YANAQUINCHA OESTE-B11		1		11745/10088	DIRECCIONAL SLANT
EDEN YUTURI-K108H		1		9410/6547	HORIZONTAL
EDEN YUTURI-F118H		1		8186/6626	HORIZONTAL

POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACION Y PROFUNDIDAD



2009

CLASIFICACION				PROFUNDIDAD	CONFIGURACION
EMPRESA Y POZOS	EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	(PIES)	
ANDES PETROLEUM					
FANNY-18B100H		1		10400/7756	HORIZONTAL
FANNY-18B108H		1		10580/7720	HORIZONTAL
FANNY-18B120H		1		10450/7701	HORIZONTAL
MARIANN-28		1		8750/8139	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN-29		1		9470/8153	DIRECCIONAL "S"
MARIANN-27		1		10220/8149	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN 4A-8		1		8493/8240	DIRECCIONAL "S"
MARIANN 4A-9		1		9860/8233	DIRECCIONAL SLANT
MARIANN-26HST1		1		12063/7599	HORIZONTAL
FANNY-18B121H		1		9970/7720	HORIZONTAL
DORINE-74H		1		10735/7688	HORIZONTAL
FANNY-18B122H		1		10185/7709	HORIZONTAL
FANNY-18B123H		1		10300/7727	HORIZONTAL
DORINE-75H		1		11050/7708	HORIZONTAL
DORINE-73		1		9600/7860	DIRECCIONAL SLANT
FANNY-18B124H		1		9820/7771	HORIZONTAL
MARIANN-30		1			DIRECCION SLANT
PETROORIENTAL					
NANTU-8		1		12886/10419	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-15		1		13310/10492	DIRECCIONAL SLANT
HORMIGUERO-16		1		10613/10429	DIRECCIONAL SLANT
HORMIGUERO-18		1		10965/10427	DIRECCIONAL SLANT
HORMIGUERO-19		1		11000/10371	DIRECCIONAL "S"
HORMIGUERO-20		1		11240/10370	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-19WIW			INYECTOR	11020/10127	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-16		1		11310/10019	DIRECCIONAL SLANT
NANTU-17		1		10640/10453	DIRECCIONAL "S"
REPSOL YPF					
AMO-C21H		1		10827/7635	HORIZONTAL
AMO-C22H		1		11042/7634	HORIZONTAL
TECPECUADOR					
EL RAYO-8		1		5291/4409	DIRECCIONAL SLANT
SIPEC					
MDC-4ST		1		11412/9779	
ISMOCOL					
PUMA-5		1		10194	VERTICAL
PUMA-6		1		9896/9545	DIRECCIONAL SLANT
IVANHOE					
IP-15	1			1343	VERTICAL
PDVSA					
PUNA-1	1			8293	VERTICAL
TOTAL	4	138	9		151

NOTAS: 1) No se contabilizan los pozos inyectoros. 2) Los pozos se registran en la fecha que concluye su perforación

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION : COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**III
POZOS EN OPERACION POR CAMPOS Y EMPRESAS**

Ministerio de
Recursos Naturales
No Renovables



**PETROPRODUCCION
2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
LAGO AGRIO	48	47	47	47	47	47	46	52	53	52	47	50
GUANTA	23	23	23	25	23	23	23	23	24	24	26	24
PARAHUACU	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
DURENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SACHA	187	192	195	195	195	195	190	193	194	195	195	195
SHUSHUFINDI	105	106	106	106	106	106	106	106	108	94	109	109
AGUARICO	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	7	8
DRAGO	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CONDORAZO -1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUCA	57	57	57	57	57	57	59	59	62	61	60	61
AUCA SUR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4
AUCA ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
YUCA	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	16	20
YULEBRA	6	6	6	6	8	8	8	9	9	9	9	11
CULEBRA	6	6	6	6	7	7	6	6	6	7	9	9
CONONACO	35	35	35	35	35	35	34	33	33	32	30	34
RUMIYACU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ANACONDA	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CONGA - CONGA SUR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ARMADILLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PUMA	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PACAY	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
ATACAPI	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	17	17
FRONTERA	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	4
PACAYACU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
SHUARA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	22	21	25
SECOYA	36	37	37	37	37	37	37	37	37	29	30	29
SHUSHUQUI	19	19	19	19	19	19	19	19	19	22	22	22
TETETE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	32	28	19
TAPI	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	5	5
PICHINCHA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	25	24	24
SINGUE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHANANGUE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CARABOBO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PEÑA BLANCA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
OCANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUYABENO	23	23	24	24	24	24	25	29	30	32	32	32
SANSAHUARI	12	12	12	12	12	12	11	12	12	14	14	14
VICTOR HUGO RUALES	16	16	18	18	19	19	19	19	19	19	20	21
TIPISHCA	24	24	22	22	22	22	22	22	17	18	23	15
PUCUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
TOTAL	733	740	739	741	743	743	736	749	756	776	785	784

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**PETROAMAZONAS****2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
INDILLANA	43	42	42	43	42	43	45	46	43	42	43	41
YANAQUINCHA	14	15	15	16	15	16	18	18	17	17	17	20
PACAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAKANORTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PAKA SUR	9	10	10	10	10	11	11	11	8	8	8	8
AGUAJAL	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	5
ANGEL NORTE	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1
LIMONCOCHA	25	25	25	25	18	18	18	17	17	17	17	19
EDEN YUTURI	91	91	95	97	99	101	104	106	107	110	112	112
PALMAR OESTE	1	0	0	3	3	3	3	4	4	4	4	4
PALMERAS NORTE	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
YAMANUNKA	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	8
YAMANUNKA 02	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
PAÑAYACU	0	1	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2
TUNTIK	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL	186	190	196	204	206	211	218	222	215	216	219	224

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**SIPEC****2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PARAISO	17	15	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17
HUACHITO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
BIGUNO	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2
MDC	17	14	17	17	17	17	16	16	16	17	18	18
TOTAL	39	34	40	39	39	39	38	38	37	39	40	40

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**PETROLEOS SUDAMERICANOS****2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PINDO	11	11	11	11	11	13	12	12	12	12	12	12
PINDO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PALANDA	6	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5
YUCA SUR	9	9	9	9	9	9	9	6	9	9	6	9
PRIMAVERA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL	28	27	27	27	27	28	28	25	28	28	25	28

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**TECPECUADOR****2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
BERMEJO SUR	36	36	37	37	37	37	37	36	36	36	36	36
BERMEJO NORTE	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
RAYO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5
TOTAL	51	51	52	52	52	52	52	51	51	51	52	52

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**PETROBELL****2009**

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
TIGUINO	16	15	16	14	14	14	13	13	15	15	15	15
TOTAL	16	15	16	14	14	14	13	13	15	15	15	15

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



SUELOPETROL
2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PUCUNA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
TOTAL	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ISMOCOL
2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PUMA				4	3	3	4	4	4	4	4	5
TOTAL	0	0	0	4	3	3	4	4	4	4	4	5

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PERENCO
2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
COCA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
PAYAMINO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
GACELA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
LOBO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
JAGUAR	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MONO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
OSO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
YURALPA	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	33
TOTAL	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	115

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROORIENTAL
2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
KUPI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NANTU	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	8	8
WANKE	8	8	8	8	8	9	9	8	8	8	8	8
HORMIGUERO	14	14	14	14	11	14	14	16	16	18	18	18
HORMIGUERO SUR	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
TOTAL	34	34	35	35	32	37	38	39	39	41	42	42

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



REPSOL YPF
2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AMO	28	28	28	28	28	28	28	43	28	28	29	29
BOGI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPIRON	15	15	15	15	15	15	15	16	15	15	15	15
DAIMI	30	30	30	30	30	30	30	37	37	31	31	31
DABO	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2
GINTA	46	46	46	46	46	46	46	61	61	46	46	46
IRO	45	45	45	45	45	45	45	50	50	45	45	45
WATI	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
NPF	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2
TIVACUNO	17	17	17	17	17	17	17	20	20	17	17	17
WIPSI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	184	184	184	184	184	184	184	234	218	188	189	189

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ANDES PETROLEUM

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
DORINE	58	57	57	57	56	57	56	57	57	56	58	58
FANNY	98	100	101	99	101	98	101	98	101	103	104	104
MARIANN	21	21	21	22	22	23	24	24	25	25	25	25
MARIANN 4A	6	6	6	6	6	7	8	8	8	8	8	8
SAN JOSE	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
SHIRLEY	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4
ALICE	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
TARAPOA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TUCAN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MAHOGANY	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHORONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SONIA	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2
JOAN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ALELUYA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ANNIE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	214	215	216	215	216	215	219	217	221	222	224	224

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



AGIP OIL ECUADOR

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
VILLANO	14	13	13	13	13	13	14	13	13	13	13	13
TOTAL	14	13	13	13	13	13	14	13	13	13	13	13

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ECUADOR TLC

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PALO AZUL	29	29	29	29	29	29	29	28	29	28	29	29
PATA	7	7	7	7	7	7	6	6	7	6	5	5
CHONTAYACU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	36	36	36	36	36	36	35	34	36	34	34	34

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ESPOL

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
CAMPO MORILLO *	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAMPOS DEL CENTRO *	775	765	766	771	745	751	766	790	783	786	782	780
CAMPOS DEL NORTE *	126	125	118	124	116	121	121	123	129	122	126	122
CAMPOS DEL SUR *	568	549	559	558	527	543	539	581	567	556	562	573
TOTAL	1473	1442	1447	1457	1392	1419	1430	1498	1483	1468	1474	1479

NOTA: * Pozos en producción

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



CANADA GRANDE

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PACOA	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
TOTAL	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



POZOS EN OPERACIÓN POR EMPRESAS

2009

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PETROPRODUCCION	733	740	739	741	743	743	736	749	756	776	785	784
PETROAMAZONAS	186	190	196	204	206	211	218	222	215	216	219	224
SIPEC	39	34	40	39	39	39	38	38	37	39	40	40
PETROLEOS SUDAMERICANOS	28	27	27	27	27	28	28	25	28	28	25	28
TECPECUADOR	51	51	52	52	52	52	52	51	51	51	52	52
PETROBELL	16	15	16	14	14	14	13	13	15	15	15	15
SUELOPETROL	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
ISMOCOL	0	0	0	4	3	3	4	4	4	4	4	5
PERENCO	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	115
PETROORIENTAL	34	34	35	35	32	37	38	39	39	41	42	42
REPSOL-YPF	184	184	184	184	184	184	184	234	218	188	189	189
ANDES PETROLEUM	214	215	216	215	216	215	219	217	221	222	224	224
AGIP OIL	14	13	13	13	13	13	14	13	13	13	13	13
ECUADORITLC	36	36	36	36	36	36	35	34	36	34	34	34
ESPOL*	1,473	1,442	1,447	1,457	1,392	1,419	1,430	1,498	1,483	1,468	1,474	1,479
CANADA GRANDE	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
TOTAL	3180	3153	3173	3193	3129	3166	3181	3309	3288	3267	3288	3299

NOTA *Pozos en Producción

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

IV.
PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS POR EMPRESA



PETROPRODUCCION

2 0 0 9

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGUARICO	38,076	35,529	38,184	31,836	46,779	43,648	45,420	45,301	45,552	51,091	49,619	47,347	518,382
ANACONDA	62,835	47,918	23,506	33,342	34,394	30,607	35,087	32,462	28,057	26,614	26,186	26,003	407,009
ARAZA									0				0
ATACAPI	94,800	82,434	93,081	105,891	98,915	104,366	96,915	96,084	85,700	117,941	116,155	104,482	1,196,762
AUCA	502,910	453,738	492,694	502,429	571,673	549,290	549,038	544,665	564,079	560,859	543,804	559,999	6,395,176
AUCA ESTE													0
AUCA SUR 1-2	38,259	33,640	25,799	14,240	29,862	32,353	33,424	32,937	31,316	32,868	37,674	23,432	365,804
CONDORAZO SUR ESTE													0
CONGA													0
CONONACO	198,042	182,794	194,916	188,171	177,785	179,857	179,884	167,203	159,928	160,292	159,026	155,714	2,103,611
CULEBRA	69,371	60,882	65,062	63,833	67,116	69,150	75,917	67,197	62,847	69,467	76,935	94,156	841,933
CUYABENO	248,257	226,505	253,884	247,099	251,378	226,310	239,323	235,913	211,854	206,373	212,117	217,422	2,776,435
DRAGO													0
FRONTERA	14,198	18,904	21,585	19,658	16,974	13,093	13,626	12,574	17,603	17,514	17,959	27,665	211,351
GUANTA	128,886	111,458	116,743	131,764	158,486	157,082	172,237	168,450	163,959	163,703	149,300	145,906	1,767,974
LAGO AGRIO	114,107	98,022	119,498	113,813	120,204	122,631	137,066	122,579	109,016	131,017	117,983	123,070	1,429,007
PARAHUACU	123,199	105,753	106,018	97,745	100,280	101,816	104,336	98,991	92,388	88,481	90,165	96,471	1,205,644
PATRICIA													0
PICHINCHA	115,130	111,844	134,347	134,662	139,581	130,614	136,095	132,490	120,698	122,034	123,961	113,212	1,514,668
PUCUNA	0												0
PUMA													0
RUMIYACU	11,404	10,219	11,380	11,229	11,237	7,942	8,754	12,757	12,166	12,443	11,906	12,207	133,642
SACHA	1,500,520	1,342,926	1,487,640	1,416,711	1,515,579	1,544,736	1,518,897	1,516,992	1,441,808	1,544,521	94,257		14,924,587
SANSAHUARI	60,439	53,823	58,844	54,342	54,956	55,175	58,528	54,511	54,923	55,911	53,925	56,541	671,918
SECOYA	189,151	161,137	159,268	161,823	188,629	150,244	147,107	151,663	146,850	180,108	168,376	161,203	1,965,559
SHUARA	73,702	66,130	62,227	60,846	66,294	58,212	40,610	63,460	61,170	55,505	66,814	58,182	733,154
SHUSHUFINDI	1,424,889	1,291,449	1,424,039	1,400,032	1,449,135	1,429,080	1,427,672	1,407,057	1,318,182	1,287,229	1,223,539	1,261,199	16,343,503
SHUSHUQUI	53,691	47,796	55,919	64,964	70,203	61,615	55,841	62,760	52,211	56,166	51,301	51,762	684,229
TAPI	17,720	12,449	14,422	10,082	10,618	14,379	13,011	11,693	15,367	17,349	12,623	15,164	164,876
TETETE	56,725	46,426	55,139	59,676	50,219	46,090	48,656	37,921	45,747	57,373	52,074	53,548	609,594
BLANCA	14,567	8,985	11,777	11,920	11,703	12,350	13,961	11,287	12,972	13,083	12,662	13,067	148,335
TIPISHCA-HUAICO	48,148	43,762	49,613	49,536	47,742	41,682	40,646	41,168	43,662	49,669	49,045	55,873	560,547
VINITA	23,015	20,627	22,985	22,589	22,846	22,015	22,423	22,651	21,417	22,170	21,425	22,739	266,901
VICTOR HUGO RUALES	241,149	212,755	249,821	254,145	260,007	260,625	255,349	264,775	260,508	275,087	255,090	270,607	3,059,919
YUCA	141,229	141,089	149,237	128,424	121,656	137,476	196,671	181,088	164,213	151,302	136,127	143,153	1,791,664
YULEBRA	53,940	50,344	57,158	55,988	65,011	63,824	64,714	70,518	72,330	67,631	71,591	92,141	785,188
2009	5,658,359	5,079,337	5,554,784	5,446,790	5,759,262	5,666,264	5,731,210	5,667,144	5,416,521	5,593,797	4,001,641	4,002,265	63,577,372
2008	5,318,639	5,002,637	5,280,037	5,065,081	5,145,462	4,962,947	5,179,309	5,297,526	5,169,768	5,402,244	5,291,011	5,707,948	62,822,609
VARIACION %	6.39	1.53	5.20	7.54	11.93	14.17	10.66	6.98	4.77	3.55	-24.37	-29.88	1.20

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



SIPEC
2009
-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BIGUNO	6.658	5.382	6.492	5.858	5.828	5.473	5.048	5.880	5.252	5.302	5.043	5.103	67.318
HUACHITO	6.946	6.613	7.157	3.819	6.826	6.458	6.033	5.934	5.331	5.549	6.149	6.073	72.888
MAURO DAVALOS CORDERO	387.731	372.802	399.683	361.966	373.181	370.640	342.166	355.905	338.647	365.417	373.049	376.484	4.417.671
PARAISO	77.954	70.220	79.359	75.471	78.983	70.650	74.406	69.122	67.471	69.294	66.470	68.092	867.491
2009	479.289	455.017	492.690	447.115	464.818	453.221	427.653	436.840	416.702	445.561	450.711	455.751	5.425.368
2008	534.862	474.541	498.548	521.352	511.507	534.610	545.259	519.688	508.004	532.096	489.793	490.656	6.160.916
VARIACION %	-10.39	-4.11	-1.17	-14.24	-9.13	-15.22	-21.57	-15.94	-17.97	-16.26	-7.98	-7.11	-11.94

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROECUADOR-PERENCO
2009
-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
COCA	49.549.90	45.792.57	50.827.03	41.201.14	41.462.58	39.902.58	40.726.11	40.454.99	37.776.89	38.083.57	46.869.07	48.377.03	521.023
PAYAMINO	103.159.12	92.025.62	105.304.64	98.623.94	98.687.22	92.161.54	92.222.93	88.316.47	84.314.65	87.098.21	83.837.51	87.065.45	1.112.817
2009	152.709	137.818	156.132	139.825	140.150	132.064	132.949	128.771	122.092	125.182	130.707	135.442	1.633.841
2008	167.440	153.152	167.143	165.157	167.402	161.567	171.146	167.191	157.834	162.701	157.812	155.004	1.953.551
VARIACION %	-8.80	-10.01	-6.59	-15.34	-16.28	-18.26	-22.32	-22.98	-22.65	-23.06	-17.18	-12.62	-16.37

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROAMAZONAS
2009
En Barriles

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
COMPLEJO YANAQUINCHA	197.072	220.558	255.044	276.608	280.386	257.371	251.135	255.678	252.504	250.254	256.800	286.516	3.039.927
INDILLANA	340.521	265.875	299.976	294.590	318.111	336.323	340.158	326.559	306.865	299.683	283.247	280.311	3.692.220
PAKA NORTE	3.437	2.968	3.151	2.943	3.026	2.952	3.120	3.122	3.075	3.018	3.029	3.163	37.004
PAKA SUR	277.471	252.842	246.044	233.601	222.910	213.145	200.058	211.874	205.373	182.926	188.196	189.714	2.624.153
PALMAR OESTE	19.632	10.308	45.107	63.490	78.274	79.578	69.478	58.957	55.223	76.335	70.857	70.314	697.550
PALMERAS NORTE	27.840	26.037	28.292	28.014	28.128	26.786	28.442	41.855	42.725	42.399	37.543	38.171	396.232
PAÑAYACU	24.051	33.994	32.794	32.530	27.910	19.335	17.786	16.943	16.054	15.843	14.928	15.557	267.724
TUNTIK	3.947	6.974	2.519	0	0	0	5.681	1.554	1.432	1.155	704	1.558	25.524
UNIFICADO EDEN YUTURI	1.893.548	1.642.205	1.832.001	1.752.576	1.793.210	1.763.065	1.854.869	1.823.842	1.795.915	1.779.903	1.754.223	1.784.548	21.469.905
UNIFICADO LOMONCOCHA	371.122	333.531	367.647	343.148	328.588	285.837	262.712	275.491	305.459	369.513	324.149	365.574	3.932.771
2009	3.158.640	2.795.291	3.112.577	3.027.501	3.080.541	2.984.392	3.033.438	3.015.876	2.984.624	3.021.029	2.933.675	3.035.426	36.183.010

NOTA: (*) Los campos operados por la Unidad de Administración y Operación Bloque 15 pasa las operaciones a la Cia. Petroamazonas Ecuador a partir del día 28 de abril de 2008.

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROLEOS SUDAMERICANOS
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA	13,101	11,464	12,931	11,400	10,375	11,907	12,324	12,152	11,975	12,537	11,944	12,456	144,568
PINDO	152,086	125,029	131,273	122,741	121,769	116,570	117,732	109,317	162,128	167,383	170,037	183,160	1,679,224
PINDO ESTE	7,880	6,702	6,480	5,513	4,318	3,259	3,790	3,912	3,611	2,210	6,798	12,451	66,924
PRIMAVERA	4,283	3,901	4,615	4,494	4,630	4,347	4,690	4,174	3,959	4,060	3,915	4,078	51,146
YUCA SUR 1-2	64,469	57,717	61,530	55,768	68,567	71,364	72,457	62,544	70,688	75,268	58,272	67,360	786,004
2009	241,819	204,814	216,829	199,915	209,660	207,447	210,994	192,099	252,361	261,458	250,966	279,505	2,727,866
2008	222,483	209,618	221,749	205,180	207,978	193,957	220,517	273,511	261,202	293,740	288,671	273,660	2,872,267
VARIACION %	8.69	-2.29	-2.22	-2.57	0.81	6.95	-4.32	-29.77	-3.38	-10.99	-13.06	2.14	-5.03

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



TECPECUADOR
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO NORTE	25,862	19,354	19,095	18,730	21,058	22,668	24,130	21,648	22,908	24,281	22,600	24,156	266,490
BERMEJO SUR	106,095	96,923	107,086	101,754	99,802	93,412	94,663	91,390	91,369	98,689	92,666	95,035	1,168,884
EL RAYO	27,765	24,777	26,867	25,695	25,788	24,038	24,318	23,683	20,538	21,838	28,456	33,927	307,689
2009	159,722	141,054	153,048	146,179	146,648	140,118	143,112	136,720	134,815	144,808	143,722	153,118	1,743,063
2008	186,466	173,261	188,716	173,198	175,722	167,226	168,804	166,481	164,481	173,428	164,473	163,203	2,065,459
VARIACION %	-14.34	-18.59	-18.90	-15.60	-16.55	-16.21	-15.22	-17.88	-18.04	-16.50	-12.62	-6.18	-15.61

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROBELL
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	122,432	106,752	124,574	125,446	129,759	143,261	139,922	133,434	128,093	133,812	146,809	147,083	1,581,377
2009	122,432	106,752	124,574	125,446	129,759	143,261	139,922	133,434	128,093	133,812	146,809	147,083	1,581,377
2008	164,249	156,900	147,920	143,736	155,064	143,593	146,868	144,340	134,298	136,765	132,268	124,860	1,730,861
VARIACION %	-25.46	-31.96	-15.78	-12.72	-16.32	-0.23	-4.73	-7.56	-4.62	-2.16	10.99	17.80	-8.64

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



SUELOPETROL
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUCUNA	73,550	62,423	76,155	73,264	72,959	65,647	67,898	65,405	62,730	61,406	60,987	66,307	808,732
2009	73,550	62,423	76,155	73,264	72,959	65,647	67,898	65,405	62,730	61,406	60,987	66,307	808,732
2008				20,776	49,258	48,683	50,596	50,276	48,239	49,232	50,348	74,071	441,481
VARIACION %				252.64	48.12	34.85	34.20	30.09	30.04	24.73	21.13	-10.48	83.19

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

Los campos Pucuna y Singue operados por Petroproduccion pasa las operaciones a la Cia. Suelopetrol, a partir del 17 de abril de 2008.

ISMOCOL
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA	0	0	780	5,340	3,770	2,031	4,270	4,148	4,407	5,504	4,206	6,010	40,466
2009	0	0	780	5,340	3,770	2,031	4,270	4,148	4,407	5,504	4,206	6,010	40,466

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PERENCO
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
YURALPA	331,959.60	291,745.45	319,521.89	303,227.76	307,506.80	292,228.27	296,028.70	297,569.80	278,772.60	283,019.87	270,015.41	261,204.06	3,532,800
GACELA	18,117.99	16,273.57	18,024.52	17,121.94	18,449.65	17,851.75	18,680.74	18,371.94	17,698.76	18,276.15	17,753.84	18,210.77	214,832
JAGUAR													0
LOBO	28,949.00	25,273.00	27,415.00	19,119.00	19,262.00	18,803.00	18,405.00	18,467.00	17,972.00	28,661.00	35,200.00	34,253.00	291,779
MONO	17,730.84	14,055.77	15,089.87	15,598.11	16,688.36	17,050.08	17,455.49	16,530.55	15,608.72	16,338.33	15,807.48	16,344.46	194,298
OSO	207,937.61	182,830.47	202,318.38	189,099.46	186,061.32	174,946.66	177,635.32	170,154.18	158,076.96	162,450.12	150,958.36	176,815.19	2,139,284
2009	604,695	530,178	582,370	544,166	547,968	520,880	528,205	521,093	488,129	508,745	489,735	506,827	6,372,993
2008	799,868	732,641	716,973	704,943	703,941	671,472	683,904	680,444	640,453	643,677	605,878	607,806	8,191,998
VARIACION %	-24.4	-27.6	-18.8	-22.8	-22.2	-22.4	-22.8	-23.4	-23.8	-21.0	-19.2	-16.6	-22.2

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PETROORIENTAL
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
KUPI	17,116	15,132	17,076	16,005	16,126	14,418	14,244	14,402	13,817	14,093	13,433	13,586	179,447
NANTU	70,910	62,302	75,445	84,215	83,425	85,725	115,482	123,654	94,029	81,858	77,853	88,593	1,043,491
WANKE	72,822	64,565	70,718	69,039	71,301	67,416	68,574	66,606	64,204	63,854	60,013	56,340	795,453
HORMIGUERO	245,145	220,514	252,216	239,746	231,189	214,582	219,278	238,437	217,492	227,637	212,780	211,068	2,730,084
HORMIGUERO SUR	55,152	51,698	54,573	58,340	60,447	60,341	52,370	53,016	46,813	50,408	42,014	39,832	625,004
2009	461,146	414,212	470,028	467,344	462,488	442,481	469,949	496,114	436,354	437,850	406,092	409,419	5,373,478
2008	470,272	443,097	481,338	503,191	505,371	503,554	473,993	497,337	451,229	474,488	457,920	476,547	5,738,337
VARIACION %	-1.94	-6.52	-2.35	-7.12	-8.49	-12.13	-0.85	-0.25	-3.30	-7.72	-11.32	-14.09	-6.36

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

REPSOL YPF
2009

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AMO	184,286	176,858	191,530	170,507	175,414	172,541	187,854	186,935	188,622	202,392	194,915	280,212	2,312,067
BOGI-CAPIRON	117,294	106,186	111,586	109,062	112,139	103,858	107,337	104,976	96,779	102,783	96,458	101,772	1,270,229
DABO	9,999	9,175	9,418	8,228	6,596	5,162	4,836	1,202	6,202	8,706	10,034	9,999	89,559
DAIMI	270,298	232,869	264,615	253,140	257,696	244,944	251,382	245,860	241,075	270,002	255,704	263,811	3,051,397
GINTA	222,611	202,088	216,732	200,673	195,771	191,459	193,560	185,643	183,624	186,545	176,362	177,626	2,332,693
IRO	452,100	395,082	434,152	416,063	420,442	403,979	407,484	418,796	395,860	405,058	385,749	397,251	4,932,016
WATI													0
TIVACUNO	142,556	122,982	135,102	126,104	121,802	112,416	114,304	118,717	114,722	100,460	89,279	86,204	1,384,647
TIVACUNO SUROESTE	82,955	84,147	95,027	83,302	93,324	91,162	90,710	84,412	58,941	69,272	72,519	77,430	983,203
2009	1,482,099	1,329,388	1,458,162	1,367,079	1,383,185	1,325,522	1,357,467	1,346,543	1,285,825	1,345,217	1,281,020	1,394,306	16,355,812
2008	1,856,853	1,705,170	1,792,620	1,712,069	1,750,566	1,649,202	1,641,080	1,598,048	1,506,440	1,534,821	1,460,940	1,525,858	19,733,666
VARIACION %	-20.18	-22.04	-18.66	-20.15	-20.99	-19.63	-17.28	-15.74	-14.64	-12.35	-12.32	-8.62	-17.12

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

ANDES PETROLEUM

2 0 0 9

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALICE	97,133	87,149	94,767	91,751	91,126	87,324	90,172	84,352	79,086	85,265	83,499	83,734	1,055,356
CHORONGO	9,903	8,141	9,111	8,817	8,829	8,666	8,981	8,913	8,687	8,743	8,704	9,119	106,615
DORINE	489,474	437,953	474,946	454,875	450,756	433,495	433,029	421,012	418,562	413,972	416,341	422,213	5,266,627
FANNY-18B	558,107	497,064	579,850	575,879	563,601	494,052	496,701	468,713	461,481	461,143	488,516	496,441	6,141,549
MAHOGANY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIANN	83,987	73,577	77,164	61,176	64,276	66,115	73,728	78,740	81,802	141,553	118,292	108,545	1,028,956
MARIANN-4A	19,309	17,076	18,897	18,363	18,899	18,514	21,864	34,934	37,442	32,289	33,680	33,239	304,504
SHIRLEY	11,450	9,388	10,490	10,161	10,779	10,219	7,752	4,212	3,757	3,751	3,342	3,455	88,755
SONIA	4,430	4,222	4,782	4,662	4,741	2,977	3,178	3,182	3,011	3,727	6,382	8,438	53,731
2009	1,273,794	1,134,569	1,270,007	1,225,683	1,213,006	1,121,362	1,135,406	1,104,057	1,093,829	1,150,442	1,158,756	1,165,184	14,046,094
2008	1,419,991	1,314,676	1,416,353	1,338,862	1,348,414	1,319,613	1,392,255	1,318,270	1,264,542	1,309,003	1,276,929	1,297,735	16,016,644
VARIACION %	-10.30	-13.70	-10.33	-8.45	-10.04	-15.02	-18.45	-16.25	-13.50	-12.11	-9.25	-10.21	-12.30

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

AGIP OIL ECUADOR

2 0 0 9

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	716,964	647,206	683,110	637,860	619,993	632,718	631,688	569,549	541,617	597,136	598,144	611,126	7,487,110
2009	716,964	647,206	683,110	637,860	619,993	632,718	631,688	569,549	541,617	597,136	598,144	611,126	7,487,110
2008	803,746	801,482	764,894	794,123	727,475	646,218	797,997	901,992	785,573	755,100	717,430	736,338	9,232,367
VARIACION %	-10.80	-19.25	-10.69	-19.68	-14.77	-2.09	-20.84	-36.86	-31.05	-20.92	-16.63	-17.00	-18.90

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

ECUADOR TLC

2 0 0 9

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	926,271	843,216	987,988	934,770	932,084	838,433	880,686	878,632	803,780	800,151	722,252	736,335	10,284,599
PATA	49,544	30,711	27,936	24,666	28,649	25,623	38,509	45,089	44,684	43,477	40,002	41,301	440,191
2009	975,816	873,928	1,015,923	959,436	960,733	864,056	919,195	923,720	848,464	843,628	762,254	777,636	10,724,790
2008	1,125,242	1,022,773	1,010,645	1,042,296	991,890	884,792	967,330	997,413	967,342	979,926	916,788	978,684	11,885,121
VARIACION %	-13.28	-14.55	0.52	-7.95	-3.14	-2.34	-4.98	-7.39	-12.29	-13.91	-16.86	-20.54	-9.76

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

RIO NAPO

2 0 0 9

-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA											1,453,405	1,553,005	3,006,411
2009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,453,405	1,553,005	3,006,411

Producción (CAMPO SACHA) RIO NAPO empieza el 2 de noviembre del 2009

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

ESPOL
2 0 0 9
-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
CAMPO MORILLO	113	114	173	162	211	210	208	244	214	149	211	258	2,268
CAMPOS DEL CENTRO	25,797	23,598	26,712	24,506	25,525	24,256	25,987	25,500	24,603	25,120	24,145	24,749	300,501
CAMPOS DEL NORTE	5,410	4,859	5,101	5,194	5,294	5,390	5,236	5,496	5,271	5,307	5,054	5,296	62,909
CAMPOS DEL SUR	11,077	10,971	11,608	11,700	11,718	11,587	11,852	12,006	11,508	11,975	11,424	11,849	139,274
2009	42,399	39,542	43,594	41,562	42,747	41,442	43,284	43,247	41,596	42,552	40,834	42,152	504,952
2008	45,124	37,790	42,504	45,762	47,227	44,344	45,410	47,588	45,946	46,074	42,456	44,031	534,255
VARIACION %	-6.04	4.63	2.56	-9.18	-9.48	-6.54	-4.68	-9.12	-9.47	-7.64	-3.82	-4.27	-5.48

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

CANADA GRANDE
2 0 0 9
-En Barriles-

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PACOA	2,628	2,278	2,412	2,225	2,217	2,131	2,184	2,188	2,158	2,369	2,352	2,554	27,697
2009	2,628	2,278	2,412	2,225	2,217	2,131	2,184	2,188	2,158	2,369	2,352	2,554	27,697
2008	3,306	3,083	3,273	3,170	3,288	3,162	3,193	3,153	2,785	2,312	2,209	2,444	35,377
VARIACION %	-20.49	-26.12	-26.31	-29.81	-32.57	-32.60	-31.59	-30.59	-22.50	2.46	6.51	4.50	-21.71

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PRODUCCION NACIONAL DE PETROLEO CRUDO EN CAMPOS POR EMPRESA
2 0 0 9
-En Barriles-

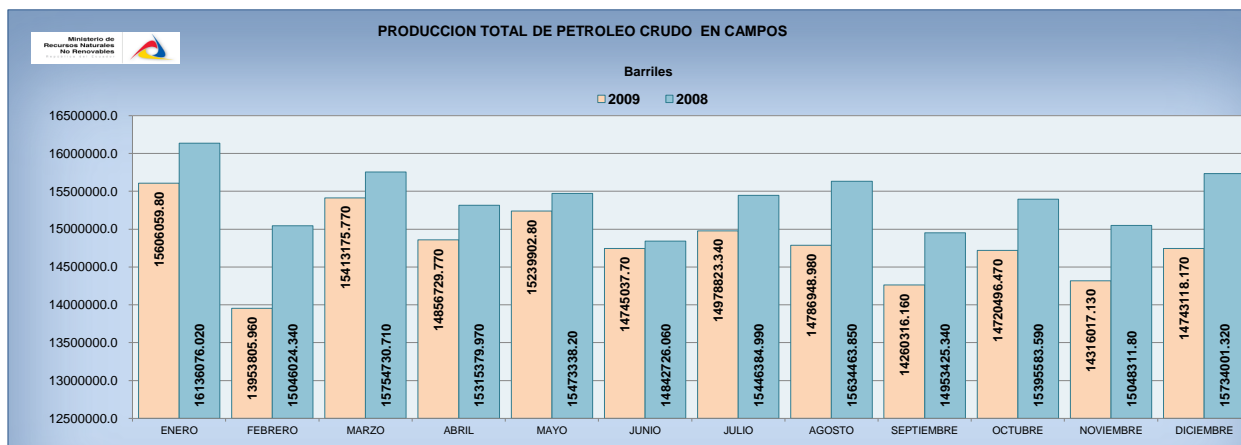
EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	5,658,359	5,079,337	5,554,784	5,446,790	5,759,262	5,666,264	5,731,210	5,667,144	5,416,521	5,593,797	4,001,641	4,002,265	63,577,372
SIPEC	479,289	455,017	492,690	447,115	464,818	453,221	427,653	436,840	416,702	445,561	450,711	455,751	5,425,368
PETROECUADOR - PERENCO	152,709	137,818	156,132	139,825	140,150	132,064	132,949	128,771	122,092	125,182	130,707	135,442	1,633,841
PETROAMAZONAS*	3,158,640	2,795,291	3,112,577	3,027,501	3,080,541	2,984,392	3,033,438	3,015,876	2,984,624	3,021,029	2,933,675	3,035,426	36,183,010
PETROLEOS SUDAMERICANOS	241,819	204,814	216,829	199,915	209,660	207,447	210,994	192,099	252,361	261,458	250,966	279,505	2,727,866
TECPECUADOR	159,722	141,054	153,048	146,179	146,648	140,118	143,112	136,720	134,815	144,808	143,722	153,118	1,743,063
PETROBELL	122,432	106,752	124,574	125,446	129,759	143,261	139,922	133,434	128,093	133,812	146,809	147,083	1,581,377
SUELOPETROL	73,550	62,423	76,155	73,264	72,959	65,647	67,898	65,405	62,730	61,406	60,987	66,307	808,732
ISMOCOL	-	-	780	5,340	3,770	2,031	4,270	4,148	4,407	5,504	4,206	6,010	40,466
PERENCO	604,695	530,178	582,370	544,166	547,968	520,880	528,205	521,093	488,129	508,745	489,735	506,827	6,372,993
PETROORIENTAL	461,146	414,212	470,028	467,344	462,488	442,481	469,949	496,114	436,354	437,850	406,092	409,419	5,373,478
REPSOL YPF	1,482,099	1,329,388	1,458,162	1,367,079	1,383,185	1,325,522	1,357,467	1,346,543	1,285,825	1,345,217	1,281,020	1,394,306	16,355,812
ANDES PETROLEUM	1,273,794	1,134,569	1,270,007	1,225,683	1,213,006	1,121,362	1,135,406	1,104,057	1,093,829	1,150,442	1,158,756	1,165,184	14,046,094
AGIP OIL ECUADOR	716,984	647,206	683,110	637,860	619,993	632,718	631,688	569,549	541,617	597,136	598,144	611,126	7,487,110
ECUADOR TLC	975,816	873,928	1,015,923	959,436	960,733	864,056	919,195	923,720	848,464	843,628	762,254	777,636	10,724,790
RIO NAPO**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,453,405	1,553,005	3,006,411
ESPOL	42,399	39,542	43,594	41,562	42,747	41,442	43,284	43,247	41,596	42,552	40,834	42,152	504,952
CANADA GRANDE	2,628	2,278	2,412	2,225	2,217	2,131	2,184	2,188	2,158	2,369	2,352	2,554	27,697
2009	15,006,060	13,953,806	15,413,176	14,856,730	15,239,903	14,745,038	14,978,823	14,786,949	14,260,316	14,720,496	14,316,017	14,743,118	177,620,432
2008	16,136,076	15,046,024	15,754,731	15,315,380	15,473,338	14,842,726	15,446,385	15,634,464	14,953,425	15,395,584	15,048,312	15,734,001	184,780,446
VARIACION %	-3.28	-7.26	-2.17	-2.99	-1.51	-0.66	-3.03	-5.42	-4.64	-4.38	-4.87	-6.30	-3.87

NOTA: (*) Los campos operados por la Unidad de Administración y Operación Bloque 15 pasa las operaciones a la Cia. Petroamazonas Ecuador a partir del día 28 de abril de 2008.

**Producción (CAMPO SACHA) RIO NAPO empieza el 2 de noviembre del 2009

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICA - ESTADISTICA

Ministerio de Recursos Naturales No Renovables

PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO EN CAMPO POR EMPRESA: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2 0 0 9

-En Barriles-

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	182,528	181,405	179,187	181,560	185,783	188,875	184,878	182,811	180,551	180,445	133,388	129,105	174,185
SIPEC	15,461	14,678	15,893	14,423	14,994	14,620	13,795	14,092	13,442	14,373	14,539	14,702	14,864
PETROECUADOR - PERENCO	4,926	4,446	5,037	4,510	4,521	4,260	4,289	4,154	3,938	4,038	4,216	4,369	4,476
PETROAMAZONAS*	101,892	99,832	100,406	100,917	99,372	99,480	97,853	97,286	99,487	97,453	97,789	97,917	99,132
PETROLEOS SUDAMERICANOS	7,801	6,607	6,994	6,449	6,763	6,692	6,806	6,197	8,141	8,434	8,096	9,016	7,474
TECPECUADOR	5,152	4,550	4,937	4,715	4,731	4,520	4,617	4,410	4,349	4,671	4,636	4,939	4,776
PETROBELL	3,949	3,444	4,019	4,047	4,186	4,621	4,514	4,304	4,132	4,317	4,736	4,745	4,333
SUELOPETROL	2,373	2,014	2,457	2,363	2,354	2,118	2,190	2,110	2,024	1,981	1,967	2,139	2,216
ISMOCOL	-	-	25	172	122	66	138	134	142	178	136	194	111
PERENCO	19,506	17,103	18,786	17,554	17,676	16,803	17,039	16,809	15,746	16,411	15,798	16,349	17,460
PETROORIENTAL	14,876	13,362	15,162	15,076	14,919	14,274	15,160	16,004	14,076	14,124	13,100	13,207	14,722
REPSOL YPF	47,810	42,883	47,037	44,099	44,619	42,759	43,789	43,437	41,478	43,394	41,323	44,978	44,810
ANDES PETROLEUM	41,090	36,599	40,968	39,538	39,129	36,173	36,626	35,615	35,285	37,111	37,379	37,587	38,482
AGIP OIL ECUADOR	23,128	20,878	22,036	20,576	20,000	20,410	20,377	18,373	17,472	19,262	19,295	19,714	20,513
ECUADOR TLC	31,478	28,191	32,772	30,950	30,991	27,873	29,651	29,797	27,370	27,214	24,589	25,085	29,383
RIO NAPO**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,884	50,097	8,237
ESPOL	1,368	1,276	1,406	1,341	1,379	1,337	1,396	1,395	1,342	1,373	1,317	1,360	1,383
CANADA GRANDE	85	73	78	72	72	69	70	71	70	76	76	82	76
2009	503,421	477,339	497,199	488,361	491,610	484,948	483,188	476,998	469,044	474,855	469,264	475,584	486,631
2008	520,519	518,828	508,217	510,513	502,252	494,758	498,270	504,338	482,369	496,632	501,610	507,548	504,865

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

*Los campos operados por la Unidad de Administración y Operación Bloque 15 pada las operaciones a la Cia. Petroamazonas Ecuador a partir del día 28 de abril de 2008.

**Producción (CAMPO SACHA) RIO NAPO empieza el 2 de noviembre del 2009

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO			
POR EMPRESA Y CAMPO, A NIVEL NACIONAL			
2 0 0 9			
EMPRESA	CAMPO		%
PETROPRODUCCION		35.79	
	AGUARICO		0.29
	ANACONDA		0.23
	ARAZA		-
	ATACAPI		0.67
	AUCA		3.60
	AUCA ESTE		-
	AUCA SUR 1-2		0.21
	CONDORAZO SUR ESTE		-
	CONGA		-
	CONONACO		1.18
	CULEBRA		0.47
	CUYABENO		1.56
	DRAGO		-
	FRONTERA		0.12
	GUANTA		1.00
	LAGO AGRIO		0.80
	PARAHUACU		0.68
	PATRICIA		-
	PICHINCHA		0.85
	PUCUNA		-
	PUMA		-
	RUMIYACU		0.08
	SACHA		8.40
	SANSAHUARI		0.38
	SECOYA		1.11
	SHUARA		0.41
	SHUSHUFINDI		9.20
	SHUSHUQUI		0.39
	TAPI		0.09
	TETETE		0.34
	BLANCA		0.08
	TIPISHCA-HUAICO		0.32
	VINITA		0.15
	VICTOR HUGO RUALES		1.72
	YUCA		1.01
	YULEBRA		0.44
SIPEC		3.05	
	BIGUNO		0.04
	HUACHITO		0.04
	MAURO DAVALOS CORDERO		2.49
	PARAISO		0.49
PETROECUADOR - PERENCO		0.92	
	COCA		0.29
	PAYAMINO		0.63
SUB-TOTAL		39.77	39.77

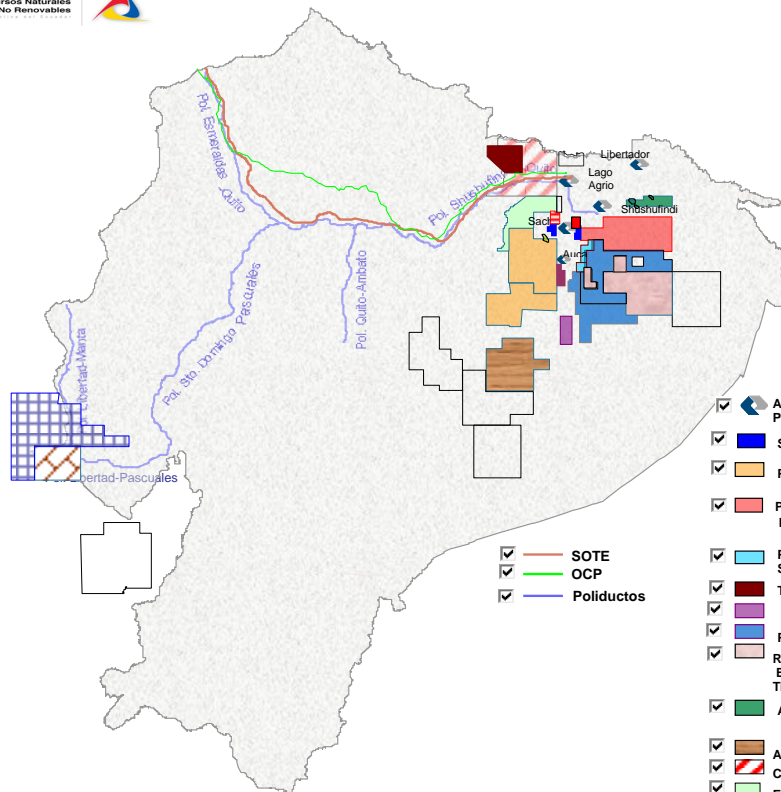
DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO			
POR EMPRESA Y CAMPO, A NIVEL NACIONAL			
2009			
EMPRESA	CAMPO		%
PETROAMAZONAS		20.37	
	COMPLEJO YANAQUINCHA		1.71
	INDILLANA		2.08
	PAKA NORTE		0.02
	PAKA SUR		1.48
	PALMAR OESTE		0.39
	PALMERAS NORTE		0.22
	PAÑAYACU		0.15
	TUNTIK		0.01
	UNIFICADO EDEN YUTURI		12.09
	UNIFICADO LOMONCOCHA		2.21
PETROLEOS SUDAMERICANOS		1.54	
	PALANDA		0.08
	PINDO		0.95
	PINDO ESTE		0.04
	PRIMAVERA		0.03
	YUCA SUR 1-2		0.44
TECPECUADOR		0.98	
	BERMEJO NORTE		0.15
	BERMEJO SUR		0.66
	EL RAYO		0.17
PETROBELL		0.89	
	TIGUINO		0.89
SUELOPETROL		0.46	
	PUCUNA		0.46
ISMOCOL		0.02	
	PUMA		0.02
PERENCO		3.59	
	YURALPA		1.99
	GACELA		0.12
	JAGUAR		-
	LOBO		0.16
	MONO		0.11
	OSO		1.20
PETROORIENTAL		3.03	
	KUPI		0.10
	NANTU		0.59
	WANKE		0.45
	HORMIGUERO		1.54
	HORMIGUERO SUR		0.35
SUB-TOTAL		30.87	30.87

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LA PRODUCCION DE PETROLEO CRUDO POR EMPRESA Y CAMPO, A NIVEL NACIONAL 2009			
EMPRESA	CAMPO		%
REPSOL YPF		9.21	
	AMO		1.30
	BOGI-CAPIRON		0.72
	DABO		0.05
	DAIMI		1.72
	GINTA		1.31
	IRO		2.78
	WATI		-
	TIVACUNO		0.78
	TIVACUNO SUROESTE		0.55
ANDES PETROLEUM		7.91	
	ALICE		0.59
	CHORONGO		0.06
	DORINE		2.97
	FANNY-18B		3.46
	MAHOGANY		-
	MARIANN		0.58
	MARIANN-4A		0.17
	SHIRLEY		0.05
	SONIA		0.03
AGIP OIL ECUADOR		4.22	
	VILLANO		4.22
ECUADOR TLC		6.04	
	CAMPO UNIFICADO PALO AZUL		5.79
	PATA		0.25
RIO NAPO		1.69	
	SACHA		1.69
ESPOL		0.28	
	CAMPO MORILLO		0.00
	CAMPOS DEL CENTRO		0.17
	CAMPOS DEL NORTE		0.04
	CAMPOS DEL SUR		0.08
CANADA GRANDE		0.02	
	PACOA		0.02
SUB - TOTAL		29.36	29.36
TOTAL		100.00	100.00

FUENTE: DNH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

MAPA ESTADISTICO DE PRODUCCION DE PETROLEO GRUDO EN CAMPOS AÑO 2009



- ☑ SOTE
- ☑ OCP
- ☑ Polductos

- ☑ AREAS DE PETROPRODUCCION
- ☑ SIPEC
- ☑ PERENCO 7 y 21
- ☑ PETROAMAZONAS Ex bloque 15
- ☑ PETROLEOS SUDAMERICANOS
- ☑ TECPECUADOR
- ☑ PETROBELL
- ☑ PETRORIENTAL 14 y 17
- ☑ REPSOL-YPF 16 Bogui-Capiron, Tivacuno
- ☑ ANDES PETROLEUM Tarapoa
- ☑ AGIP OIL ECUADOR 10
- ☑ CNPC 11
- ☑ ECUADORTLC 18
- ☑ ESPOL
- ☑ CANADA GRANDE
- ☑ SUELOPETROL
- ☑ ISMOCOL
- ☑ RIO NAPO

PETROAMAZONAS
Campo

Bls.

COMPLEJO YANAQUINCHA	3,039,927
INDILLANA	3,692,220
PAKA NORTE	37,004
PAKA SUR	2,624,153
PALMAR OESTE	697,550
PALMERAS NORTE	396,232
PAÑAYACU	267,724
TUNTIK	25,524
UNIF. EDEN YUTURI	21,469,905
UNIF. LIMONCOCHA	3,932,771
TOTAL	36,183,010

V
PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR CAMPO Y COMPAÑIAS



PETROPRODUCCION
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGUARICO	14,215	16,493	17,899	13,459	18,556	18,169	21,815	21,656	22,970	43,844	19,031	29,740	257,847
ANACONDA	31	28	16	30	31	30	8,309	31	29	24	4,968	1	13,528
ARAZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAPI	44,594	50,634	107,991	100,504	108,680	68,606	43,905	53,341	44,694	50,493	49,891	51,031	774,364
AUCA	59,506	52,173	53,025	48,062	54,042	56,305	56,910	57,277	58,881	58,103	55,537	59,569	669,390
AUCA ESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUCA SUR 1-2	3,320	3,097	2,409	390	532	357	3,434	465	503	609	2,014	51	17,181
CONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONONACO	16,176	13,740	16,163	16,168	16,233	16,214	16,235	15,671	11,354	11,937	11,195	5,705	166,791
CULEBRA	4,021	3,360	3,172	1,987	2,884	2,944	3,974	3,100	2,819	3,332	3,657	3,309	38,559
CUYABENO	81,857	61,752	68,467	63,465	70,616	59,179	48,559	69,665	63,742	59,987	66,035	66,772	780,096
FRONTERA	2,080	7,302	8,485	8,289	5,960	5,370	4,183	4,969	7,015	5,477	9,083	10,532	78,745
GUANTA	21,974	20,018	20,783	21,317	22,898	22,114	24,506	20,139	18,910	21,022	24,062	24,535	262,278
LAGO AGRIO	27,695	23,170	24,105	21,901	24,407	22,589	20,502	18,675	18,683	19,833	17,488	19,150	258,198
PARAHUACU	46,881	41,848	43,696	41,526	51,352	49,214	45,439	45,452	46,642	43,100	40,832	46,825	542,807
PICHINCHA	13,718	10,514	11,963	10,385	12,634	10,911	16,738	18,139	15,275	24,685	22,040	34,984	201,986
PUCUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUMIYACU	1,333	1,180	1,314	1,289	1,262	920	1,222	1,411	1,366	1,394	1,389	660	14,740
SACHA	260,466	304,602	297,081	273,939	255,880	263,326	252,096	293,501	283,892	387,079	13,694		2,885,556
SANSAHUARI	14,790	14,104	16,265	15,065	17,377	16,638	19,883	17,221	15,286	13,099	11,993	11,473	183,194
SECOYA	121,412	159,505	132,033	121,385	124,969	125,187	86,767	159,985	134,834	88,565	162,103	173,376	1,590,121
SHUARA	43,521	63,878	42,320	41,978	47,165	49,114	41,917	58,286	44,258	43,617	40,108	45,713	561,875
SHUSHUFINDI	419,822	384,353	412,779	442,000	483,571	441,092	449,773	470,624	459,090	477,671	439,209	422,843	5,302,827
SHUSHUQUI	7,135	3,837	5,810	5,066	5,713	5,166	6,817	5,351	4,335	5,070	4,586	4,327	63,213
TAPI	0	5,378	2,897	2,102	1,950	2,348	2,768	2,375	2,336	2,883	2,010	2,371	29,418
TETETE	10,130	31,384	23,383	17,811	9,522	8,202	8,524	11,240	38,616	21,419	25,131	26,900	232,262
BLANCA	716	635	716	693	716	693	716	716	693	625	553	564	8,036
TIPISHCA-HUAICO	5,575	5,036	5,575	5,396	5,575	5,396	5,575	5,575	5,396	5,839	5,683	6,523	67,144
VINITA	711	643	711	689	711	689	711	711	689	683	645	683	8,277
VICTOR HUGO RUALES	37,867	44,955	43,746	45,391	49,942	46,429	47,660	45,502	44,070	44,227	42,794	43,867	536,450
YUCA	18,759	17,804	19,674	18,372	17,193	18,040	18,648	19,535	18,478	19,328	16,095	8,862	210,788
YULEBRA	9,348	8,925	10,065	9,011	10,132	10,338	11,325	10,387	8,770	8,243	7,877	3,782	108,203
2009	1,287,654	1,350,348	1,392,544	1,347,669	1,420,504	1,325,579	1,268,912	1,431,001	1,373,625	1,462,189	1,099,702	1,104,149	15,863,875
2008	1,498,022	1,459,395	1,451,602	1,403,721	1,452,063	1,491,814	1,493,798	1,518,666	1,409,860	1,338,417	1,213,285	1,232,490	16,963,133
VARIACION %	-14.04	-7.47	-4.07	-3.99	-2.17	-11.14	-15.05	-5.77	-2.57	9.25	-9.36	-10.41	-6.48

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



SIPEC
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BIGUNO	56	128	130	171	164	123	124	98	130	167	144	156	1591
HUACHITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAURO DAVALOS CORDERO	46,191	44,280	47,360	45,345	52,814	53,349	52,913	52,796	52,155	55,004	54,192	55,059	611,458
PARAISO	2,035	2,089	2,338	1,989	2,019	1,898	1,799	1,828	1,795	1,841	1,828	1,849	23,308
2009	48,282	46,497	49,828	47,505	54,997	55,370	54,836	54,722	54,080	57,012	56,164	57,064	636,356
2008	36,543	31,825	34,578	32,547	25,215	29,601	40,875	43,847	41,383	43,091	45,197	47,752	452,454
VARIACION%	32.12	46.10	44.10	45.96	118.11	87.05	34.16	24.80	30.68	32.31	24.26	19.50	40.65

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROECUADOR-PERENCO
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
COCA	727	646	828	520	381	376	347	435	410	520	1,080	1,160	7,429
PAYAMINO	11,086	9,932	10,881	10,466	10,566	10,022	10,450	10,387	9,905	10,171	9,865	10,074	123,803
2009	11,813	10,578	11,709	10,986	10,946	10,398	10,797	10,821	10,314	10,691	10,944	11,234	131,232
2008	10,347	9,991	11,251	9,651	9,991	10,887	12,504	12,588	12,727	12,522	12,004	12,259	136,722
VARIACION%	14.17	5.87	4.07	13.84	9.56	-4.49	-13.65	-14.03	-18.96	-14.62	-8.83	-8.37	-4.02

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



PETROLEOS SUDAMERICANOS
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANDA	799	698	800	806	725	820	866	867	842	873	862	904	9,860
PINDO	18,297	15,378	17,310	15,977	14,920	13,896	14,335	13,624	13,660	15,058	14,812	16,362	183,628
PINDO ESTE	1,292	1,507	1,131	994	952	777	930	956	903	971	731	977	12,121
PRIMAVERA	1,798	1,622	1,798	1,738	1,798	1,740	1,793	1,793	1,740	915	478	456	17,669
YUCA SUR 1-2	7,285	6,531	7,208	6,993	8,239	8,160	8,403	7,341	8,057	8,261	6,833	7,603	90,914
2009	29,471	25,735	28,247	26,508	26,634	25,393	26,327	24,582	25,202	26,077	23,716	26,302	314,192
2008	26,676	27,549	26,872	25,337	25,336	24,424	25,448	28,581	26,643	26,630	25,699	28,808	318,002
VARIACION%	10.48	-6.59	5.12	4.62	5.12	3.97	3.46	-13.99	-5.41	-2.08	-7.72	-8.70	-1.20

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

TECPECUADOR

2009

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BERMEJO NORTE	166,954	126,432	126,522	141,516	154,300	146,802	146,150	137,586	139,300	141,208	136,903	142,841	1,706,515
BERMEJO SUR	300,205	277,978	304,162	284,670	259,874	238,193	245,304	242,137	239,591	244,476	236,305	243,992	3,116,886
EL RAYO	25,525	23,281	25,652	27,226	32,580	31,473	32,586	32,376	28,530	27,696	29,966	33,202	350,101
2009	492,684	427,691	456,337	453,412	446,755	416,473	424,040	412,099	407,420	413,380	403,174	420,035	5,173,502
2008	516,758	485,482	514,521	476,024	501,202	475,240	496,192	491,753	487,681	497,210	483,989	491,887	5,917,939
VARIACION%	-4.66	-11.90	-11.31	-4.75	-10.86	-12.37	-14.54	-16.20	-16.46	-16.86	-16.70	-14.61	-12.58

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PETROBELL

2009

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	17,696	15,230	16,815	20,082	22,809	23,710	26,191	24,286	23,990	21,995	32,668	36,145	281,617
2009	17,696	15,230	16,815	20,082	22,809	23,710	26,191	24,286	23,990	21,995	32,668	36,145	281,617
2008	26,419	24,792	24,796	25,369	24,160	20,605	20,877	19,999	16,421	17,842	18,227	18,109	257,616
VARIACION%	-33.02	-38.57	-32.19	-20.84	-5.59	15.07	25.45	21.44	46.09	23.28	79.23	99.60	9.32

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

SUELOPETROL

2009

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUCUNA	19,062	18,314	21,100	19,731	15,626	14,202	13,831	14,683	13,942	11,470	13,091	12,622	187,674
2009	19,062	18,314	21,100	19,731	15,626	14,202	13,831	14,683	13,942	11,470	13,091	12,622	187,674
2008				6,056	13,746	12,583	9,932	10,119	9,428	10,333	10,277	15,419	97,893
VARIACION %				225.81	13.68	12.87	39.26	45.10	47.88	11.00	27.38	-18.14	91.71

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

ISMOCOL

2009

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA		0	0	292	258	102	457	331	366	465	506	873	3,649
2009	-	-	-	292	258	102	457	331	366	465	506	873	3,649

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PERENCO

2009

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
YURALPA	9,885	8,903	9,833	9,759	10,788	9,103	9,240	9,045	8,390	8,916	9,038	11,794	114,695
GACELA	4,378	3,870	4,078	3,813	3,878	3,665	3,724	3,571	3,336	3,431	3,319	3,421	44,484
JAGUAR													0
LOBO	2,027	1,831	2,027	1,962	1,868	1,803	1,863	1,863	1,803	1,952	2,070	2,139	23,210
MONO	534	472	496	489	523	534	589	606	584	611	594	613	6,646
OSO	4,026	3,986	4,399	4,174	4,240	4,151	4,338	4,237	4,061	4,210	3,972	3,863	49,657
2009	20,850	19,063	20,833	20,196	21,298	19,256	19,754	19,322	18,175	19,121	18,993	21,829	238,692
2008	19,274	18,883	17,520	18,317	18,765	17,987	17,056	17,597	16,096	17,233	20,325	20,729	219,782
VARIACION%	8.18	0.95	18.91	10.26	13.50	7.05	15.82	9.81	12.92	10.95	-6.55	5.31	8.60

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PETROAMAZONAS
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
COMPLEJO YANAQUINCHA	21,134	18,431	20,368	19,499	21,281	24,261	22,152	22,672	25,157	24,030	25,706	28,738	273,429
INDILLANA	164,857	156,079	148,072	156,931	158,663	138,656	144,850	135,853	137,122	136,761	134,341	137,171	1,749,356
PAKA NORTE	529	467	502	562	566	523	457	465	433	427	436	451	5,818
PAKA SUR	20,221	18,539	16,093	12,294	13,943	12,562	12,365	12,062	11,451	12,655	13,069	15,632	170,886
PALMAR OESTE	1,259	704	2,115	2,949	4,750	5,982	8,079	7,849	8,427	8,378	9,065	9,581	69,138
PALMERAS NORTE	1,551	1,459	1,629	2,403	3,203	3,095	3,485	3,155	3,220	2,309	2,431	2,704	30,644
PAÑAYACU	5,263	7,408	6,562	4,242	6,030	5,293	6,699	6,510	6,037	3,053	2,214	2,948	62,259
TUNTIK	49	58	11	0	0	0	31	14	2	2	9	31	207
UNIFICADO EDEN YUTURI	236,287	205,845	227,312	219,381	223,590	216,654	223,733	220,939	220,523	224,552	225,641	228,611	2,673,068
UNIFICADO LOMONCOCHA	87,349	82,025	86,932	81,972	82,857	75,128	77,294	74,993	77,373	88,479	80,923	82,508	977,833
2009	538,499	491,015	509,596	500,233	514,883	482,154	499,145	484,512	489,745	500,646	493,835	508,375	6,012,638

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

Los campos operados por la Unidad de Administración y Operación Bloque 15 pasa las operaciones a la Cia. Petroamazonas Ecuador a partir del día 28 de abril de 2008.

PETRORIENTAL
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
KUPI	754	664	743	702	706	634	620	635	616	620	586	593	7,873
NANTU	4,718	4,595	7,414	9,098	9,087	9,112	12,489	13,360	10,229	8,860	8,474	9,639	107,075
WANKE	4,513	4,018	4,378	4,227	4,402	4,184	4,153	4,151	3,958	4,009	3,764	3,525	49,282
HORMIGUERO	28,676	25,803	29,504	28,048	27,053	25,114	25,654	27,927	25,009	26,071	24,766	24,465	318,090
HORMIGUERO SUR	4,518	4,498	4,710	4,989	5,100	5,048	4,128	4,378	3,934	4,331	3,610	3,406	52,650
2009	43,179	39,578	46,749	47,064	46,348	44,092	47,044	50,451	43,746	43,891	41,200	41,628	534,970
2008	45,368	42,361	45,681	48,504	48,497	49,292	48,009	47,877	42,921	44,828	43,238	44,583	551,159
VARIACION%	-4.82	-6.57	2.34	-2.97	-4.43	-10.55	-2.01	5.38	1.92	-2.09	-4.71	-6.63	-2.94

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

REPSOL-YPF
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AMO	26,334	23,448	27,279	23,818	24,359	24,677	28,202	28,603	28,013	29,646	28,178	40,676	333,233
BOGI-CAPIRON	33,677	32,341	34,908	31,667	34,273	34,214	36,246	35,796	27,461	29,079	26,747	30,245	386,654
DABO	1,426	1,218	1,338	1,151	906	738	718	182	922	1,271	1,454	1,454	12,777
DAIMI	38,504	30,921	37,537	35,397	35,706	34,945	37,435	37,623	35,818	39,524	36,913	38,330	438,653
GINTA	31,785	26,817	30,822	28,062	27,088	27,382	28,830	28,424	27,265	27,278	31,207	25,808	340,768
IRO	64,387	52,400	61,727	58,188	58,250	57,721	60,697	64,105	58,746	59,297	56,002	57,793	709,313
WATI													0
TIVACUNO	7,092	5,936	6,102	6,263	5,463	5,920	6,357	6,015	7,190	6,928	6,239	6,155	75,660
TIVACUNO SUROESTE	23,822	24,263	26,219	24,864	26,475	26,063	27,842	27,296	24,723	27,127	24,935	25,526	309,155
2009	227,027	197,343	225,933	209,409	212,521	211,659	226,327	228,044	210,139	220,149	211,674	225,987	2,606,213
2008	235,708	227,394	237,106	226,430	228,716	219,847	220,689	230,830	215,313	223,128	214,137	203,316	2,682,615
VARIACION %	-3.68	-13.22	-4.71	-7.52	-7.08	-3.72	2.55	-1.21	-2.40	-1.33	-1.15	11.15	-2.85

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ANDES PETROLEUN
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALICE	14,396	12,929	14,090	13,580	13,490	12,945	13,357	12,499	11,721	12,620	12,360	12,394	156,381
CHORONGO	1,217	1,059	1,179	1,139	1,141	1,130	1,170	1,158	1,131	1,130	1,135	1,189	13,778
DORINE	77,346	69,042	75,369	71,469	70,930	68,922	68,350	67,490	66,013	65,093	65,347	66,291	831,662
FANNY-18B	84,403	75,326	88,044	87,048	85,325	75,389	75,263	72,466	70,109	69,813	73,804	74,964	931,954
MAHOGANY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIANN	10,585	9,271	9,731	7,709	8,086	8,333	9,294	9,924	10,313	17,817	14,904	13,676	129,643
MARIANN-4A	2,373	2,100	2,326	2,252	2,323	2,277	2,693	4,291	4,575	3,974	4,143	4,090	37,417
SHIRLEY	1,567	1,221	1,363	1,319	1,399	1,329	1,008	545	486	492	437	449	11,615
SONIA	591	565	640	624	637	400	425	426	401	496	856	1,133	7,194
2009	192,478	171,513	192,742	185,140	183,331	170,725	171,560	168,799	164,749	171,435	172,986	174,186	2,119,644
2008	211,303	198,054	213,319	201,687	203,429	199,356	211,010	198,564	190,665	198,923	193,641	195,529	2,415,480
VARIACION%	-8.91	-13.40	-9.65	-8.20	-9.88	-14.36	-18.70	-14.99	-13.59	-13.82	-10.67	-10.92	-12.25

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



AGIP OIL
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	21,509	19,416	20,493	19,136	18,600	18,982	18,951	17,086	16,249	17,914	17,944	18,334	224,613
2009	21,509	19,416	20,493	19,136	18,600	18,982	18,951	17,086	16,249	17,914	17,944	18,334	224,613
2008	24,112	24,045	22,945	23,823	21,824	19,387	23,940	27,060	23,567	22,653	21,523	22,090	276,969
VARIACION%	-10.80	-19.25	-10.69	-19.68	-14.77	-2.09	-20.84	-36.86	-31.05	-20.92	-16.63	-17.00	-18.90

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ECUADOR TLC
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAMPO UNIFICADO PALO AZUL	332,983	317,026	371,646	359,885	376,105	349,628	374,340	370,923	348,035	350,187	320,484	324,104	4,195,346
PATA	2,607	1,509	1,362	1,198	1,383	1,234	1,902	2,199	2,200	2,143	1,992	2,055	21,783
2009	335,590	318,535	373,008	361,083	377,488	350,862	376,242	373,122	350,235	352,330	322,476	326,159	4,217,129
2008	367,106	367,683	365,743	351,605	334,375	303,759	329,608	346,005	344,994	341,387	325,483	339,080	4,116,828
VARIACION%	-8.59	-13.37	1.99	2.70	12.89	15.51	14.15	7.84	1.52	3.21	-0.92	-3.81	2.44

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



RIO NAPO
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SACHA											225,967	251,591	477,558
2009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225,967	251,591	477,558

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

ESPOL
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAMPO MORILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPOS DEL CENTRO	22,045	17,019	20,026	18,862	21,241	17,834	22,360	21,305	20,116	22,754	14,457	18,693	236,714
CAMPOS DEL NORTE	0	2,401	5,354	5,759	728	6,318	6,848	6,366	5,335	5,926	6,326	6,586	57,947
CAMPOS DEL SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2009	22,045	19,420	25,381	24,621	21,970	24,152	29,208	27,671	25,451	28,680	20,784	25,278	294,661
2008	19,114	17,805	21,007	18,891	19,539	19,033	19,693	19,644	19,007	18,745	17,710	22,232	232,420
VARIACION%	15.33	9.07	20.82	30.33	12.44	26.89	48.32	40.86	33.90	53.00	17.36	13.70	26.78

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

CANADA GRANDE
2009
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PACOA	272	239	255	238	239	229	233	241	233	252	254	280	2,964
2009	272	239	255	238	239	229	233	241	233	252	254	280	2,964
2008	331	323	329	318	335	312	314	318	285	237	232	254	3,587
VARIACION%	-17.62	-25.96	-22.47	-24.96	-28.56	-26.76	-25.86	-24.34	-18.50	6.32	9.44	10.13	-17.36

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

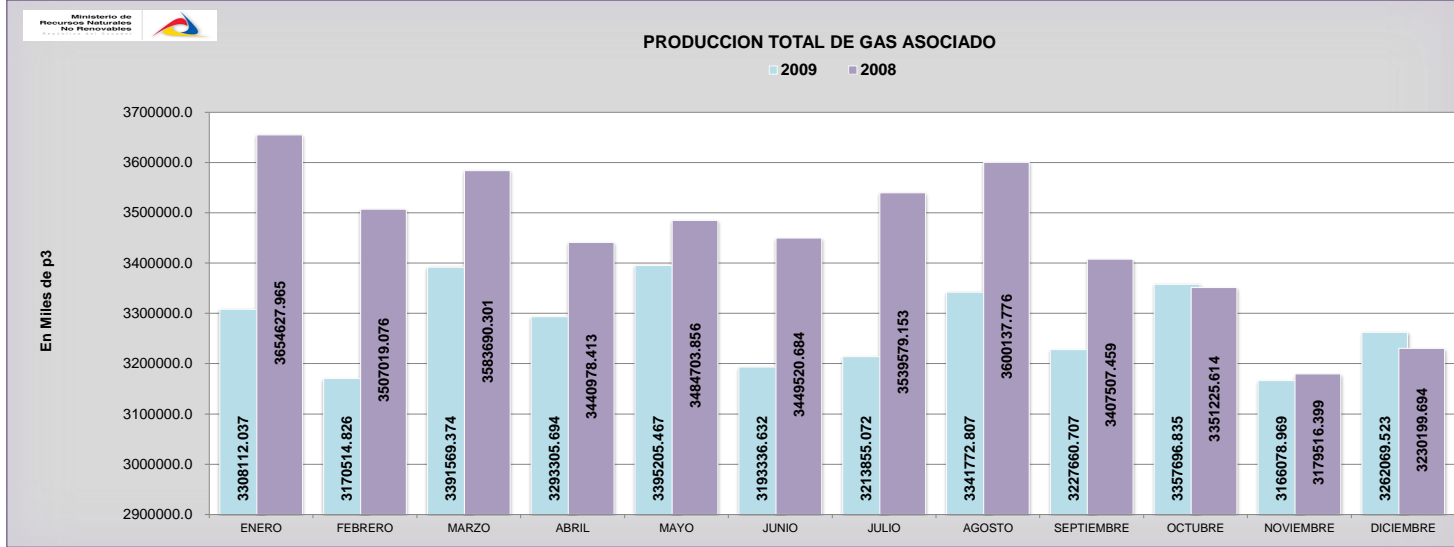
PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS:
2009
Miles de Pies Cúbicos

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	1,287,654	1,350,348	1,392,544	1,347,669	1,420,504	1,325,579	1,268,912	1,431,001	1,373,625	1,462,189	1,099,702	1,104,149	15,863,875
SIPEC	48,282	46,497	49,828	47,505	54,997	55,370	54,836	54,722	54,080	57,012	56,164	57,064	636,356
PETROECUADOR- PERENCO	11,813	10,578	11,709	10,986	10,946	10,398	10,797	10,821	10,314	10,691	10,944	11,234	131,232
PETROLEOS SUDAMERICANOS	29,471	25,735	28,247	26,508	26,634	25,393	26,327	24,582	25,202	26,077	23,716	26,302	314,192
TECPECUADOR	492,684	427,691	456,337	453,412	446,755	416,473	424,040	412,099	407,420	413,380	403,174	420,035	5,173,502
PETROBELL	17,696	15,230	16,815	20,082	22,809	23,710	26,191	24,286	23,990	21,995	32,668	36,145	281,617
SUELOPETROL	19,062	18,314	21,100	19,731	15,626	14,202	13,831	14,683	13,942	11,470	13,091	12,622	187,674
ISMOCOL	-	-	-	292	258	102	457	331	366	465	506	873	3,649
PERENCO	20,850	19,063	20,833	20,196	21,298	19,256	19,754	19,322	18,175	19,121	18,993	21,829	238,692
PETROAMAZONAS	538,499	491,015	509,596	500,233	514,883	482,154	499,145	484,512	489,745	500,646	493,835	508,375	6,012,638
PETROORIENTAL	43,179	39,578	46,749	47,064	46,348	44,092	47,044	50,451	43,746	43,891	41,200	41,628	534,970
REPSOL YPF	227,027	197,343	225,933	209,409	212,521	211,659	226,327	228,044	210,139	220,149	211,674	225,987	2,606,213
ANDES PETROLEUM	192,478	171,513	192,742	185,140	183,331	170,725	171,560	168,799	164,749	171,435	172,986	174,186	2,119,644
AGIP OIL ECUADOR	21,509	19,416	20,493	19,136	18,600	18,982	18,951	17,086	16,249	17,914	17,944	18,334	224,613
ECUADOR TLC	335,590	318,535	373,008	361,083	377,488	350,862	376,242	373,122	350,235	352,330	322,476	326,159	4,217,129
RIO NAPO*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225,967	251,591	477,558
ESPOL	22,045	19,420	25,381	24,621	21,970	24,152	29,208	27,671	25,451	28,680	20,784	25,278	294,661
CANADA GRANDE	272	239	255	238	239	229	233	241	233	252	254	280	2,964
2009	3,308,112	3,170,515	3,391,569	3,293,306	3,395,205	3,193,337	3,213,855	3,341,773	3,227,661	3,357,697	3,166,079	3,262,070	39,321,178
2008	3,654,628	3,507,019	3,583,690	3,440,978	3,484,704	3,449,521	3,539,579	3,600,138	3,407,507	3,351,226	3,179,516	3,230,200	41,428,706
2008 PROMEDIO DIA CALENDARIO	117,891	120,932	115,603	114,699	112,410	114,984	114,180	116,133	113,584	108,104	105,984	104,200	113,193

* LA PRODUCCION DE RIO NAPO EMPIEZA EL 2 DE NOVIEMBRE DE 2009.

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2009

Miles de Pies Cúbicos

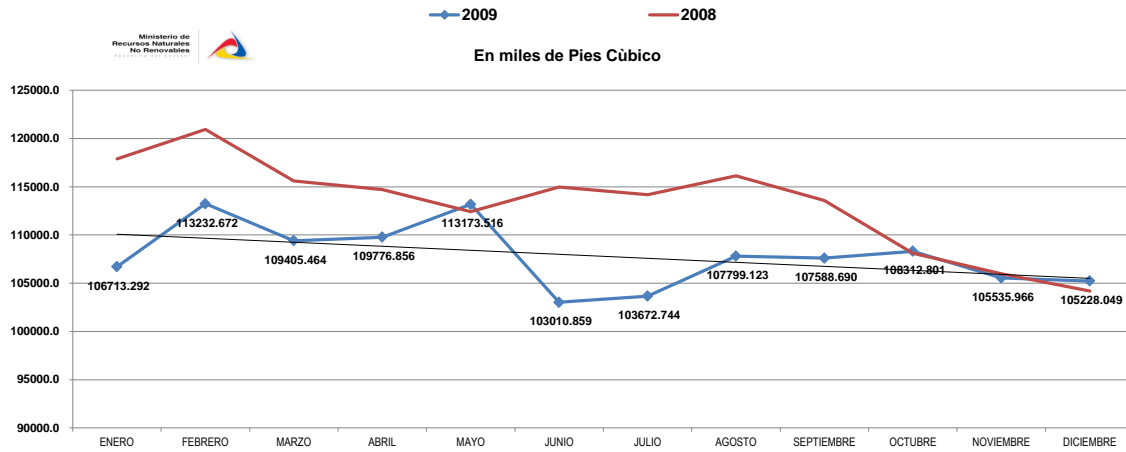
EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	41,537	48,227	44,921	44,922	47,350	42,761	40,933	46,161	45,788	47,167	36,657	35,618	43,463
SIPEC	1,557	1,661	1,607	1,584	1,833	1,786	1,769	1,765	1,803	1,839	1,872	1,841	1,743
PETROECUADOR-PERENCO	381	378	378	366	365	335	348	349	344	345	365	362	360
PETROLEOS SUDAMERICANOS	951	919	911	884	888	819	849	793	840	841	791	848	861
TECPECUADOR	15,893	15,275	14,721	15,114	14,892	13,435	13,679	13,294	13,581	13,335	13,439	13,550	14,174
PETROBELL	571	544	542	669	760	765	845	783	800	710	1,089	1,166	772
SUELOPETROL	615	654	681	658	521	458	446	474	465	370	436	407	514
ISMOCOL	-	-	-	10	9	3	15	11	12	15	17	28	10
PERENCO	673	681	672	673	710	621	637	623	606	617	633	704	654
PETROAMAZONAS	17,371	17,536	16,439	16,674	17,163	15,553	16,101	15,629	16,325	16,150	16,461	16,399	16,473
PETROORIENTAL	1,393	1,414	1,508	1,569	1,545	1,422	1,518	1,627	1,458	1,416	1,373	1,343	1,466
REPSOL YPF	7,323	7,048	7,288	6,980	7,084	6,828	7,301	7,356	7,005	7,102	7,056	7,290	7,140
ANDES PETROLEUM	6,209	6,125	6,217	6,171	6,111	5,507	5,534	5,445	5,492	5,530	5,766	5,619	5,807
AGIP OIL ECUADOR	694	693	661	638	620	612	611	551	542	578	598	591	615
ECUADOR TLC	10,825	11,376	12,033	12,036	12,583	11,318	12,137	12,036	11,675	11,365	10,749	10,521	11,554
RIO NAPO*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,532	8,116	1,308
ESPOL	711	694	819	821	732	779	942	893	848	925	693	815	807
CANADA GRANDE	9	9	8	8	8	7	8	8	8	8	8	9	8
2009	106,713	113,233	109,405	109,777	113,174	103,011	103,673	107,799	107,589	108,313	105,536	105,228	107,729
2008	117,891	120,932	115,603	114,699	112,410	114,984	114,180	116,133	113,584	108,104	105,984	104,200	113,193

NOTA: *PRODUCCION RIO NAPO EMPIEZA EL 2 DE NOVIEMBRE DE 2009.

FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS: PROMEDIO DIA CALENDARIO



FUENTE: DNH-EXPLORACION Y EXPLOTACION
 ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**VI.
PRODUCCION DE GAS NATURAL**



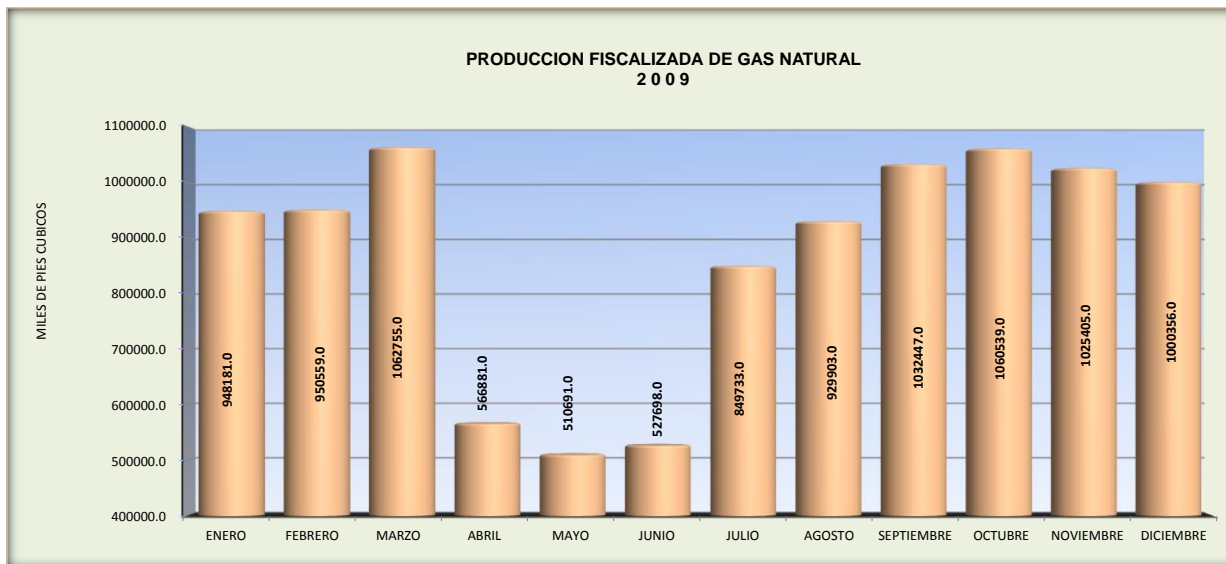
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL

2 0 0 9

Miles de Pies Cúbicos

EDC-ECUADOR LTD	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EDC-CAMPO AMISTAD	853,363	855,503	956,480	510,193	459,622	474,928	764,760	836,913	929,202	954,485	922,865	900,320	9,418,633
PETECU-CAMPO AMISTAD	94,818	95,056	106,276	56,688	51,069	52,770	84,973	92,990	103,245	106,054	102,541	100,036	1,046,515
2009	948,181	950,559	1,062,755	566,881	510,691	527,698	849,733	929,903	1,032,447	1,060,539	1,025,405	1,000,356	10,465,148
2008	937,058	723,487	705,640	772,761	641,534	788,372	770,586	842,498	515,144	516,480	811,267	767,402	8,792,229
VARIACIÓN %	1.19	31.39	50.61	(26.64)	(20.40)	(33.06)	10.27	10.37	100.42	105.34	26.40	30.36	19.03

FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER

2009

EDC - BAJO ALTO

MESES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
MPCS	948,181	950,559	1,062,755	566,881	510,691	527,698	849,733	929,903	1,032,447	1,060,539	1,025,405	1,000,356	10,465,148
MMBTU	952,731	957,276	1,069,570	570,144	515,796	532,556	856,298	938,847	1,031,142	1,070,125	1,029,155	1,004,951	10,528,591

MPCS: Miles de Pies Cúbicos Stándar

MMBTU: Miles de Millones de BTU (British Thermal Unit), medida de cantidad de calor.

FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: DNH - COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS / ESTADISTICA

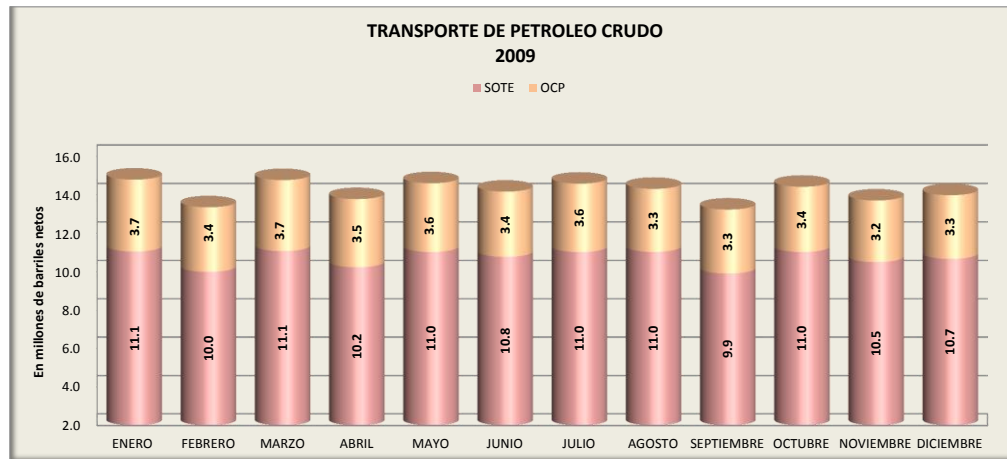
**VII.
TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO**

**TRANSPORTE DE PETROLEO CRUDO POR EL SOTE Y OCP
2 0 0 9
En Barriles**



M E S	SOTE		OCP		TOTAL	
	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO
ENERO	11,120,220	11,059,282	3,749,494	3,737,179	14,869,713	14,796,461
FEBRERO	10,056,319	10,002,233	3,368,076	3,357,078	13,424,395	13,359,311
MARZO	11,142,662	11,081,091	3,704,747	3,691,619	14,847,408	14,772,710
ABRIL	10,299,391	10,242,545	3,553,744	3,541,538	13,853,136	13,784,083
MAYO	11,099,405	11,034,918	3,584,874	3,572,710	14,684,279	14,607,628
JUNIO	10,846,237	10,781,692	3,400,385	3,389,634	14,246,622	14,171,326
JULIO	11,100,095	11,031,210	3,567,124	3,555,364	14,667,218	14,586,573
AGOSTO	11,099,685	11,037,649	3,290,486	3,279,177	14,390,172	14,316,826
SEPTIEMBRE	9,972,736	9,916,907	3,333,118	3,322,810	13,305,854	13,239,717
OCTUBRE	11,088,295	11,033,291	3,402,661	3,391,787	14,490,956	14,425,077
NOVIEMBRE	10,568,198	10,511,280	3,210,472	3,200,381	13,778,670	13,711,661
DICIEMBRE	10,741,465	10,678,415	3,318,626	3,309,399	14,060,090	13,987,814
2009	129,134,707	128,410,513	41,483,807	41,348,675	170,618,513	169,759,188
2008	127,306,747	126,542,104	48,824,381	48,686,125	176,131,128	175,228,229
VARIACION %	1.44	1.48	(15.03)	(15.07)	(3.13)	(3.12)

NOTA: LA DIFERENCIA ENTRE VOLUMEN BRUTO Y VOLUMEN NETO SE EXPLICA POR LOS CONSUMOS EN ESTACIONES Y POR LA RELACION AGUA-CRUDO (BSW).
FUENTE: DNH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

SOTE: CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO

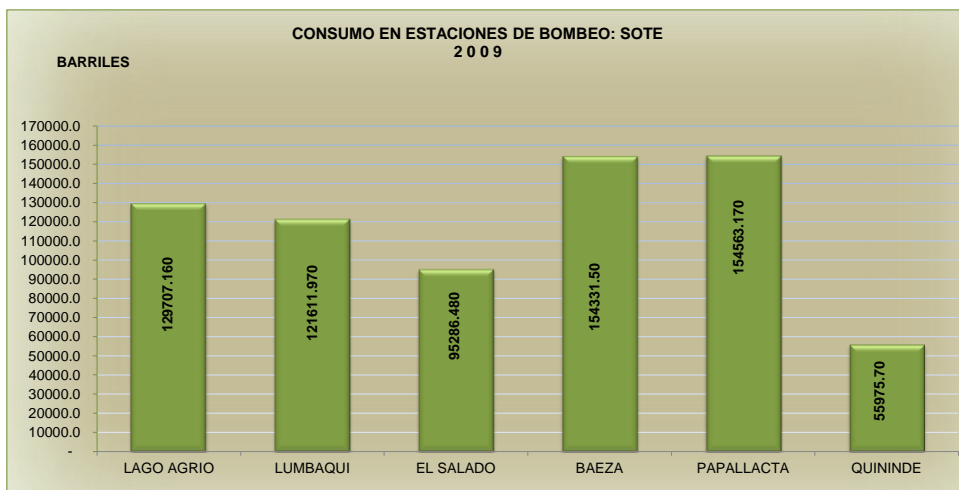
2009

- BARRILES NETOS -

ESTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
LAGO AGRIO	11,161	10,638	11,787	10,771	11,297	11,265	11,022	11,054	9,882	10,797	9,929	10,104	129,707
LUMBAQUI	10,596	9,407	10,349	10,174	10,699	10,304	10,580	10,483	9,302	10,242	9,692	9,784	121,612
EL SALADO	8,673	7,457	8,255	7,603	8,025	7,992	8,208	8,127	7,369	7,988	7,675	7,916	95,286
BAEZA	13,412	11,751	13,451	12,348	13,405	12,968	13,347	13,346	11,972	12,897	12,483	12,952	154,332
PAPALLACTA	13,373	12,187	13,227	12,888	13,117	13,211	13,342	13,383	11,991	13,249	12,028	12,570	154,563
QUININDE	5,000	4,951	5,065	4,203	4,997	4,618	4,937	4,783	4,103	4,378	4,754	4,186	55,976
2009	62,214	56,391	62,134	57,987	61,539	60,357	61,436	61,175	54,618	59,550	56,560	57,512	711,476
2008	57,993	51,308	54,575	59,365	55,079	57,258	59,560	62,239	58,286	60,746	58,539	59,097	694,046
VARIACION %	7.28	9.91	13.85	(2.32)	11.73	5.41	3.15	(1.71)	(6.29)	(1.97)	(3.38)	(2.68)	2.51

FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

VIII
COMERCIALIZACION DE PETROLEO CRUDO

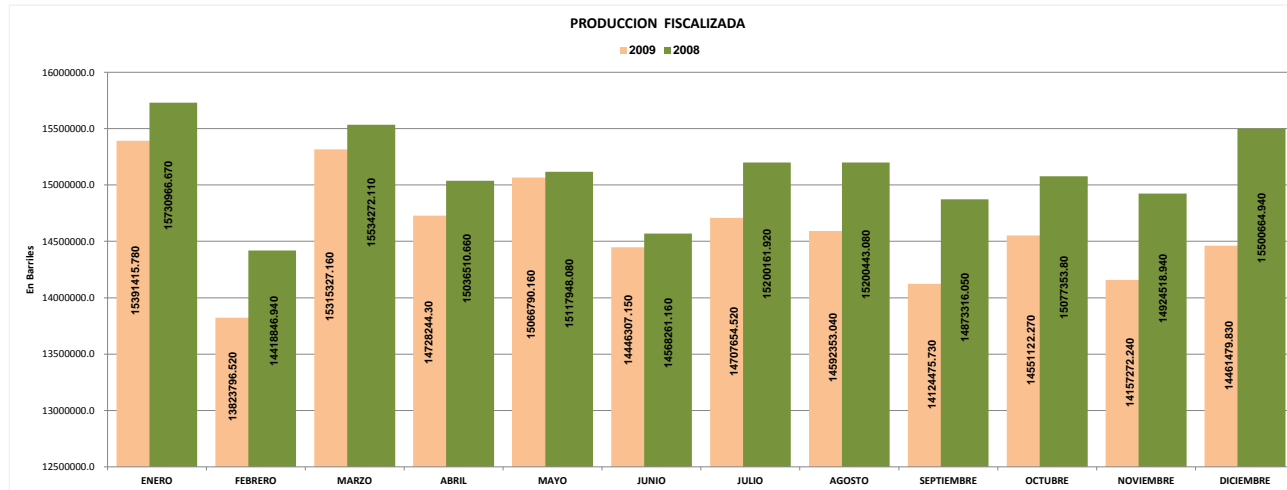


PETROLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS (*)
DESDE 06H00 1 ENERO/09 - 06H00 1 ENERO/010
2 0 0 9 / Barriles Nts.

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	
PETROPRODUCCION	9,214,954	8,284,856	9,157,974	8,911,029	9,232,934	8,937,707	9,034,601	9,071,045	8,794,321	9,026,795	7,343,846	7,386,417	104,396,479	
EX-CONSORCIO**	4,274,958	3,902,154	4,238,276	4,111,170	4,346,273	4,226,415	4,324,622	4,348,140	4,184,877	4,237,072	2,684,062	2,612,433	47,490,453	
NORORIENTE	1,078,152	944,905	1,111,949	1,106,506	1,124,293	1,057,587	1,042,801	1,072,360	1,026,875	1,094,125	1,068,478	1,082,949	12,810,980	
ALIANZAS OPERATIVAS:VICTOR HUGO RUALES	135,033	121,866	134,157	128,913	133,122	126,562	126,465	119,048	111,915	125,991	112,967	115,802	1,491,484	
ALIANZAS OPERATIVAS:ATACAPI-PARAHUACU	119,138	101,467	108,077	128,708	123,637	127,332	120,826	119,067	110,255	136,131	140,998	130,948	1,466,584	
SIPEC:PARAISO-BIGUNO-HUACHITO	91,218	82,662	92,951	84,792	91,658	82,950	85,910	80,881	77,669	80,799	77,587	78,477	1,007,552	
SIPEC:MAURO DAVALOS	388,698	374,723	400,782	360,360	373,386	371,101	342,112	356,590	337,247	367,569	372,355	373,876	4,418,800	
PETROAMAZONAS	3,127,757	2,757,080	3,071,782	2,990,582	3,040,565	2,945,761	2,991,865	2,974,960	2,945,481	2,985,108	2,887,399	2,991,931	35,710,271	
LIMONCOCHA	370,785	332,890	367,894	343,381	328,525	285,559	262,595	275,387	305,322	370,126	324,287	363,906	3,930,657	
JIVINO-LAGUNA	332,145	254,427	284,246	282,976	303,391	322,190	325,471	310,560	293,213	287,455	267,855	265,322	3,529,250	
YANAQUINCHA-PAKA-PALMAR OESTE-PALMERAS	552,660	553,395	612,783	636,072	641,738	599,534	574,948	590,132	576,154	572,278	571,974	604,213	7,085,881	
EDEN-YUTURI	1,872,167	1,616,369	1,806,860	1,728,153	1,766,912	1,738,478	1,828,851	1,798,881	1,770,793	1,755,249	1,723,283	1,758,490	21,164,483	
PRESTACION DE SERVICIOS	684,793	649,422	666,161	621,463	610,862	611,547	617,068	543,110	525,284	569,672	571,732	585,524	7,256,637	
AGIP OIL ECUADOR	684,793	649,422	666,161	621,463	610,862	611,547	617,068	543,110	525,284	569,672	571,732	585,524	7,256,637	
SERVICIOS ESPECIFICOS	274,375	234,360	285,163	254,611	260,956	246,076	244,144	254,041	219,516	216,879	1,657,185	1,755,991	5,903,297	
REPSOL YPF : TIVACUNO	225,511	207,129	230,129	209,406	215,126	203,578	205,014	203,129	173,663	169,732	161,798	163,634	2,367,850	
ESPOL	48,864	27,231	55,034	45,205	45,830	42,498	39,130	50,912	45,853	47,147	41,178	45,624	534,504	
RIO NAPO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,454,209	1,546,733	3,000,942
PARTICIPACION ESTADO	1,412,117	1,273,516	1,469,022	1,509,795	1,509,493	1,399,484	1,432,797	1,445,366	1,376,559	1,422,767	1,347,255	1,398,193	16,996,363	
ANDES PETROLEUM	351,892	310,871	347,959	335,966	331,802	305,287	306,419	298,935	295,418	312,565	314,511	313,848	3,825,473	
REPSOL YPF: BOGUI CAPIRON	19,022	18,168	21,038	26,498	27,409	29,289	29,032	30,444	28,765	31,215	29,215	30,890	320,983	
REPSOL YPF: BLOQUE 16	188,194	178,722	218,009	312,502	316,400	300,924	296,666	313,841	316,391	341,204	323,777	361,091	3,467,720	
PETROORIENTAL BLOQUE 14	41,064	35,557	40,832	42,100	42,842	41,309	50,018	50,025	43,727	39,431	37,953	39,692	504,550	
PETROORIENTAL BLOQUE 17	76,047	68,935	77,691	75,487	73,854	69,622	68,792	73,807	66,933	70,412	64,524	63,538	849,642	
PERENCO : COCA-PAYAMINO (UNIFICADO)	46,512	41,280	46,912	41,915	42,287	39,581	40,044	38,430	36,672	37,533	39,509	40,430	491,106	
PERENCO-GACELA (BLOQ. 7)	67,298	59,231	64,344	59,024	58,491	56,435	56,385	54,689	52,077	54,720	52,532	57,655	692,882	
PERENCO : YURALPA (BLOQ.21)	55,488	48,590	53,317	50,485	50,977	48,597	49,314	49,215	46,278	47,025	44,870	43,346	587,501	
ECUADOR TLC	566,186	511,778	598,559	565,477	565,113	508,145	535,808	535,657	489,980	488,366	439,821	447,321	6,252,211	
CNPC													-	
CANADA GRANDE	414	383	360	340	318	297	319	321	318	298	544	383	4,294	
CAMPOS MARGINALES	393,763	326,982	382,923	365,157	373,518	360,393	379,010	350,726	372,303	393,159	405,721	413,771	4,517,426	
TECPECUADOR: BERMEJO	119,971	91,537	119,703	105,610	107,137	100,823	108,530	98,372	93,018	108,058	103,457	102,413	1,258,629	
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PINDO	97,600	80,894	84,944	79,325	78,296	74,537	75,674	70,970	100,696	103,312	116,379	117,926	1,080,554	
PETROLEOS SUDAMERICANOS:PALANDA -Y SUR	41,549	37,100	40,233	36,747	42,257	43,942	44,924	40,144	43,472	46,012	37,845	42,407	496,632	
PETROBELL:TIGUINO	67,186	59,132	68,017	68,242	70,560	73,799	79,294	72,420	69,516	69,725	82,085	79,640	859,616	
SUELOPETROL	67,457	58,319	70,026	68,957	71,151	64,789	66,792	65,018	61,169	60,551	61,785	65,571	781,585	
ISMOCOL	-	-	-	6,277	4,117	2,502	3,796	3,802	4,431	5,501	4,170	5,813	40,409	
TOTAL PETROECUADOR	11,980,003	10,769,135	11,961,243	11,662,055	11,987,763	11,555,207	11,707,619	11,664,287	11,287,982	11,629,272	11,325,739	11,539,896	139,070,201	

PARTICIPACION DE COMPAÑÍAS	3,200,463	2,882,249	3,152,072	2,880,506	2,888,028	2,700,955	2,799,617	2,750,056	2,636,441	2,709,910	2,608,408	2,696,025	33,904,731
PETROORIENTAL BLOQUE 14	123,193	106,671	122,497	126,299	128,525	123,926	150,053	150,076	131,180	118,294	113,860	119,075	1,513,650
PETROORIENTAL BLOQUE 17	224,250	203,277	229,098	222,598	217,782	205,302	202,856	217,645	197,372	207,633	190,270	187,362	2,505,445
ANDES PETROLEUM	929,718	823,666	920,934	889,632	883,642	818,437	824,835	807,676	796,132	839,851	841,033	843,238	10,218,794
REPSOL YPF: BOGUI-CAPIRON	86,655	82,766	81,778	73,493	76,020	65,497	69,248	64,339	60,791	62,749	58,728	62,096	844,159
REPSOL YPF : BLOQUE 16	838,673	786,768	810,866	649,043	657,139	628,398	660,197	623,306	623,766	639,436	608,841	670,244	8,196,676
PERENCO : COCA-PAYAMINO (UNIFICADO)	108,529	96,320	109,462	97,802	98,670	92,355	93,437	89,671	85,569	87,576	92,187	94,336	1,145,914
PERENCO GACELA (BLOQ. 7)	207,287	182,440	198,189	181,802	180,160	173,829	173,673	168,449	160,404	168,544	161,807	177,585	2,134,168
PERENCO : YURALPA (BLOQ. 21)	269,001	235,560	258,478	244,748	247,134	235,596	239,074	238,590	224,354	227,974	217,526	210,140	2,848,176
ECUADOR TLC	410,530	362,349	418,485	392,927	396,939	355,729	384,214	388,264	354,852	355,959	320,705	329,523	4,470,476
CNPC													-
CANADA GRANDE	2,628	2,431	2,286	2,162	2,017	1,886	2,031	2,040	2,020	1,893	3,451	2,427	27,273
CAMPOS MARGINALES	210,950	172,412	202,011	185,683	190,999	190,146	200,418	178,009	200,052	211,941	223,126	225,559	2,391,307
TECPECUADOR: BERMEJO	47,963	33,575	47,808	40,343	40,531	37,567	41,339	35,450	33,042	41,065	39,094	37,793	475,571
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PINDO	62,350	50,838	52,804	48,928	47,787	45,316	45,810	42,262	65,049	66,658	76,880	77,684	682,368
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PALANDA - Y SUR	40,446	36,008	38,837	34,909	41,311	43,704	44,569	38,729	43,129	45,901	36,251	41,494	485,289
PETROBELL:TIGUINO	54,087	47,360	56,660	57,158	59,103	62,497	67,495	60,891	58,381	58,303	70,457	67,828	720,221
SUELOPETROL-PUCUNA	6,104	4,630	5,902	4,345	2,267	1,061	1,204	678	451	14	444	760	27,859
ISMOCOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PARTICIPACION COMPAÑÍAS	3,411,413	3,054,661	3,354,084	3,066,189	3,079,027	2,891,100	3,000,035	2,928,066	2,836,493	2,921,850	2,831,534	2,921,584	36,296,038
2009	15,391,416	13,823,797	15,315,327	14,728,244	15,066,790	14,446,307	14,707,655	14,592,353	14,124,476	14,551,122	14,157,272	14,461,480	175,366,239
2008	15,730,967	14,418,847	15,534,272	15,036,511	15,117,948	14,568,261	15,200,162	15,200,443	14,873,316	15,077,354	14,924,519	15,500,665	181,183,264
VARIACION%	(2.16)	(4.13)	(1.41)	(2.05)	(0.34)	(0.84)	(3.24)	(4.00)	(5.03)	(3.49)	(5.14)	(6.70)	(3.21)

NOTAS (*) No incluye Crudo Reducido y Gasolina Natural
 **Incluye el crudo entregado en la refinería Amazonas y Lago Agrio
 DATOS SUJETOS AJUSTES
 FUENTE: DNH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



NOTAS (*) No incluye Crudo Reducido y Gasolina Natural
 **Incluye el crudo entregado en la refinería Amazonas y Lago Agrio
 FUENTE: DNH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO
2 0 0 9**



En Barriles

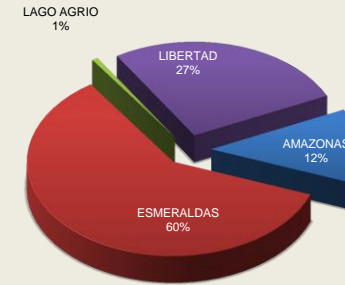
ENTREGAS A REFINERIAS

MESES	AMAZONAS	ESMERALDAS	LAGO AGRIO	LIBERTAD	TOTAL
ENERO	625,955	2,977,821	33,443	1,374,405	5,011,624
FEBRERO	551,875	2,295,152	29,666	1,015,234	3,891,926
MARZO	614,434	2,748,369	32,197	1,604,408	4,999,408
ABRIL	611,691	2,742,575	32,964	1,376,046	4,763,275
MAYO	616,019	2,696,874	33,532	1,147,286	4,493,711
JUNIO	565,893	3,068,340	32,838	1,285,556	4,952,627
JULIO	613,082	2,762,980	31,778	1,242,299	4,650,139
AGOSTO	531,539	3,084,755	31,900	1,148,471	4,796,664
SEPTIEMBRE	598,513	2,814,989	31,120	1,248,444	4,693,066
OCTUBRE	606,505	2,918,449	26,216	1,476,740	5,027,910
NOVIEMBRE	544,040	2,735,985	27,460	1,068,091	4,375,576
DICIEMBRE	609,246	2,706,931	33,385	1,145,690	4,495,251
2009	7,088,789	33,553,220	376,499	15,132,669	56,151,177
2008	7,235,068	34,740,507	377,389	14,798,456	57,151,421
VARIACION %	(2.02)	(3.42)	(0.24)	2.26	(1.75)

FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO POR REFINERIAS
2009**



FUENTE: DNH - COORDINACION DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**EXPORTACIONES DE PETROLEO POR CONCEPTO
2 0 0 9**



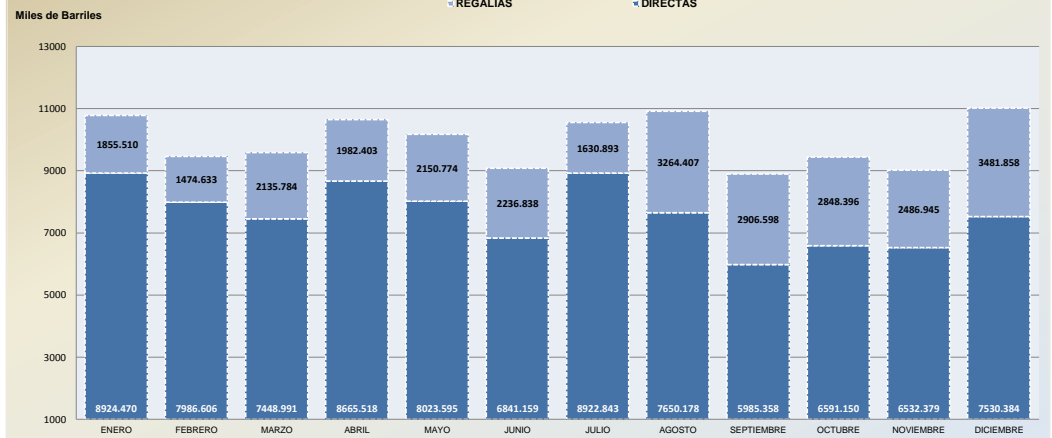
-En Barriles-

MESES	DIRECTAS	REGALIAS	TOTAL
ENERO	8,924,470	1,855,510	10,779,980
FEBRERO	7,986,606	1,474,633	9,461,239
MARZO	7,448,991	2,135,784	9,584,775
ABRIL	8,665,518	1,982,403	10,647,921
MAYO	8,023,595	2,150,774	10,174,369
JUNIO	6,841,159	2,236,838	9,077,997
JULIO	8,922,843	1,630,893	10,553,736
AGOSTO	7,650,178	3,264,407	10,914,585
SEPTIEMBRE	5,985,358	2,906,598	8,891,956
OCTUBRE	6,591,150	2,848,396	9,439,546
NOVIEMBRE	6,532,379	2,486,945	9,019,324
DICIEMBRE	7,530,384	3,481,858	11,012,242
2009	91,102,631	28,455,039	119,557,670
2008	107,398,650	20,143,560	127,542,210
VARIACION %	(15.17)	41.26	(6.26)

FUENTE: PETROEQUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

**EXPORTACIONES DE PETROLEO POR CONCEPTO
2009**



FUENTE: PETROEQUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS

ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR REGALIAS
2009
-En Barriles-

MESES	PETROPRODUCCION	ALIANZAS OPERATIVAS	CONTRATO DE PARTICIPACION	CAMPOS MARGIN.	PENINSULA	PETROAMAZONAS	TOTAL
ENERO	1,139,219		716,292				1,855,510
FEBRERO	755,057		719,576				1,474,633
MARZO	1,058,598		1,077,186				2,135,784
ABRIL	959,530		1,022,872				1,982,403
MAYO	988,534		1,162,240				2,150,774
JUNIO	1,061,650		1,175,188				2,236,838
JULIO	777,059		853,834				1,630,893
AGOSTO	1,077,540		1,788,599			398,269	3,264,408
SEPTIEMBRE	1,059,042	314,333	1,173,660	359,563			2,906,598
OCTUBRE	1,083,649		1,422,495	342,253			2,848,396
NOVIEMBRE	1,044,956	394,866	687,578			359,545	2,486,945
DICIEMBRE	1,189,705	360,794	1,151,923	395,691		383,744	3,481,858
TOTAL	12,194,538	1,069,993	12,951,442	1,097,508		1,141,559	28,455,039

FUENTE: LIQUIDACIONES DNH-PETROECUADOR
ELABORACION: COORDINACION DELIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS- ESTADISTICA

REGALIAS DE LA PRODUCCION
2009
BARRILES

MESES	PETROPRODUCCION	ALIANZAS OPERATIVAS	CONTRATO DE PARTICIPACION	CAMPOS MARGINAL	PENINSULA	PETROAMAZONAS SOTE	PETROAMAZONAS OCP	TOTAL
ENERO	990,325	47,022	853,327	72,846	5,894	347,690	230,945	2,548,049
FEBRERO	896,706	41,317	768,816	60,492	3,179	309,879	200,181	2,280,570
MARZO	989,792	44,813	854,902	70,841	6,658	344,498	223,782	2,535,286
ABRIL	965,270	47,660	812,206	67,554	5,407	333,436	219,822	2,451,355
MAYO	1,012,055	47,500	813,541	69,101	5,515	340,333	222,172	2,510,217
JUNIO	977,540	46,970	758,581	66,673	5,126	331,198	213,767	2,399,855
JULIO	992,973	45,749	782,997	70,117	4,653	315,549	237,945	2,449,983
AGOSTO	1,002,793	44,051	776,153	64,884	6,084	358,153	192,215	2,444,333
SEPTIEMBRE	964,174	41,101	742,405	68,876	5,514	332,700	212,215	2,366,985
OCTUBRE	986,272	48,492	764,545	72,734	5,579	343,846	208,398	2,429,866
NOVIEMBRE	694,220	46,984	731,798	75,058	4,948	346,504	187,664	2,087,176
DICIEMBRE	683,646	45,649	757,430	76,548	5,475	363,318	190,189	2,122,255
TOTAL	11,155,766	547,308	9,416,701	835,724	64,032	4,067,104	2,539,295	28,625,930

FUENTE: LIQUIDACIONES DNH-PETROECUADOR
ELABORACION: COORDINACION DELIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS- ESTADISTICA



EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR EMPRESA
2 0 0 9
-Barriles-

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICEMBRE	TOTAL
PETROPRODUCCION	778,882	775,624	377,810	877,051	756,760	823,385	535,294	0	123,200	797,351	517,048	533,155	6,895,559
NORORIENTE													
SHUSHUFINDI: GASOLINA NATURAL													
CRUDO REDUCIDO	438,537	397,624		499,525	160,000	140,475	535,294			342,056	257,944		2,771,455
PETROECUADOR - AGIP OIL ECUADOR	340,345	378,000	377,810	377,526	596,760	682,910			123,200	455,295	259,104	533,155	4,124,105
PETROAMAZONAS EP CRUDO NAPO (OCP)*	1,441,802	1,066,722	1,436,878	1,524,154	1,437,970	758,887	1,062,014	1,077,431	1,062,894	1,026,860	1,008,657	1,407,589	14,311,859
PETROAMAZONAS EP CRUDO ORIENTE (SOTE)*	702048	755377.32	722101.22	718997.9	1064682.21	720032.14	718750.92	1153999.07	739165.57	0	797554.08	755118.23	8,847,827
ALIANZAS OPERATIVAS	99,781	83,885	90,842	105,093	0	0	0	0	0	0	0	0	379,601
ALIANZAS OPERATIVAS:VICTOR HUGO RUALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALIANZAS OPERATIVAS:ATACAPI-PARAHUACU	99,781	83,885	90,842	105,093									379,601
SERVICIOS ESPECIFICOS	1,806,019	1,449,684	1,653,261	1,315,397	1,490,779	1,035,438	1,572,934	253,254	242,890	227,203	795,312	470,147	12,312,316
SIPEC MAURO DAVALOS CORDERO	1,212,928	876,517	931,125	632,236	748,788	422,805	860,384				580,359	200,000	6,465,142
SIPEC PARAISO BIGUNO HUACHITO	360,000	420,829	467,454	447,683	492,993	355,756	453,302						2,998,018
PETECU-YPF- TIVACUNO	166,424	92,338	216,682	188,811	202,331	190,210	192,581	186,587	176,223	170,536	158,286	200,000	2,141,009
ESPOL-PACIFPETROL	66,667	60,000	38,000	46,667	46,667	66,667	66,667	66,667	66,667	56,667	56,667	70,147	708,147
PARTICIPACION ESTADO	765,873	351,042	368,596	399,571	0	826,134	1,132,738	484,003	789,442	1,036,459	487,832	1,227,911	7,869,601
ANDES PETROLEUM (EX-AEC)						107,052				370,784			695,324
REPSOL YPF: BOGUI CAPIRON													
REPSOL YPF: BLOQUE 16	765,873	351,042	-	399,571		719,082	1,132,738	360,000	416,132	665,675	343,166	682,000	5,835,278
PETROORIENTAL BLOQUE 14 (EX-ENCANA)													
PETROORIENTAL BLOQUE 17 (EX-ENCANA)													
PERENCO : COCA-PAYAMINO/ GACELA													-
ECUADOR TLC			368,596					124,003	373,309		144,667	328,423	1,338,998
CNPC													
CANADA GRANDE													
CAMPOS MARGINALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TECPECUADOR: BERMEJO													
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PALANDA													
PETROLEOS SUDAMERICANOS: -PINDO													
PETROBELL:TIGUINO													-
TOTAL EP PETROECUADOR+PETROAMAZONAS EP	5,594,405	4,482,333	4,649,489	4,940,264	4,750,191	4,163,876	5,021,730	2,968,687	2,957,592	3,087,872	3,606,403	4,393,920	50,616,762
PRESTACION DE SERVICIOS	414,117	359,689	512,922	484,742	492,744	380,718	440,155	449,742	0	730,770	369,781	239,589	4,874,969
AGIP OIL CUADOR	414,117	359,689	512,922	484,742	492,744	380,718	440,155	449,742	-	730,770	369,781	239,589	4,874,969
EMPRESAS PRIVADAS	2,583,382	2,945,831	1,971,314	3,043,512	2,633,533	2,054,094	3,256,191	4,137,660	2,715,596	2,615,299	2,280,194	2,725,132	32,961,738
CONVENIO BINACIONAL ECOPETROL													0
PETROORIENTAL BLOQUE 14 (EX-ENCANA)	130,000	90,000	100,000	39,000	110,000	127,000	168,430	180,000	50,000	200,000	80,000	240,266	1,514,696
PETROORIENTAL BLOQUE 17 (EX-ENCANA)	150,000	190,000	210,000	240,152	209,756	224,293	271,056	176,483	150,000	239,544	269,353	123,491	2,454,127
ANDES PETROLEUM (EX-AEC)	948,301	949,119	879,577	949,664	979,483	947,545	870,000	770,000	719,083	719,159	807,377	854,808	10,394,116
REPSOL YPF: BOGUI-CAPIRON	75,484.64	60,519	27,741	102,879.84	77,972	29,811	67,670	88,379	25,252	105,677	31,588	9,171	702,145
REPSOL YPF: BLOQUE 16	634,200.00	678,769	371,704	1,340,960.03	896,673	347,760	782,001	688,640	316,800	669,240	723,492	430,000	7,880,239
PERENCO : COCA-PAYAMINO/ GACELA Bloque 7 (1)	249,725	276,655					359,684	1,157,424	356,086	377,490	-	339,003	3,116,068
PERENCO: YURALPA Bloque 21 (1)		349,317						701,019	738,980.56	-		368,617	2,157,934
ECUADOR TLC	395,671	351,451	377,292	360,856	359,650	377,685	737,351	367,215	359,394	304,189	359,884	359,777	4,710,413
CNPC													-
CANADA GRANDE			5,000	10,000				8,500		-	8,500	-	32,000

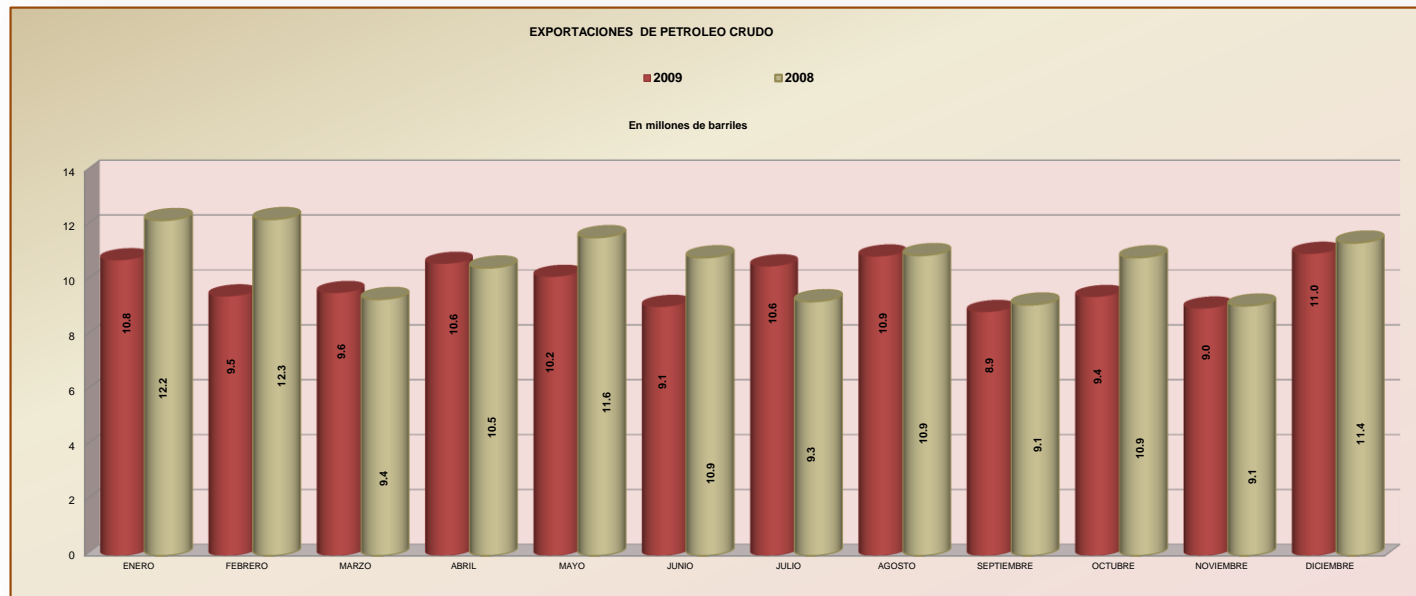
CAMPOS MARGINALES	332,566	198,753	315,265	197,000	147,128	242,470	204,767	94,089	312,171	157,209	276,000	171,743	2,649,161
TECPECUADOR: BERMEJO	169,566	0.00	130,000	50,000	-	102,000	-	-	125,000	-	80,000	-	656,566
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PINDO	63,000	70,000.00	71,000.00	34,000	45,000	42,000	36,000	45,000	67,000	50,000	90,000	65,000	678,000
PETROLEOS SUDAMERICANOS: PALANDA - Y SUR	37,000	50,000.00	34,000.00	56,000	35,000	37,000	44,000	45,000	53,000	42,000	26,000	57,000	516,000
PETROBELL:TIGUINO	63,000	42,453.00	60,265	51,000	61,128	55,470	124,767	-	62,377	65,209	80,000	47,443	713,112
SUELOPETROL		36300	20000	6000	6000	6000	6000	4089	4794	0	0	2300	85483
DIRECTAS	8,924,470	7,986,606	7,448,991	8,665,518	8,023,596	6,841,159	8,922,843	7,650,178	5,985,358	6,591,150	6,532,378	7,530,384	91,102,630
REGALIAS	1,855,510	1,474,633	2,135,784	1,982,403	2,150,774	2,236,838	1,630,893	3,264,408	2,906,598	2,848,396	2,486,945	3,481,858	28,455,040
2009	10,779,980	9,461,239	9,584,774	10,647,921	10,174,370	9,077,996	10,553,737	10,914,586	8,891,956	9,439,547	9,019,323	11,012,242	119,557,670
2008	12,226,196	12,258,009	9,351,191	10,492,965	11,600,528	10,866,352	9,268,390	10,947,625	9,147,962	10,867,521	9,110,681	11,404,792	127,542,212
VARIACION%	-11.83	-22.82	2.50	1.48	-12.29	-16.46	13.87	-0.30	-2.80	-13.14	-1.00	-3.44	-6.26

NOTA: (1) En el mes de Marzo del 2009 Petroecuador embarga el Crudo de la Cia Perenco en razón de que mantiene una deuda pendiente con el Estado Ecuatoriano por concepto de la Ley 2006-42

A partir del mes de Julio del 2009 se comercializa el crudo embargado a Perenco y sacado a remate por Petroecuador

FUENTE: LIQUIDACIONES DNH-PETROECUADOR-EMPRESAS PETROLERAS

ELABORACION:: COORDINACION DELIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS- ESTADISTICA



FUENTE: LIQUIDACIONES DNH-PETROECUADOR-EMPRESAS PETROLERAS

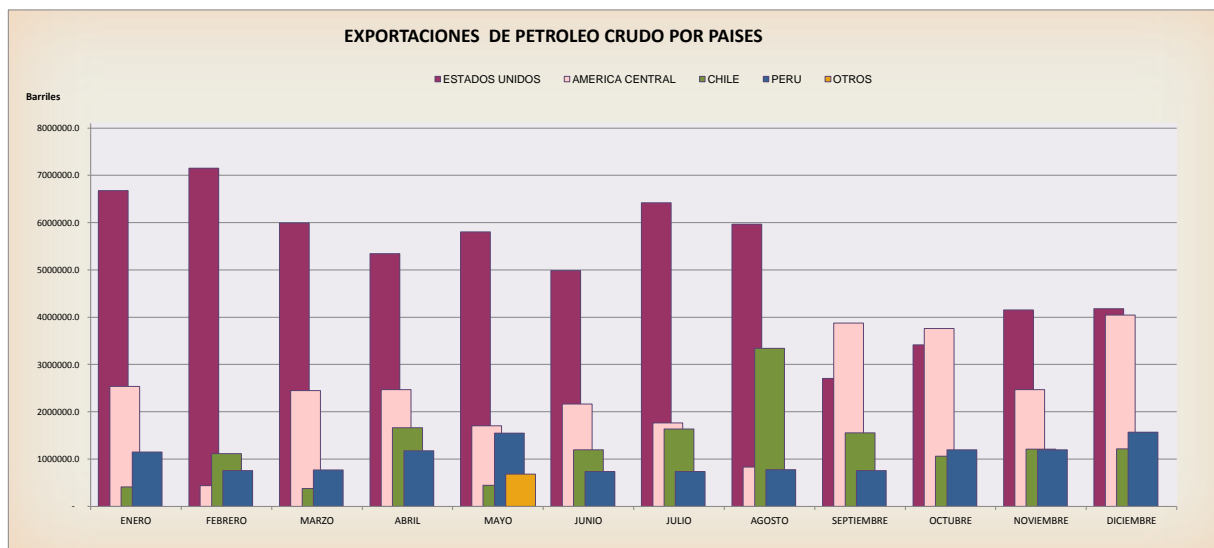
ELABORACION: COORDINACION DELIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS- ESTADISTICA

EXPORTACIONES DIRECTAS DE PETROLEO CRUDO POR PAISES

2009
BARRILES

PAISES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CHILE	414,117	1,115,066	373,814	1,661,419	442,486	780,202	815,525	1,192,534	1,556,251	304,189	1,207,234	816,058	10,678,894
CHINA					679,569								679,569
EL SALVADOR	23,000					359,777				364,190	359,884		1,106,851
ESTADOS UNIDOS	6,305,909	6,056,849	5,633,839	4,964,419	4,604,918	4,623,023	6,420,288	5,249,154	1,972,414	2,695,629	2,762,170	3,786,017	55,074,628
NICARAGUA													
PANAMA	1,031,661	439,063	672,136	1,242,798	748,978	341,409	1,390,132	431,470	2,097,300	2,032,482	1,008,657	2,151,776	13,587,863
PERU	1,149,782	375,627	769,202	796,883	1,547,645	736,748	296,898	777,020	359,394	1,194,661	1,194,433	776,534	9,974,825
VENEZUELA													
KOREA													
COLOMBIA													
TOTAL	8,924,470	7,986,606	7,448,991	8,665,518	8,023,595	6,841,159	8,922,843	7,650,178	5,985,358	6,591,150	6,532,379	7,530,384	91,102,630

FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES ESTADISTICAS-ESTADISTICA



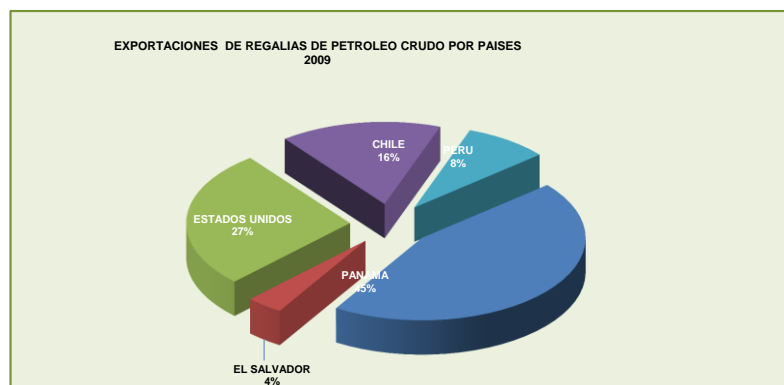
FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES ESTADISTICAS-ESTADISTICA

EXPORTACIONES DE REGALIAS DE PETROLEO CRUDO POR PAISES

2 0 0 9
Barriles

PAISES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PANAMA	1,139,219		1,777,979	1,227,346	952,042	1,459,913	377,494	398,269	1,418,017	1,025,480	1,097,945	1,896,070	12,769,774
EL SALVADOR	341,916								359,563	341,528			1,043,007
ESTADOS UNIDOS	374,376	1,096,948	357,805	377,479	1,198,732	359,954		719,396	729,324	722,337	1,389,000	396,083	7,721,435
CHILE						416,970	817,230	2,146,742		759,052		398,797	4,538,791
PERU		377,685		377,578			436,169		399,693			790,908	2,382,032
TOTAL	1,855,510	1,474,633	2,135,784	1,982,403	2,150,774	2,236,838	1,630,893	3,264,407	2,906,598	2,848,396	2,486,945	3,481,858	28,455,040

FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA



FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO POR PAISES Y CONCEPTO

2 0 0 9
Barriles

PAISES	DIRECTAS	REGALIAS	TOTAL
CHILE	10,678,894	4,538,791	15,217,685
CHINA	679,569		679,569
EL SALVADOR	1,106,851	1,043,007	2,149,858
ESTADOS UNIDOS	55,074,628	7,721,436	62,796,064
PANAMA	13,587,863	12,769,774	26,357,637
PERU	9,974,825	2,382,032	12,356,857
TOTAL	91,102,630	28,455,040	119,557,670

FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACION Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

DISTRIBUCION PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO

2 0 0 9

En Barriles

PAISES	DIRECTAS	REGALIAS	TOTAL
CHILE	11.72	15.95	12.73
CHINA	0.75	-	0.57
EL SALVADOR	1.21	3.67	1.80
ESTADOS UNIDOS	60.45	27.14	52.52
PANAMA	14.91	44.88	22.05
PERU	10.95	8.37	10.34
TOTAL	100.00	100.00	100.00

FUENTE: PETROECUADOR Y EMPRESAS PETROLERAS
ELABORACION: COORDINACION DE LIQUIDACION Y ESTADISTICAS - ESTADISTICA

EXPORTACIONES DE PETROLEO CRUDO 2009



País

Estados Unidos ▼

2,149,858 bls.

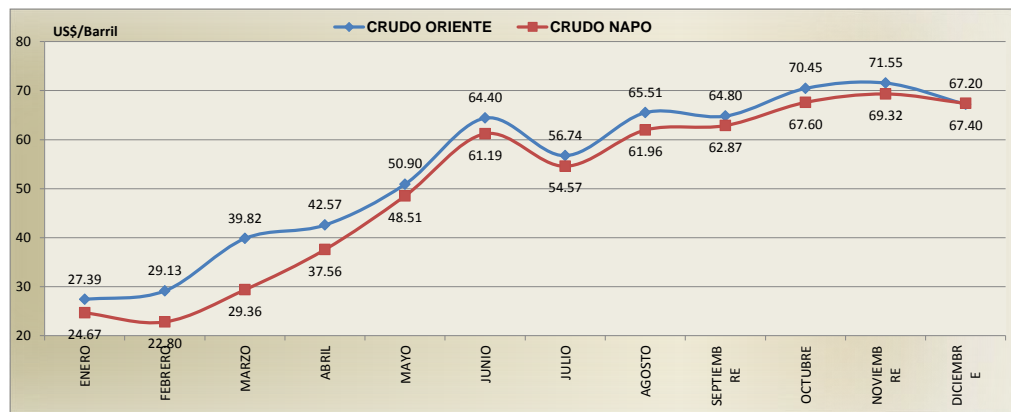
**IX
PETROECUADOR : PRECIOS DE EXPORTACION DE CRUDO**

**PETROECUADOR
PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS AL CONTADO DE VENTAS DE PETROLEO CRUDO
ORIENTE
2009
US\$/BARRIL**



MESES	PPP *	API
ENERO	27.39	23.8
FEBRERO	29.13	23.7
MARZO	39.82	23.7
ABRIL	42.57	23.6
MAYO	50.90	23.6
JUNIO	64.40	23.8
JULIO	56.74	23.7
AGOSTO	65.51	23.6
SEPTIEMBRE	64.80	23.6
OCTUBRE	70.45	23.6
NOVIEMBRE	71.55	23.7
DICIEMBRE	67.20	23.5
PPP ANUAL	54.33	23.6

Petroecuador: Precios de Exportación de Petróleo Crudo 2009



FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROECUADOR

ELABORACION: DNH-LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS-ESTADISTICAS

**PETROECUADOR
PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO NAPO
2009
US\$/BARRIL**



MESES	PPP *	API
ENERO	24.67	18.3
FEBRERO	22.80	18.2
MARZO	29.36	18.2
ABRIL	37.56	18.3
MAYO	48.51	18.3
JUNIO	61.19	18.4
JULIO	54.57	18.2
AGOSTO	61.96	18.3
SEPTIEMBRE	62.87	18.2
OCTUBRE	67.60	18.3
NOVIEMBRE	69.32	18.3
DICIEMBRE	67.40	18.3
PPP ANUAL	50.20	18.28

* PPP Precio promedio ponderado

FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROECUADOR
ELABORACION: DNH-LIQUIDACIONES Y ESTADISTICAS-ESTADISTICAS

DISEÑO, DIAGRAMACIÓN, PROCESAMIENTO Y ELABORACIÓN:
DNH-COORDINACIÓN DE LIQUIDACIONES Y ESTADÍSTICAS-ESTADÍSTICA

Ministerio de
Recursos Naturales
No Renovables
República del Ecuador



MINISTERIO DE RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES
DIRECCIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

AV. ORELLANA Y JUAN LEÓN MERA
TORRE DEL MOP
SEXTO PISO

TELEFAX: 2550-018/ 29777-000 EXT. 3602 Y 3608

E-mail: jyopez@recursosnorenovables.gov.ec

E-mail: lduenas@recursosnorenovables.gov.ec

E-mail: egallegos@recursosnorenovables.gov.ec

Web: www.recursosnorenovables.gov.ec