



ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA



2017

DATOS SUJETOS A REVISIÓN

QUITO - ECUADOR



PRESENTACIÓN

EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES PRESENTA LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA 2017, QUE CONTIENE INFORMACIÓN SOBRE PRODUCCIÓN, TRANSPORTE, INDUSTRIALIZACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS.

LA DIFUSIÓN DE LA ESTADÍSTICA CONSTITUYE UN APORTE POSITIVO PARA LA CABAL COMPRENSIÓN DE LAS ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR ESTE SECTOR Y SU INFLUENCIA EN LA ECONOMÍA DEL PAÍS.

LA ELABORACIÓN DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA DEL PRESENTE DOCUMENTO, SE HA BASADO EN LA INFORMACIÓN PROPORCIONADA POR LA AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO, EP PETROECUADOR, OCP Y DIRECCIÓN ECONÓMICA-MERNNR.

ING. PATRICIO LARREA

VICEMINISTRO DE HIDROCARBUROS



ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA

2017

CONTENIDO / CRUDO Y GAS NATURAL

- I. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA: CRUDO
- II. PERFORACIÓN: POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACIÓN Y PROFUNDIDAD
- III. POZOS EN OPERACIÓN POR CAMPO Y EMPRESAS
- IV. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR CAMPOS Y EMPRESA
- V. PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO
- VI. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL
- VII. TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO
- VIII. COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
- IX. PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS AL CONTADO DE LAS VENTAS DE PETRÓLEO CRUDO AL EXTERIOR DE PETROECUADOR: CRUDO ORIENTE Y NAPO

ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2 0 1 7

CONTENIDO / DERIVADOS

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: DERIVADOS

- X. INDUSTRIALIZACIÓN DEL PETRÓLEO**
- XI. COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS**
- XII. DESPACHOS EP PETROECUADOR DE DERIVADOS**
- XIII. DESPACHOS DE EP. PETROECUADOR DE G.L.P.**
- XIV. ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL**

INDICE

DIRECCIONES ELECTRÓNICAS



1

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

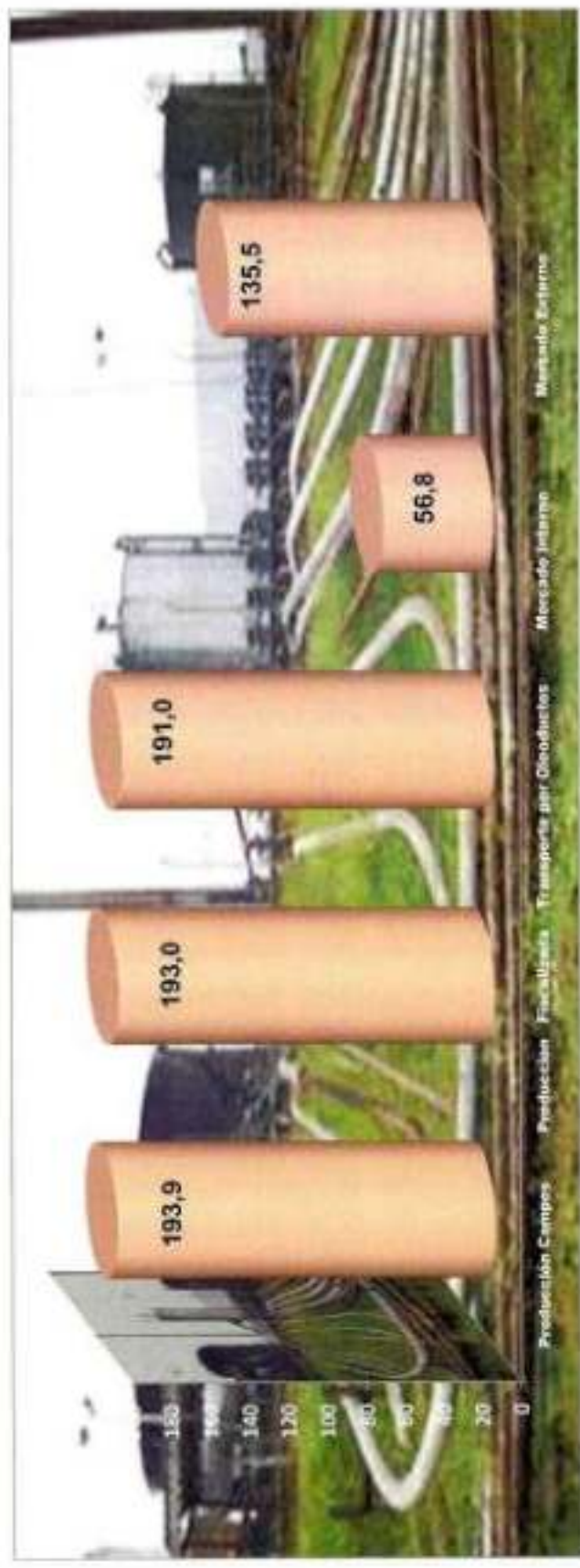
2017

-EN BARRILES-

PETRÓLEO CRUDO	
	TOTAL
PRODUCCIÓN EN CAMPOS	193.927.092
PETROAMAZONAS EP	152.092.110
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	5.787.450
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	747.442
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	1.478.354
PETROBELL	998.842
PETROORIENTAL	3.291.063
REPSOL ECUADOR	7.705.636
ANDES PETROLEUM	12.355.631
AGIP OIL ECUADOR	4.319.772
PACIFPETROL - ESPOL	379.058
TECPECECUADOR S.A.	794.373
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	1.139.294
ORIONOIL ER S.A.	1.772.596
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	964.324
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	101.148
CRUDO FISCALIZADO	193.044.923
MERCADO INTERNO	56.756.600
MERCADO EXTERNO	135.494.263
EXPORTACIONES DIRECTAS	113.172.026
EXPORTACIONES DE REGALÍAS	22.322.236
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (SOTE+OCP)	191.012.696
SOTE	131.087.722
OCP	59.924.974

PRINCIPALES VARIABLES DEL SECTOR HIDROCARBURIFERO
PETRÓLEO CRUDO
2017

Cifras en millones de barriles



RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA

2017

-EN BARRILES-

DERIVADOS

-En Barriles-

PETROLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERIAS		57.186.090
ESMERALDAS	37.959.294	
LIBERTAD	11.685.464	
LAGO AGRIO	213.345	
AMAZONAS	7.327.987	
PRODUCCION EN REFINERIAS Y PLANTAS (*)		60.852.745
ESMERALDAS	42.604.795	
LA LIBERTAD	11.459.943	
AMAZONAS	5.508.542	
LAGO AGRIO	68.808	
SHUSHUPINDI	1.210.657	
(*) INCLUYE SLOP		
IMPORTACIONES		48.993.795
EXPORTACIONES		15.440.120
DESPACHOS DE EP PETROEQUADOR DE DERIVADOS		87.676.573
COMERCIALIZADORAS DE DERIVADOS	74.253.665	
COMERCIALIZADORAS DE G.L.P.	13.422.908	



RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA - DERIVADOS

2017

Cifras en Barriles



INFORME EJECUTIVO DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURÍFERA

2017

PERFORACIÓN

En este año se perforaron 111 pozos, 102 de Desarrollo, 2 de Avanzada, 3 Exploratorios y 4 inyectores, comparada esta actividad con la realizada en el año 2016, en la que se perforaron 99 pozos, se observa un incremento de 12 pozos perforados.

Petroamazonas EP, perforó 69 pozos que equivale al 62.16%, las compañías privadas perforaron 42 pozos, destacándose Andes Petroleum con 17 pozos que equivale al 15.31%; Enap Sipec con 8 pozos que equivale a 7.21%; Orion Ecuador con 6 pozos que equivale a 5.40%; Agip Oil Ecuador con 3 pozos que equivale a 2.70%; Consorcio Petrosud-Petrorivas con 3 pozos que equivale a 2.70%; Petrobell Inc. con 2 pozos que equivale a 1.80%; Petroriental con 2 pozos que equivale a 1.80%; y Consorcio Bloque 28 con 1 pozos que equivale a 0.90%.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS

La actividad de extracción de petróleo crudo durante el año 2017, se realizó contando con una media de 6.531 pozos. Petroamazonas EP y las empresas privadas en enero operaron 6.474 pozos, de los cuales corresponde a Petroamazonas EP le correspondió 2.637 y las empresas privadas 3.837 pozos. A fines de diciembre, los pozos registrados sumaron 6.542, correspondiéndole a las empresas estatales 2.662 y a las empresas privadas 3.880.

La producción de petróleo crudo en campos fue de 193'927.090 bls., con una disminución del 3.38% respecto al año 2017, que registró 200'711.366 bls. La producción promedio por día calendario se ubicó en 531.307 bls.

El mayor aporte a la producción de petróleo crudo corresponde a los campos: Sacha, Shushufindi, Auca, Dragón Norte, Edén Yuturí, Oso, Apaika, Aguarico, Cuyabeno, Pañacocha, Fanny 18-B y Villano que juntos representan el 51.11%; mientras que el 48.89% restante cubren los demás campos.

TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO

El volumen neto total de petróleo crudo transportado por los oleoductos se situó en los 191'012.696 barriles netos. De este volumen, al SOTE le corresponde

131'087.722 bls. (68.63%), OCP 59'924.974 bls. (31.37%) y por el Oleoducto Transandino OTA no se transportó crudo.

COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

El crudo fiscalizado durante el año 2017 fue 193'044.923 bls, presentando una disminución del 1.72% respecto al año 2016, que alcanzó 196'416.059 bls.

De este volumen se destinaron para el Mercado Interno 56'756.600 bls., El petróleo crudo entregado para mercado interno presenta la siguiente distribución: Refinería Esmeraldas, 37'181.941 bls., equivalentes al 65.51%; Refinería Libertad, 12'032.588 bls., 21.20%; Refinería Amazonas, 7'302.819 bls., 12.87%; y, Refinería Lago Agrio, 239.251 bls, 0.42%.

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO

Las Exportaciones de petróleo crudo efectuadas durante el año 2017, presentan una disminución del 6.27% con respecto a las del año 2016, puesto que de 144'559.384 barriles pasaron a 135'494.263 bls.

Las exportaciones de petróleo crudo se clasifican por concepto en: Ventas Directas al mercado internacional 113'172.026 bls. (83.53%); y, Regalías 22'322.236 bls. (16.47%).

Al analizar el destino de las exportaciones totales de petróleo crudo ecuatoriano, observamos que tres países adquirieron el 87.23% del crudo, Estados Unidos 55.79%, Chile 16.41%, Perú 15.04% y otros países (Panamá, China, Japón, Colombia e India el 12.77%.

INDUSTRIALIZACIÓN DEL PETRÓLEO

Durante el año 2017 se procesaron 57'186.090 bls., obteniéndose como Producción Bruta de Derivados 60'852.745 bls. (Se incluye slop). Las refinerías y plantas aportan, según la siguiente estructura: Esmeraldas 70.01%, La Libertad 18.83%, Amazonas 9.05%, Lago Agrio 0.11% y la Planta de Shushufindi 2.00%. La Producción Bruta de Derivados experimenta un incremento de 5.53% con relación al año anterior.

COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS

La oferta de productos derivados del petróleo fue de 109'846.541 bls., de los cuales, 60'852.745 bls. (55.40%) corresponden a la producción de refinerías y plantas, mientras que 48'993.795 bls. (44.60%) a los productos importados.

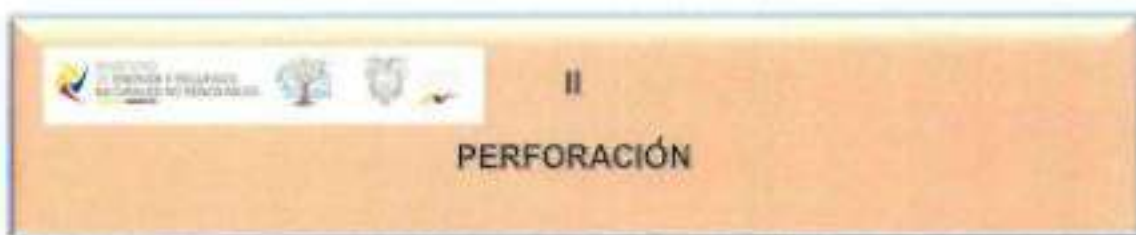
Dentro de la importación de derivados del petróleo, los productos que mayor importancia revisten por su volumen son: Diesel Oil y Premium (17'862.361

bls.), Nafta (16'385.600 bls.), GLP (10'429.451 bls.), Cutter Stock (4'283.130 bls) y Avgas (33.251 bls.), que representan el 36.46%, 33.44%, 21.29%, 8.74% y 0.07% del total respectivamente, que comparadas con las importaciones del 2016, presentaron un incremento de 4.14%.

En el mercado interno se consumieron derivados por 74'253.665 barriles, distribuidos de la siguiente manera: Gasolinas 28'853.709 bls. (38.86%); Diesel 31'339.207 bls. (42.21%); Fuel Oil N° 4 7'240.194 bls. (9.75%); Jet A-1 2'618.034 bls. (3.53%); Residuo 1'699.887 (2.29%), Asfaltos 1'505.208 bls. (2.03%) y la diferencia 1.34%, corresponde a los demás derivados. La demanda de derivados comparada con el año 2016 presentó una disminución del 1.24%.

La comercialización de Gas Licuado de Petróleo se ubicó en 13'422.908 bls: Duragas participó con el 37.42%; EniEcuador S.A. 32.25%; Congas 11.56% y Austrogas, Lojagas, Esain, Ecogas, Mendogas, Gasguayas, Galo Enrique Palacios y Petrocomercial con 18.78%.

En el mercado externo se vendieron 15'440.120 barriles de derivados de petróleo, registrándose un incremento de 27.82% respecto al año 2016, cuyo volumen fue de 12'079.915 bls. Entre los derivados se encuentran: Fuel Oil, Naptha y Vgo.



POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACIÓN Y PROFUNDIDAD

2017

POZOS	EQUIPO DE PERFORACIÓN	CLASIFICACIÓN			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACIÓN
		EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROMANZONAS EP								
CLUBRA-19	SINOPEC-191		1		20-12-16	20-01-17	1130070147	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C26	SINOPEC-246		1		02-01-17	13-01-17	78604801	DIRECCIONAL SLANT
PAID AZU-199	NADORS-791		1		22-12-16	13-01-17	1089510296	DIRECCIONAL "S"
AUCA-190	SINOPEC-188		1		21-12-16	01-01-17	1089010350	DIRECCIONAL "S"
TRUTIN-A27	SINOPEC-219		1		04-01-17	12-01-17	81171802	DIRECCIONAL SLANT
AUCA SUR-30	SINOPEC-156		1		11-01-17	25-01-17	1134811034	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A29	SINOPEC-219		1		16-01-17	20-01-17	83704861	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C28	SINOPEC-246		1		15-01-17	26-01-17	83204796	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-213	SINOPEC-112		1		21-01-17	03-03-17	106022809	DIRECCIONAL "S"
AUCA-200	SINOPEC-191		1		24-01-17	05-02-17	1076010387	DIRECCIONAL SLANT
AUCA SUR-28	SINOPEC-188		1		26-01-17	07-02-17	1093010498	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A31	SINOPEC-219		1		29-01-17	01-02-17	5418	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C30	SINOPEC-246		1		03-02-17	15-02-17	82804851	DIRECCIONAL SLANT
AUCA SUR-31	SINOPEC-188		1		26-02-17	22-02-17	1227011280	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A33	SINOPEC-219		1		10-02-17	17-02-17	83204816	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-214	SINOPEC-112		1		14-02-17	02-03-17	1130070898	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-201	SINOPEC-191		1		15-02-17	01-03-17	1120070614	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C32	SINOPEC-246		1		23-02-17	09-03-17	86705024	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-194	SINOPEC-188		1		27-02-17	14-03-17	1090010243	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A35	SINOPEC-219		1		28-02-17	07-03-17	70604018	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A38	SINOPEC-219		1		13-03-17	19-03-17	82204802	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-202	SINOPEC-191		1		18-03-17	28-03-17	1077010404	DIRECCIONAL "S"
AUCA-212	SINOPEC-112		1		17-03-17	02-04-17	1147010613	DIRECCIONAL SLANT
CLUBRA-24	SINOPEC-186		1		17-03-17	01-04-17	1088210239	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C34	SINOPEC-246		1		25-03-17	02-04-17	81604863	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-198	SINOPEC-188		1		28-03-17	12-04-17	1128070388	HORIZONTAL
TRUTIN-A36	SINOPEC-219		1		28-03-17	03-04-17	82004825	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A39	SINOPEC-219		1		07-04-17	14-04-17	81404789	DIRECCIONAL SLANT
CLUBRA-33	SINOPEC-186		1		12-04-17	02-05-17	1150510138	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-37	SINOPEC-181		1		17-04-17	02-05-17	1139070228	DIRECCIONAL SLANT
AUCA-197	SINOPEC-188		1		25-04-17	09-05-17	11449	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-C40	SINOPEC-246		1		22-04-17	02-05-17	84104819	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A37	SINOPEC-219		1		20-04-17	28-04-17	86404864	DIRECCIONAL SLANT
ARMADILLO-62	CCDC-69		1		20-04-17	18-05-17	1124871084	DIRECCIONAL "S"
CHONTA ESTE-85T	SINOPEC-188		1		30-04-17	05-05-17	1128710792	DIRECCIONAL SLANT
TRUTIN-A41	SINOPEC-219		1		05-05-17	15-05-17	83004805	DIRECCIONAL SLANT
YUCA-48	SINOPEC-191		1		13-05-17	26-05-17	1099010184	DIRECCIONAL "S"
TRUTIN-C42	SINOPEC-246		1		18-05-17	27-05-17	81504804	DIRECCIONAL SLANT

POZOS	EQUIPO DE PERFORACIÓN	CLASIFICACIÓN			FECHA		PROFUNDIDAD (PES)	CONFIGURACIÓN
		EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
PETROAMAZONAS EP								
AGUA-195	SINOPEC-119		1		20-05-17	07-05-17	11220/10479	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-63	SINOPEC-119		1		22-05-17	01-06-17	76244424	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-204	SINOPEC-156		1		25-05-17	08-06-17	10545/10804	DIRECCIONAL "S"
ARMADILLO-83	CCDC-89		1		31-05-17	23-06-17	11620/10267	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-64	SINOPEC-219		1		10-06-17	18-06-17	8020/1107	DIRECCIONAL SLANT
CHONTA ESTE-7	SINOPEC-166		1		15-06-17	28-06-17	10073/10741	DIRECCIONAL "S"
AJCA-207	SINOPEC-156		1		18-06-17	30-06-17	10070/10609	DIRECCIONAL "S"
AJCA SUR-20W	SINOPEC-119		INJECTOR		20-06-17	15-07-17	11190/10601	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-65	SINOPEC-219		1		30-06-17	08-07-17	7982/881	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-208	SINOPEC-156		1		10-07-17	21-07-17	10040/10394	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-66	SINOPEC-219		1		17-07-17	24-07-17	8076/4708	DIRECCIONAL SLANT
ARMADILLO-84	CCDC-89		1		24-07-17	18-08-17	11238/10888	DIRECCIONAL "S"
CHONTA SUR-12	SINOPEC-119		1		27-07-17	10-08-17	11250/10638	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-67	SINOPEC-219		1		02-08-17	10-08-17	8076/4709	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-222	SINOPEC-156		1		02-08-17	20-08-17	10050/10018	DIRECCIONAL "S"
CHONTA SUR-14ST	SINOPEC-119		1		24-08-17	30-08-17	13326/10790	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-224	SINOPEC-156		1		26-08-17	12-09-17	10700/10403	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-68	SINOPEC-219		1		10-09-17	18-09-17	8496/4139	DIRECCIONAL SLANT
ARMADILLO-85	CCDC-89		1		14-09-17	01-10-17	11078/10952	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-69H	SINOPEC-219		1		25-09-17	04-10-17	8051/4294	HORIZONTAL
AJCA-209W	SINOPEC-156		INJECTOR		28-09-17	06-11-17	11040/10803	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-70	SINOPEC-219		1		12-10-17	21-10-17	7299/4469	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-050H	SINOPEC-219		1		28-10-17	04-11-17	8325/4284	HORIZONTAL
CHONTA SUR-13H	SINOPEC-119		1		07-09-17	15-12-17	11990/10638	DIRECCIONAL "S"
TRUPINA-050H	SINOPEC-219		1		08-11-17	17-11-17	8000/3995	HORIZONTAL
ARMADILLO-86	CCDC-89		1		17-11-17	14-12-17	11581/10964	DIRECCIONAL SLANT
BICOYA-86	PETRECS-20		1		18-11-17	27-11-17	10304/7861	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-199	SINOPEC-156		1		21-11-17	05-12-17	11547/11003	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-094	SINOPEC-219		1		09-12-17	21-12-17	8074/4801	DIRECCIONAL SLANT
AJCA-219	SINOPEC-156		1		14-12-17	29-12-17	11267/10989	DIRECCIONAL SLANT
TRUPINA-095	SINOPEC-219		1		23-11-17	01-13-17	8180/4803	DIRECCIONAL SLANT

NOTA: 1) SEGUN DECRETO EJECUTIVO 1391-A PUBLICADO EN EL REGISTRO OFICIAL DEL 2 DE ENERO DE 2013, LA GERENCIA DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN Y GERENCIA DE GAS NATURAL DE EP PETROEQUADOR, PASAR A FORMAR PARTE DE PETROAMAZONAS EP

POZOS	EQUIPO DE PERFORACIÓN	CLASIFICACIÓN			FECHA		PROFUNDIDAD (PES)	CONFIGURACIÓN
		EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
ENAP SPEC								
MDC-25	TUSCARY-117		1		17-01-17	31-01-17	109910214	DIRECCIONAL 30°
MDC-26	TUSCARY-117		1		23-02-17	28-03-17	109910180	DIRECCIONAL 30°
MDC-27WW	TUSCARY-102		INSPECTOR		13-03-17	21-03-17	109910183	DIRECCIONAL 30°
MDC-28	TUSCARY-102		1		14-05-17	22-07-17	109910174	DIRECCIONAL SLANT
MDC-29	TUSCARY-117			1	09-07-17	21-07-17	109910579	VERTICAL
MDC-28	TUSCARY-117		1		04-11-17	16-11-17	110180190	DIRECCIONAL 30°
MDC-30	TUSCARY-117		1		20-09-17	31-10-17	1100910122	DIRECCIONAL SLANT
MDC-31	TUSCARY-102		1		09-11-17	25-11-17	1007810157	DIRECCIONAL SLANT
ANDES PETROLEUM ECUADOR								
JOHANNA ESTE-29	CCDC-25		1		02-01-17	11-01-17	101350212	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-30	CCDC-25		1		24-01-17	10-02-17	1192910684	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-27H	CCDC-26		1		13-02-17	21-03-17	114989258	HORIZONTAL
ALICE OESTE-12	CCDC-26		1		18-02-17	26-02-17	8519921	DIRECCIONAL SLANT
ALICE OESTE-11H	CCDC-26		1		28-02-17	14-04-17	109019005	HORIZONTAL
ALICE OESTE-10H	CCDC-26		1		21-04-17	25-05-17	103367391	HORIZONTAL
ALICE OESTE-14H	CCDC-26		1		09-05-17	23-05-17	100198011	HORIZONTAL
GARY-1	CCDC-25	1			07-06-17	20-06-17	124829332	DIRECCIONAL SLANT
NATHAL Y-1	CCDC-26	1			22-06-17	06-07-17	127339099	DIRECCIONAL SLANT
GARY-2	CCDC-25			1	05-07-17	19-07-17	109090318	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-28	CCDC-25		1		30-07-17	11-08-17	112160279	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-31	CCDC-25		1		14-08-17	22-08-17	104250281	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-32	CCDC-25		1		31-08-17	13-09-17	109936270	DIRECCIONAL SLANT
JOHANNA ESTE-33H	CCDC-25		1		26-09-17	12-10-17	110760100	HORIZONTAL
JOHANNA ESTE-30H	CCDC-25		1		15-10-17	31-10-17	111968023	HORIZONTAL
JOHANNA ESTE-33H	CCDC-25		1		05-11-17	23-11-17	120119089	HORIZONTAL
JOHANNA ESTE-34H	CCDC-25		1		29-11-17	14-12-17	103420110	HORIZONTAL
ORION ECUADOR								
NABORS-600	ENC-890W		REFLECTOR		18-01-17	23-02-17	1180910201	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-600	ENC-7		1		27-02-17	23-03-17	1198910236	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-600	RCN-3		1		25-03-17	19-04-17	1019010229	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-600	ENC-8		1		07-04-17	29-05-17	1267910238	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-700	RCN-4		1		26-04-17	15-06-17	1069910224	DIRECCIONAL SLANT
NABORS-600	DCAND-5		1		20-05-17	17-06-17	1173291370	DIRECCIONAL SLANT

EMPRESA Y POZOS	EQUIPO DE PERFORACION	CLASIFICACIÓN			FECHA		PROFUNDIDAD (PIES)	CONFIGURACIÓN
		EXPLORATORIO	DESARROLLO	AVANZADA	INICIAL	FINAL		
AGIP OIL ECUADOR								
VILLANO-220	PETREX-20		1		15-12-16	24-01-17	12600/11564	DIRECCIONAL SLANT
VILLANO-23HGT2	PETREX-20		1		05-02-17	07-06-17	18042/11321	HORIZONTAL
VILLANO-240	PETREX-20		1		22-06-17	06-08-17	14412/11284	DIRECCIONAL SLANT
CONSORCIO BLOQUE 28								
APANGORA-1	LONGYEAR-44	1			05-12-16	27/01/2017	877	VERTICAL
CONSORCIO PETROSUD-PETROBRIVA								
PINDO-220	NABORS-794		1		08-06-17	22-05-17	11010/10580	DIRECCIONAL "S"
PINDO-180	NABORS-794		1		28-08-17	12-09-17	11338/10576	DIRECCIONAL SLANT
PINDO-240	NABORS-794		1		30-09-17	14-10-17	10834/10475	DIRECCIONAL SLANT
PETROBELL INC								
TIGUINO-22	CCDC-6E		1		22-04-17	08-05-17	11190/10742	DIRECCIONAL "S"
TIGUINO-21	CCDC-6E		1		02-05-17	20-06-17	11330/10749	DIRECCIONAL SLANT
PETROORIENTAL								
TAPIR NORTE-20	CCDC-37		1		30-10-17	12-11-17	10890/10526	DIRECCIONAL SLANT
TAPIR NORTE-37	CCDC-37		1		17-11-17	02-12-17	10827/10538	DIRECCIONAL "S"

FUENTE: ARCH

ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH



III

POZOS EN OPERACIÓN POR CAMPOS Y EMPRESAS

PETROAMAZONAS EP

2017

CAMPOS	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
DUMBIQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
DUMBIQUE SUR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EDEN FUTURO	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
ZANACOCCHA	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
TANIGYESTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TUMALI SURESTE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
YANAJURCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ANGEL NORTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
INDULANA	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
LIMONCOCHA	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
PARA NORTE	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
PARA SUR	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
PALMAR DERE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
OLIVERAS NORTE	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
PANAYACU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CHIMBE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TUICH	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TUNTAK	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
YANACUNCHA ESTE	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
YANACUNCHA NORTE	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
YANACUNCHA DERE	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
YANACUNCHA SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJO AZUL	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
PATA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
TURALPA	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
ARAKA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
TRUJINE	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
PUCUNA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17

FUENTE: ARCS
ELABORACIÓN: MENNIS - OMSH

PETROMAZONAS EP

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ARMADILLO	1	1	1	1	1	1	3	4	4	5	5	5
LAJO AGNO	57	57	57	57	58	58	58	58	58	58	58	58
AQUARICO	45	45	45	42	42	42	42	42	42	42	42	42
ARAZA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
ATACAPI	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
CARABORO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
COBINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CONDORAZO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CONDORAZO SUR ESTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
GRAGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
UNAGUESTE	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
DRAGO NORTE	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
SURENO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ARONTERA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
SUMATA	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
PACAYACU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
PAOCHA	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
PAMHUJCO	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
PAMHUJCO NORTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHUCHA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
SECOA	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
SECOA SUR ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SHAWA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
SHUSHUFIJO	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
SHUSHUFIJO II	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
TAPI	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
TEYETE	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
MIR CRT ESPINEL DIAZ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
BLANCA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CALINERA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

FUENTE: ANCH
SUBROSCCIÓN: SERMINI-OMEP

PETROMAZONAS EP

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	ENERO
CUYABENO	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
SABANALARI	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
EPISHCA-HURGO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
VICTOR RUIZ ROMALES	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
MINTA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ABASTAD	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
SACHA	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
ANGORONA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
AYUBA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
AYUA	187	187	172	175	178	178	179	181	182	182	182	185
AUCA ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
AUCA SUR 1-2	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
BOA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHONTA ESTE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CHONTA SUR	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	13
CONDIA SUR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CONORCO	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
ELABERRA	18	20	20	21	22	22	22	22	22	22	22	22
ETIYALUA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ELABINDU	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
YUCA	34	34	34	34	35	36	36	36	36	36	36	36
YULEBBA	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
CODA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SINGELA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
INTUMPI	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
LOBOS	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
MEHO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
OSC	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
PAYABANO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
TOTAL	2.837	2.848	2.855	2.878	2.878	2.885	2.891	2.897	2.899	2.898	2.898	2.892

FUENTE: ARCHIVO ELABORACIÓN: SEMINAR - DAISH

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ALELIYA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ALICE	19	18	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18
ALICE NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALICE OESTE	8	8	8	8	11	12	12	12	12	12	12	12
ALICE SUR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ANNE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CHORONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CHORONGO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLIBRI	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
DANA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DORNE	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
DORNE G	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DORNE NORTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
FANNY 198	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
GABY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISABEL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
JOAN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
JOHNA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
JOHANA ESTE	19	23	25	28	28	28	28	28	28	28	28	28
MAJ-OSANY	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
MARIANN	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
MARIANN NORTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MARIANN-4A	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
MATHALY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
ORQUIDEA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SAN JOSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHIRLEY	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
SORNA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
TARAPCA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TARAPCA NOROCCENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TUCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	390	384	386	388	400	401	401	402	404	407	418	411

FUENTE: ARCH

ELABORACION: MERMIR - CAIEH

CONSORCIO PEGASO (CAMPO PLUMA ORIENTE S.A.)

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PLUMA	14	15	16	16	16	16	16	15	15	16	15	15
TOTAL	14	15	16	16	16	16	16	15	15	16	15	15

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

CONSORCIO PETROLERO PALANCA YUCA SUR

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
LLUMPAK	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PALANCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
PRIMAVERA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SAMI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
YUCA SUR 1,2	10	10	10	10	10	11	11	10	10	10	10	10
TOTAL	20	20	20	20	20	21	21	20	20	20	20	20

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

CONSORCIO PETROSUD PETROBRIVA

2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PINCO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	22
PINCO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	21	23

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

PACIFRETROL
2017

CAMPOIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
CAMPOIS DEL CENTRO	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
CAMPOIS DEL NORTE	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093	1.093
CAMPOIS DEL SUR	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953
TOTAL	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882	2.882

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

PETROBELL INC.
2017

CAMPOIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
TIDJIMO	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
TOTAL	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

PETROORIENTAL S.A.
2017

CAMPOIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
KLUPI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NANTU	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
SHERIFUNO NORTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
WANKE	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
WANKE ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
WANKE NORTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HORMIGUERO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
HORMIGUERO CENTRO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HORMIGUERO SUR	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
TAPIR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TAPIR NORTE	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
TOTAL	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90

FUENTE: AROH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

REPSOL ECUADOR S.A.

2 0 1 7

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
AMO	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
BIOG-CAPIRON	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
DABO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DAIM	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
GINTA	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
RO	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
NPF	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
WATI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
WPS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TVACUNO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
TVACUNO SUROESTE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
TOTAL	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231

FUENTE: ARCH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

AGIP OIL ECUADOR B.V.

2 0 1 7

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
VILLANO	22	23	23	23	23	24	24	25	25	25	25	25
TOTAL	22	23	23	23	23	24	24	25	25	25	25	25

FUENTE: ARCH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

ENAP SPETROL S.A. - ENAP SPREC

2 0 1 7

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
MAURO DAVALOS COROERD	25	25	26	26	26	26	29	29	29	29	30	32
BIGUINO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
COPAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HUACHITO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
INCHI	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8
PARASO	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
TOTAL	60	61	62	62	64	64	65	66	66	67	67	69

FUENTE: ARCH

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

TECPECUADOR S.A.
2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
BERMEJO ESTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
BERMEJO NORTE	15	15	15	15	15	15	15	15	15	17	16	15
BERMEJO SUR	17	17	17	17	17	17	17	18	18	28	17	17
EL RAYO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
TOTAL	38	38	38	38	38	38	38	39	39	61	50	49

FUENTE: ARCH
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

GENTE OIL ECUADOR PTELTD
2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
SHIGUE	10	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10
TOTAL	10	10	10	10	10	10	10	11	10	10	10	10

FUENTE: ARCH
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

ORION ENERGY OCA NORP S.A.
2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
MIRA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
OCAÑO	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5
PEÑA BLANCA	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2
TOTAL	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9

FUENTE: ARCH
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

ORION OIL ER S.A.
2017

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE
ERD	5	5	5	5	5	7	5	5	5	5	5	5
RON	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL	7	7	7	7	8	11	12	12	12	12	12	12

FUENTE: ARCH
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

POZOS EN OPERACIÓN POR EMPRESA

2 0 1 7

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
PETROMANZANOS E.P.	2.637	2.648	2.656	2.670	2.678	2.688	2.691	2.697	2.699	2.656	2.679	2.682
AGRI OIL ECUADOR	32	33	23	23	23	24	24	25	25	25	25	25
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	393	384	395	398	403	401	401	403	404	407	410	411
CONSORCIO PETASCO JICAMBO PUNTA ORIENTE S.A.	14	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
CONSORCIO PET. PALANCA YUCA SUR	20	20	20	20	20	21	21	20	20	20	20	20
CONSORCIO PETROBULO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	21	21
REPSOL ECUADOR S.A.	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
PACIFPETROL	2.852	2.852	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862	2.862
PETROBELL INC	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
PETROORIENTAL S.A.	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
GENTE OIL ECUADOR PTE LTD	10	10	10	10	10	10	10	11	11	10	10	10
TEOPEQUADOR S.A.	52	52	52	52	52	52	52	53	53	52	52	52
SNAP SPETROL S.A. - EMP. SIREC	50	51	52	52	54	54	55	56	56	57	57	57
ORION ENERGY OPERATIONS S.A.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
ORION OIL ER S.A.	7	7	7	8	9	11	12	12	12	12	12	12
TOTAL	6.474	6.480	6.503	6.521	6.534	6.547	6.557	6.566	6.569	6.631	6.634	6.642

FUENTE: ARCH
ELABORACIÓN: MEMMAR - DAESH



IV

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN CAMPOS POR EMPRESA

PETROAMAZONAS EP

2 0 1 7

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	AGUARICO	427.243	357.156	392.441	348.990	337.371	342.161	331.152	316.264	254.807	399.430	289.546	268.344	4.009.875
PETROAMAZONAS EP	AMULCHI ESPINEL DNE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	AMSTAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	ANCONDA	78.465	95.100	87.203	88.318	83.898	83.904	80.240	86.816	49.866	98.807	48.781	49.888	687.072
PETROAMAZONAS EP	ANGEL NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	AYURA	11.982	9.821	11.315	15.211	6.369	0	5.988	11.537	9.983	9.842	8.468	10.188	508.412
PETROAMAZONAS EP	ALPINA	368.442	316.448	341.160	315.621	315.324	304.171	318.710	308.600	322.368	305.895	300.369	301.483	3.878.883
PETROAMAZONAS EP	BRAZA	11.194	14.472	11.002	10.884	11.877	14.028	14.367	13.886	11.077	8.698	7.523	11.188	142.830
PETROAMAZONAS EP	ARMAJILLO	7.426	6.740	7.496	7.295	7.446	7.165	8.331	12.524	34.387	35.836	38.313	55.016	227.893
PETROAMAZONAS EP	ATACAPI	109.146	109.234	123.942	136.280	119.328	118.122	119.425	111.748	81.874	83.017	84.148	78.238	1.087.110
PETROAMAZONAS EP	AUCA	1.045.859	818.778	1.532.724	1.021.576	1.105.965	1.112.368	1.219.686	1.162.723	1.072.797	1.057.173	974.954	969.737	12.723.514
PETROAMAZONAS EP	AUCA ESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	AUCA SUR 1-2	228.300	233.483	279.640	268.632	271.228	251.914	257.038	255.898	238.446	224.680	204.376	205.741	2.829.583
PETROAMAZONAS EP	BLANCA	4.983	4.368	4.916	4.412	4.958	4.422	4.986	4.390	4.442	4.589	4.444	4.898	54.205
PETROAMAZONAS EP	BOA	4.363	5.187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.570
PETROAMAZONAS EP	CALLIMERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	CHONTA ESTE	28.389	36.508	40.007	43.974	45.628	32.671	17.172	36.626	41.838	42.699	41.893	43.756	495.827
PETROAMAZONAS EP	CHONTA SUR	144.174	182.843	187.778	188.778	149.143	133.494	128.992	143.892	181.188	121.189	122.192	118.898	1.897.461
PETROAMAZONAS EP	COBRA	8.170	7.796	8.764	8.107	9.364	9.483	8.742	2.178	5.611	7.078	6.675	7.123	91.606
PETROAMAZONAS EP	COCHA	236.439	215.178	321.718	218.868	214.813	211.723	213.728	206.839	180.133	186.574	188.389	197.114	2.323.023
PETROAMAZONAS EP	CONDORAZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	CONDORAZO SUR ESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	CONSA SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	CONSAMCO	189.888	185.937	187.890	188.223	148.889	136.305	138.885	143.034	143.212	151.861	137.267	134.798	1.778.887
PETROAMAZONAS EP	CULEBRA	97.938	99.894	118.878	108.514	140.447	141.816	136.542	139.826	128.305	133.183	123.826	120.487	1.506.917
PETROAMAZONAS EP	DIZABENO	408.814	383.453	432.824	401.888	487.788	432.181	433.443	406.666	387.843	378.288	397.387	458.738	4.888.922
PETROAMAZONAS EP	DRAGO	2.372	2.140	2.322	2.295	2.416	2.195	1.996	299	0	2.071	3.828	4.073	26.798
PETROAMAZONAS EP	DRAGO ESTE	28.387	35.418	37.044	30.248	30.871	23.818	21.028	28.498	33.888	40.481	40.884	37.883	389.288
PETROAMAZONAS EP	DRAGO NORTE	188.028	168.877	194.760	240.171	300.569	508.032	453.383	455.000	427.500	424.513	391.722	458.148	4.930.823
PETROAMAZONAS EP	DUMBIQUE	8.122	7.887	8.736	8.163	8.281	8.078	8.208	8.207	8.183	8.884	8.114	8.127	77.483

FUENTE ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERRIN - DNEI

PETROAMAZONAS EP*

2017

En Barriles

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	SURENO	7.287	1.597	3.158	8.880	7.816	7.816	7.816	7.842	7.114	7.614	8.836	8.487	77.652
PETROAMAZONAS EP	EDEEN YUTURI	503.386	808.289	934.832	853.109	840.501	840.501	832.928	823.784	805.289	849.782	811.124	774.935	10.281.861
PETROAMAZONAS EP	FRONTERA	8.989	7.889	8.681	8.180	8.314	8.314	8.036	8.814	7.683	7.448	7.280	7.488	96.444
PETROAMAZONAS EP	GACELA	18.565	14.717	15.847	15.730	17.826	15.792	14.785	16.112	15.793	15.932	16.419	17.488	191.801
PETROAMAZONAS EP	GUANTA	122.426	104.113	109.803	103.281	107.481	101.388	109.187	104.118	104.100	113.488	103.230	107.738	1.296.250
PETROAMAZONAS EP	INDIANA	127.072	109.341	116.213	107.827	106.281	101.588	110.524	109.433	100.115	108.116	110.479	113.483	1.321.162
PETROAMAZONAS EP	JAGUAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	LAGO AZURO	129.173	121.124	144.873	129.438	133.794	117.726	119.581	116.807	122.632	125.086	119.828	123.807	1.500.478
PETROAMAZONAS EP	LIHONCOCHA	184.469	134.340	140.103	138.844	149.248	159.181	152.030	148.873	130.087	132.460	113.793	121.718	1.681.682
PETROAMAZONAS EP	LOBO	32.537	29.008	32.491	31.385	33.088	28.960	29.273	31.823	30.686	31.438	30.128	31.048	371.973
PETROAMAZONAS EP	MONO	12.000	11.309	11.878	11.298	11.179	10.328	10.190	10.533	9.245	9.825	9.364	10.388	127.884
PETROAMAZONAS EP	OSO	479.825	424.308	498.888	428.331	447.881	404.678	409.814	448.512	443.790	463.287	421.151	432.828	5.211.192
PETROAMAZONAS EP	NUCAYACU	37.719	25.800	31.633	35.808	26.738	17.490	28.003	26.881	29.706	29.215	28.158	22.081	306.474
PETROAMAZONAS EP	PACOA	1.608	1.278	1.288	1.236	1.273	1.205	1.247	1.259	1.213	1.269	1.234	1.294	15.110
PETROAMAZONAS EP	PAKA NOROCC	87.938	88.083	94.214	86.839	89.707	82.434	87.402	88.378	83.975	87.477	81.730	79.483	1.046.101
PETROAMAZONAS EP	PAKA SUR	113.837	92.867	110.892	107.999	108.962	105.490	105.989	105.492	97.848	97.305	85.337	90.736	1.258.143
PETROAMAZONAS EP	PALMAR OESTE	28.587	24.382	27.732	26.992	28.272	25.364	25.816	23.772	23.018	27.575	31.923	29.814	321.894
PETROAMAZONAS EP	PALMERAS NOROCC	49.434	36.574	35.548	36.992	34.421	30.959	31.458	31.897	29.171	31.781	32.482	34.388	498.002
PETROAMAZONAS EP	PALO AZUL	263.738	235.584	287.851	254.120	282.273	245.894	264.961	261.880	237.327	231.218	227.223	216.181	2.827.231
PETROAMAZONAS EP	PALMCOCHA	308.818	312.328	285.838	288.632	286.781	295.422	273.023	272.130	274.184	284.535	285.732	278.107	3.410.506
PETROAMAZONAS EP	PALMAYACU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	PARAHUACU	88.080	81.485	93.023	81.969	83.873	84.300	83.400	102.813	97.877	100.845	87.810	100.839	1.089.200
PETROAMAZONAS EP	PARAHUACU NOROCC	1.743	0	10.078	14.460	14.087	10.378	7.754	0	0	0	0	0	58.410
PETROAMAZONAS EP	PIATA	15.741	14.187	15.033	14.130	12.993	11.800	11.092	11.270	11.166	11.224	10.743	7.434	148.516
PETROAMAZONAS EP	PIYARINO	87.914	77.060	82.101	85.840	82.813	78.287	75.957	77.818	68.444	73.407	70.859	75.798	839.228
PETROAMAZONAS EP	PICHINCHA	19.969	12.869	17.281	23.991	27.245	19.200	18.608	22.845	20.181	19.388	17.877	20.287	239.139
PETROAMAZONAS EP	PITALA	30.853	8.385	8.608	8.280	8.718	9.418	8.494	9.798	9.231	9.100	8.838	8.175	113.728
PETROAMAZONAS EP	PUCUMA	58.908	95.838	81.810	98.931	69.379	58.387	58.430	55.858	51.777	59.248	54.244	59.288	688.785

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNIR - DMIEH

PETROAMAZONAS EP*

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	GUINDE	3.076	3.228	3.601	3.360	3.413	3.278	3.346	3.261	3.277	3.300	3.353	4.038	40.818
PETROAMAZONAS EP	HEMATYACU	24.287	19.450	19.949	19.067	19.468	16.462	16.819	16.660	13.644	12.400	10.761	9.869	133.919
PETROAMAZONAS EP	SACHA	2.133.950	1.939.517	2.114.176	2.020.549	2.081.191	1.969.828	2.032.933	2.042.267	1.965.903	2.074.384	1.999.983	2.122.323	24.519.320
PETROAMAZONAS EP	WASINKUMI	116.819	103.819	109.869	89.981	103.371	96.229	87.243	94.960	82.885	84.369	81.828	87.183	1.153.709
PETROAMAZONAS EP	WICCOYA	132.699	136.933	150.070	144.533	144.533	135.925	132.041	141.988	137.471	133.220	130.468	131.005	1.632.606
PETROAMAZONAS EP	WICCOYA OESTE	2.747	1.891	0	0	0	0	0	0	0	0	3.152	8.238	19.160
PETROAMAZONAS EP	WUJARA	26.688	21.170	26.289	29.074	25.156	23.132	24.934	21.923	22.946	21.460	21.875	24.679	275.929
PETROAMAZONAS EP	WUJARA SUR	1.808.648	1.433.699	1.472.002	1.319.487	1.404.950	1.499.010	1.860.818	1.949.197	1.487.897	1.812.990	1.472.888	1.488.264	18.080.460
PETROAMAZONAS EP	WUJARA SUR	74.834	66.282	69.149	69.376	69.797	69.544	66.539	66.968	61.277	65.276	65.408	67.542	797.648
PETROAMAZONAS EP	YANGRAY ESTE	4.367	3.379	3.324	3.914	10.997	8.119	8.114	2.367	2.206	3.000	0	0	43.436
PETROAMAZONAS EP	YAPI	59.981	42.849	34.230	43.779	43.452	32.368	27.771	33.448	33.529	33.032	27.213	30.480	440.905
PETROAMAZONAS EP	YETE	22.181	18.380	16.487	16.430	14.188	14.246	15.163	14.971	14.907	17.997	20.373	20.378	208.403
PETROAMAZONAS EP	YIPSHCAHUAYCO	11.413	10.374	11.062	11.270	9.862	8.711	10.725	12.804	12.235	12.641	11.969	10.894	134.063
PETROAMAZONAS EP	YIPUTINI	1.018.810	1.105.744	1.381.778	1.289.087	1.348.826	1.480.329	1.482.498	1.499.707	1.276.496	1.495.300	1.308.198	1.331.410	16.744.204
PETROAMAZONAS EP	YUOH	11.747	10.521	11.314	11.093	11.921	11.200	12.345	13.952	12.615	12.091	11.184	11.548	140.823
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR OESTE	26.061	27.186	23.993	23.690	27.148	20.794	20.493	18.766	17.660	12.868	2.165	799	209.600
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	176.072	190.913	183.451	189.866	181.349	146.367	190.390	147.697	137.977	190.121	180.490	148.797	1.837.190
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	17.953	17.904	20.457	20.971	20.789	20.090	18.164	18.174	19.870	20.407	18.868	20.527	234.398
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	2.604	2.474	2.794	2.649	2.668	2.630	2.721	2.830	2.934	2.763	2.947	2.846	31.962
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	118.178	100.039	104.418	104.406	116.981	109.200	102.477	100.090	91.030	98.216	90.200	95.940	1.296.870
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	32.470	29.794	32.487	30.392	31.341	29.364	30.243	26.948	23.733	23.509	23.170	24.070	337.111
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	98.741	92.832	95.497	91.472	97.792	95.464	95.956	95.412	89.279	82.698	94.390	94.938	1.119.372
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	188.998	130.830	153.261	151.940	157.409	167.566	165.096	151.917	133.892	126.394	119.218	128.142	1.759.789
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	46.989	42.863	47.132	47.444	49.239	48.225	47.290	49.860	46.881	46.712	44.760	48.880	609.562
PETROAMAZONAS EP	YUJALI SUR	168.730	150.700	169.461	161.200	162.897	158.643	161.309	160.219	150.872	153.602	147.754	153.895	1.990.194
TOTAL		13.238.629	11.853.740	13.966.736	12.488.707	13.016.438	12.705.198	13.188.450	12.993.360	12.410.668	12.879.741	12.068.151	12.438.748	152.982.112
PROMEDIO DIA		47.065	404.777	419.640	416.997	427.691	433.203	432.950	419.147	413.989	408.734	403.272	401.290	418.161

FUENTE: AROH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERRIM - DAESH

ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC

2 0 1 7

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PSH	BISUMO	1.810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.810
PSH	COPIA	3.467	4.144	5.607	5.493	6.234	4.811	4.193	4.473	4.190	3.090	3.219	3.487	52.863
PSH	HUACHITO	2.962	11.737	14.439	13.964	12.719	12.764	15.631	22.532	19.019	16.325	16.243	15.927	185.002
PSH	INCHI	118.881	92.839	81.221	85.896	81.878	80.899	77.201	88.818	81.837	83.476	78.122	79.939	1.037.144
PSH	MAURO DAVALES CORDE	245.294	222.366	350.432	344.939	271.561	279.275	309.494	331.498	337.667	345.305	345.797	366.267	3.055.523
PSH	PERALITO	74.926	87.248	87.850	87.717	83.322	83.192	82.416	81.209	79.677	74.071	73.118	74.488	854.927
TOTAL		653.385	398.143	459.354	437.904	444.899	460.923	483.035	516.220	519.314	522.753	516.343	540.766	5.187.456
PROYECTO DA		14.804	14.273	14.818	14.097	14.998	15.364	15.020	16.870	17.310	16.863	17.811	17.442	19.386

FUENTE: ANCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MEMBR - DAEN

CONSORCIO PETROLERO PALANCA YUCA SURSUD PETROFINA

2 0 1 7

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PALANCA-YUCA	LLUMPAE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALANCA-YUCA	PLANCA	13.246	12.245	13.673	13.019	13.622	13.263	13.602	12.748	11.945	12.286	12.196	12.533	155.115
PALANCA-YUCA	PRIMAVERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALANCA-YUCA	SAGE	2.425	5.778	10.199	10.483	10.878	10.476	10.769	10.138	9.643	10.022	9.552	10.092	113.448
PALANCA-YUCA	YUCA SUR 1-2	43.313	16.619	42.215	37.733	36.194	41.012	46.812	37.449	36.924	40.266	40.304	41.338	478.878
TOTAL		43.754	26.596	66.087	61.249	62.694	64.841	65.209	60.395	57.488	62.863	62.773	64.903	747.442
PROYECTO DA		2.026	2.021	2.132	2.540	2.322	2.440	2.504	1.947	1.917	2.028	2.002	2.091	2.045

FUENTE: ANCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MEMBR - DAEN

CONSORCIO PETROSUB PETROBRIVA

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PINDO	PINDO	102.710	94.271	103.877	99.765	102.480	103.130	109.375	100.083	103.298	124.418	148.690	180.869	1.261.742
	PINDO ESTE	8.610	8.538	9.758	9.438	9.797	9.478	9.700	9.328	9.837	10.907	9.761	10.179	118.612
TOTAL		111.320	102.809	113.635	109.203	112.277	112.608	119.075	109.411	113.135	135.325	158.451	191.048	1.380.354
PROMEDIO DA		2.785	2.671	2.809	2.640	2.807	2.792	2.909	2.738	2.799	3.438	3.992	4.779	4.090

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERRIR - DAEN

TECPECECUADOR S.A.

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
BERMEJO	BERMEJO ESTE	372	328	300	308	308	308	319	300	296	308	310	309	3.920
	BERMEJO NORTE	42.194	9.325	8.624	8.620	10.388	10.684	10.981	11.188	10.634	10.393	8.995	7.282	114.926
BERMEJO	BERMEJO SUR	30.115	42.700	48.040	42.700	47.861	47.151	49.414	48.603	46.480	47.700	40.922	40.777	581.288
BERMEJO	EL RAYO	8.845	8.844	8.840	8.842	8.841	8.842	8.707	8.710	8.425	8.351	8.045	9.424	114.100
TOTAL		89.526	103,897	109,784	109,770	119,997	120,573	129,421	128,801	128,035	136,751	100,267	67,792	794.373
PROMEDIO DA		2.216	2.187	2.121	2.045	2.326	2.251	2.340	2.253	2.278	2.189	2.004	2.056	2.176

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERRIR - DAEN

PETROBELL

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TIGUINO	TIGUINO	76.571	59.783	57.830	75.925	78.100	100.248	110.085	103.898	81.507	81.828	87.081	84.078	599.842
	TOTAL	76.571	59.783	57.830	75.925	78.100	100.248	110.085	103.898	81.507	81.828	87.081	84.078	599.842
PROMEDIO DA		2.378	2.138	2.189	2.531	2.465	3.342	3.550	3.255	2.717	2.603	2.803	2.710	2.737

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERRIR - DAEN

PETROORIENTAL
2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
NANTU	HORRIGUERO	73.293	78.106	84.387	80.200	76.288	66.184	72.139	69.041	68.902	70.909	69.988	68.233	880.690
NANTU	HORRIGUERO CE	4.668	4.134	4.301	3.902	3.913	3.852	4.476	4.324	4.414	4.311	4.101	4.509	50.350
NANTU	HORRIGUERO SUR	18.885	28.059	48.667	37.686	38.494	33.940	35.814	37.205	32.667	39.026	33.839	31.326	406.848
NANTU	KUMI	13.466	11.460	12.419	11.724	11.862	11.266	11.002	11.300	11.229	10.880	10.966	11.014	138.388
NANTU	NANTU	30.952	37.696	44.958	41.204	40.875	38.623	31.549	31.694	32.763	33.817	31.765	31.783	432.672
NANTU	SHRIPUNO NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	3.061	4.490	2.880	4.507	14.487
NANTU	TAPIR NORTE	43.724	37.068	35.992	47.944	60.109	66.128	71.186	73.938	67.800	68.826	67.997	69.294	688.814
NANTU	WARKE	58.428	53.142	58.454	56.911	57.980	54.331	59.332	58.394	54.854	58.055	55.223	59.795	679.081
TOTAL		348.313	349.705	381.268	277.771	288.089	277.324	294.298	291.896	275.688	287.923	269.767	269.811	3.291.063
PROMEDIO DIA		8.010	8.918	9.073	9.259	9.293	9.244	9.171	9.222	9.150	9.288	8.962	8.549	9.017

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERIMR - DAIEH

REPSOL ECUADOR
2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
IRIO	AMC	86.391	79.119	87.609	84.630	82.936	72.656	90.827	88.369	88.733	88.059	86.770	92.543	980.241
IRIO	BOGI-CAPRON	77.472	89.020	78.775	71.362	67.454	60.500	61.078	53.468	44.076	51.215	49.900	53.993	735.713
IRIO	DABO	7.208	5.898	5.106	7.421	10.284	9.752	8.994	8.184	8.893	4.742	3.051	3.113	79.708
IRIO	DAMI	60.682	48.064	47.434	46.740	50.098	52.036	54.142	49.203	49.087	59.857	68.470	68.106	653.718
IRIO	GINTA	72.813	85.047	84.108	80.468	68.072	69.020	65.318	59.910	59.300	61.200	58.290	64.912	760.532
IRIO	IRIO	283.554	297.234	288.767	277.211	282.759	288.176	290.825	251.966	239.861	271.549	262.752	275.479	3.219.964
IRIO	TIWACUNO	86.538	77.641	84.064	78.064	84.800	86.401	96.521	99.276	89.019	83.200	77.255	80.537	1.024.455
TIWACUNO	TIWACUNO SURCO	12.936	11.327	14.680	14.056	12.221	15.100	17.445	17.028	15.613	15.998	14.344	14.895	179.811
TIWACUNO	WATI	6.483	5.653	6.397	6.332	6.625	6.483	6.460	6.176	5.981	6.038	6.200	5.940	75.658
TOTAL		693.708	619.803	675.106	646.718	686.243	636.841	651.419	612.595	574.369	642.015	627.591	640.137	7.786.636
PROMEDIO DIA		22.328	22.136	21.778	21.557	21.460	21.291	21.013	19.761	19.146	20.710	20.920	21.285	21.711

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERIMR - DAIEH

ANDES PETROLEUM
2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TARAPOA	ALICE	70.787	66.157	75.443	73.124	73.915	71.245	73.101	72.838	70.359	71.261	67.031	63.922	850.364
TARAPOA	ALICE NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	ALICE OESTE	72.781	57.537	59.067	58.115	93.960	92.963	87.189	74.339	64.977	65.131	63.728	61.509	850.346
TARAPOA	ALICE SUR	1.324	6.524	6.112	6.876	6.037	6.466	6.703	6.833	6.713	5.701	3.155	3.301	63.810
TARAPOA	CHORDONGO	10.967	15.107	11.062	10.819	11.051	10.764	11.217	10.597	9.990	10.075	11.530	11.602	130.081
TARAPOA	CHORDONGO ESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	COLIBRI	13.940	12.105	13.309	11.485	11.380	11.470	11.454	13.222	12.746	13.397	13.698	16.796	154.027
TARAPOA	DANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	DORINE	110.048	111.101	124.920	126.326	124.881	116.254	119.452	112.903	99.833	94.017	92.477	113.636	1.341.727
TARAPOA	DORINE G	3.163	2.608	320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.151
TARAPOA	DORINE NORTE	6.890	6.490	7.401	7.113	7.419	6.904	7.276	8.059	7.839	7.999	5.768	5.791	84.837
TARAPOA	ESPERANZA	13.068	11.604	13.538	12.768	13.015	13.407	14.445	15.232	14.490	14.443	14.810	17.794	168.581
TARAPOA	FANNY-18B	300.445	274.394	287.370	260.463	295.381	294.973	308.663	304.611	289.660	306.624	300.711	312.876	3.568.383
TARAPOA	GARY	0	0	0	0	0	0	0	0	6.817	16.616	14.197	9.727	46.817
TARAPOA	JOHANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	JOHANA ESTE	289.068	289.380	319.512	307.310	392.804	274.483	382.463	256.076	236.244	288.219	306.943	323.297	3.392.794
TARAPOA	MAHOGANY	9.518	8.329	9.370	9.198	9.523	7.108	7.928	8.210	7.714	8.182	8.818	6.353	101.922
TARAPOA	MARIANN	117.412	100.729	111.210	106.615	102.754	106.029	123.293	116.429	119.844	113.596	116.317	112.629	1.350.213
TARAPOA	MARIANN NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	MARIANN-1A	17.359	15.998	17.660	16.851	17.335	16.298	15.973	15.247	8.655	9.180	10.827	15.987	177.588
TARAPOA	MATHALY	0	0	0	0	0	0	0	842	2.516	2.224	1.801	1.486	8.868
TARAPOA	ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPOA	SHIRLEY	1.115	729	968	873	873	980	0	0	0	0	0	0	6.075
TARAPOA	SONIA	4.032	4.029	5.254	4.377	4.304	4.241	4.576	5.152	5.020	3.657	3.241	2.839	51.282
TARAPOA	TARAPOA NORCE	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31
TOTAL		1.822.327	948.116	1.072.598	1.030.719	1.063.867	1.035.809	1.850.253	1.821.188	963.325	1.038.542	1.036.290	1.079.797	12.365.631
PROMEDIO DIA		32.978	30.897	34.600	34.397	34.319	34.527	33.679	32.942	32.108	33.243	34.942	34.832	33.651

FUENTE: AICH - EXPLORACION Y EX

ELABORACIÓN: MERINIR - DAIEH

AGIP OIL ECUADOR
2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO		257.335	258.832	333.896	314.747	330.224	341.925	404.209	425.367	415.915	387.762	385.983	379.774	4.315.772
TOTAL		297.339	298.832	333.899	314.747	330.224	341.925	404.209	425.367	415.915	387.762	385.983	379.774	4.315.772
PROMEDIO DIA		9.581	10.665	10.771	10.492	10.552	11.398	13.039	13.851	13.864	12.508	12.466	12.251	11.835

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERINR - DAIEH

CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PUMA		13.443	6.065	8.424	11.004	9.817	8.964	7.100	7.104	7.614	8.253	7.678	7.682	101.148
TOTAL		13.443	6.065	8.424	11.004	9.817	8.964	7.100	7.104	7.614	8.253	7.678	7.682	101.148
PROMEDIO DIA		434	217	272	367	317	292	230	229	254	266	256	248	277

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERINR - DAIEH

GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SINGLE		114.851	103.724	100.055	102.956	102.260	99.256	93.763	84.522	89.290	88.338	79.923	80.347	1.139.294
TOTAL		114.851	103.724	100.055	102.955	102.260	99.256	93.763	84.522	89.290	88.338	79.923	80.347	1.139.294
PROMEDIO DIA		3.795	3.294	3.228	3.432	3.299	3.309	3.025	2.727	2.979	2.850	2.664	2.692	3.121

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACION: MERINR - DAIEH

ORION ENERGY OCAÑO S.A.

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
OCAÑO-PEÑA BLANCA	META	34.032	38.350	46.899	67.812	84.749	10.208	40.490	38.818	33.796	38.387	34.411	34.842	189.283
OCAÑO-PEÑA BLANCA	OCAÑO	36.490	36.839	40.303	40.444	46.532	38.234	51.013	43.280	38.527	36.857	34.411	37.354	478.280
OCAÑO-PEÑA BLANCA	PEÑA BLANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL		30.522	76.189	87.482	88.362	85.281	76.432	91.973	80.213	72.322	72.224	68.822	72.956	964.334
PROMEDIO DIA		3.920	2.721	2.822	2.946	2.751	2.874	3.987	2.698	2.407	2.330	2.704	2.342	2.642

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACIÓN: MERNAR - DAIEH

ORISONIL ER S.A.

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
OCAÑO-PEÑA BLANCA	ENO	80.155	78.309	89.130	90.645	83.180	95.173	129.215	115.041	107.869	107.381	84.867	85.816	1.188.832
OCAÑO-PEÑA BLANCA	IRON	3.451	4.215	11.485	7.141	16.185	81.808	77.396	87.580	75.718	80.752	75.183	77.304	603.684
TOTAL		83.606	84.524	100.615	97.786	99.365	176.981	206.611	192.621	183.587	188.133	160.050	163.120	1.792.516
PROMEDIO DIA		3.094	3.012	3.248	3.240	3.172	3.856	6.036	5.340	6.730	6.688	5.800	5.510	4.656

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACIÓN: MERNAR - DAIEH

PACIFPETROL

2017

-En Barriles-

BLOQUE	CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL CENTRO	11.972	8.408	9.824	10.665	11.776	11.208	11.648	12.159	11.804	12.087	11.692	12.036	138.025
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL NORTE	12.307	8.903	9.374	10.870	12.460	11.884	11.883	12.814	11.893	11.794	11.421	12.179	136.285
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL SUR	9.400	6.383	6.107	7.552	5.593	5.395	9.668	9.929	9.376	9.547	9.423	8.743	100.528
TOTAL		33.679	24.394	25.305	29.087	30.829	30.386	33.199	34.902	33.073	33.428	32.416	32.958	374.838
PROMEDIO DIA		1.066	871	817	964	1.031	1.023	1.066	1.087	1.021	1.066	1.041	1.090	1.075

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION

ELABORACIÓN: MERNAR - DAIEH

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO NETO DE CAMPO

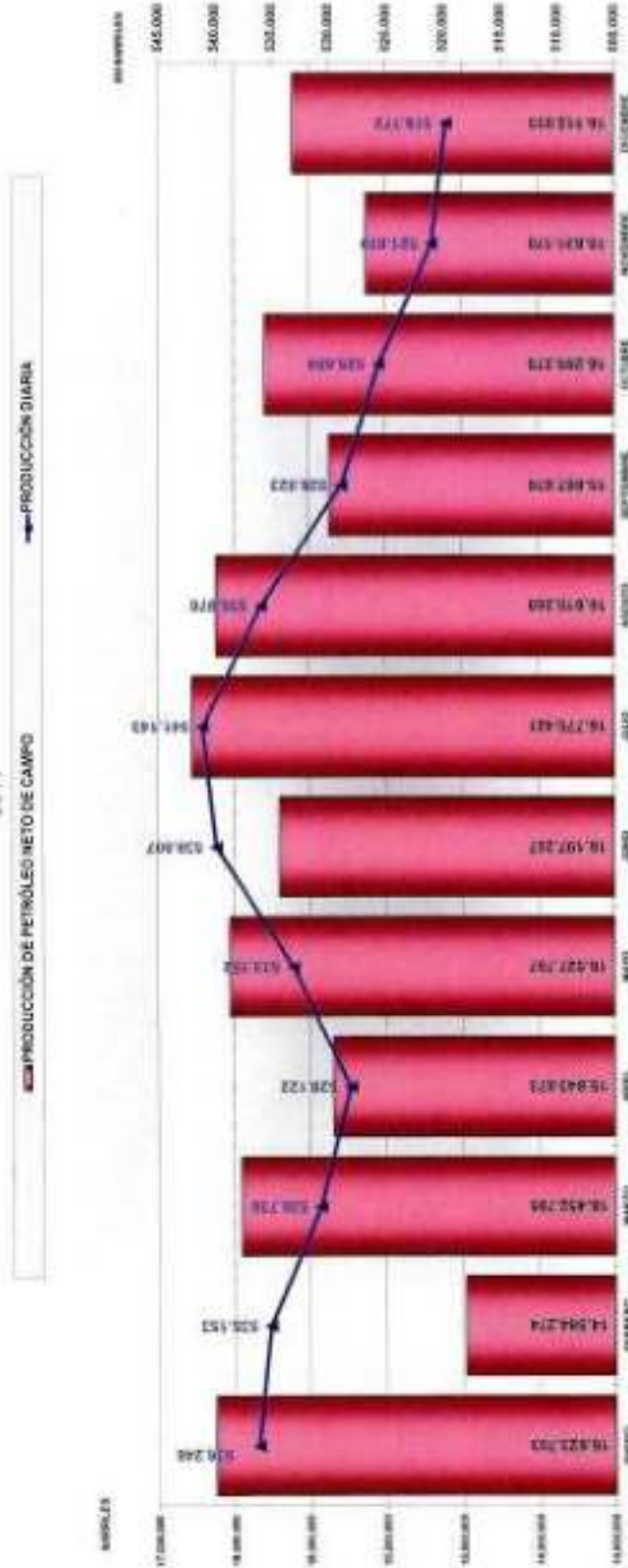
2 0 1 7

-En Barriles-

BLOQUE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	13.229.028	11.693.343	13.905.735	12.469.707	13.068.430	13.200.136	13.100.416	12.863.560	12.410.860	12.670.741	12.268.151	12.438.748	132.052.110
ENAP PETROL S.A. - ENAP SIFEG	453.356	398.143	479.334	437.004	464.800	450.870	459.330	505.220	619.314	502.750	510.343	548.708	5.787.459
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	82.794	56.590	65.087	61.300	62.694	64.841	65.229	60.355	57.498	62.800	62.772	64.503	747.442
CONSORCIO PETROLERO PETROMIVA	117.320	102.847	113.429	109.201	112.282	112.864	118.076	108.081	113.090	140.280	128.103	121.047	1.478.284
PETROBELL	70.571	58.193	57.602	75.905	76.100	100.268	110.000	103.998	81.507	91.858	87.581	84.076	998.542
PETROCENTRAL	246.313	249.709	281.266	277.771	286.066	277.334	384.298	388.896	275.886	267.623	269.767	265.011	3.281.263
REFINER. ECUADOR	883.792	818.833	875.138	845.715	880.245	836.941	851.410	812.595	674.399	842.012	827.481	685.137	7.705.636
AMOC'S PETROLEUM	1.032.327	946.116	1.072.526	1.030.719	1.063.807	1.035.809	1.060.253	1.021.188	963.225	1.030.542	1.038.230	1.079.197	12.355.611
ADIP OIL ECUADOR	287.335	298.632	313.896	314.747	330.234	341.800	404.206	429.367	415.815	387.762	385.063	376.774	4.319.772
PACIPETROL - EPOC	33.670	24.391	25.325	28.922	33.826	32.245	33.000	34.202	31.632	31.868	32.436	33.953	379.055
TEDEPECUADOR S.A.	70.000	61.323	65.758	81.349	68.437	67.710	69.438	69.432	66.565	67.859	61.502	63.732	794.373
ORIENTE OIL ECUADOR PTE L US	114.851	103.724	120.000	102.986	102.260	99.268	93.763	81.622	89.290	88.338	79.023	80.347	1.139.294
ORION OIL S.A.	35.970	84.324	100.813	87.186	88.340	176.871	202.611	185.736	167.267	165.050	174.000	175.822	1.772.596
ORION ENERGY OCAIROPE S.A.	56.522	76.185	87.462	88.362	85.281	75.432	91.673	80.213	72.232	72.224	68.822	72.596	864.314
CAMPO PLUMA ORIENTE S.A.	13.443	6.265	6.424	11.006	9.817	6.964	7.100	7.104	7.614	6.253	7.676	7.652	101.160
2017	16.623.783	14.584.274	16.452.785	15.843.673	16.527.207	16.197.267	16.775.421	16.615.269	15.867.676	16.295.275	15.831.170	16.112.933	193.827.690
2016	16.568.669	15.648.244	17.306.586	16.652.975	17.225.678	16.581.853	16.969.766	17.614.777	16.795.864	17.126.039	16.310.250	16.662.667	199.711.266
VARIACION %	0,38	-4,23	-3,77	-4,86	-4,05	-1,85	-0,78	-3,35	-5,53	-4,85	-4,18	-4,45	-2,38

FUENTE: AREA - EXPLORACIÓN Y EXPLORACIÓN
ELABORACIÓN: HERNAN - DATA

PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS
2 5 1 7



FUENTE: APOH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
ELABORACIÓN: MCMWR - BAEH

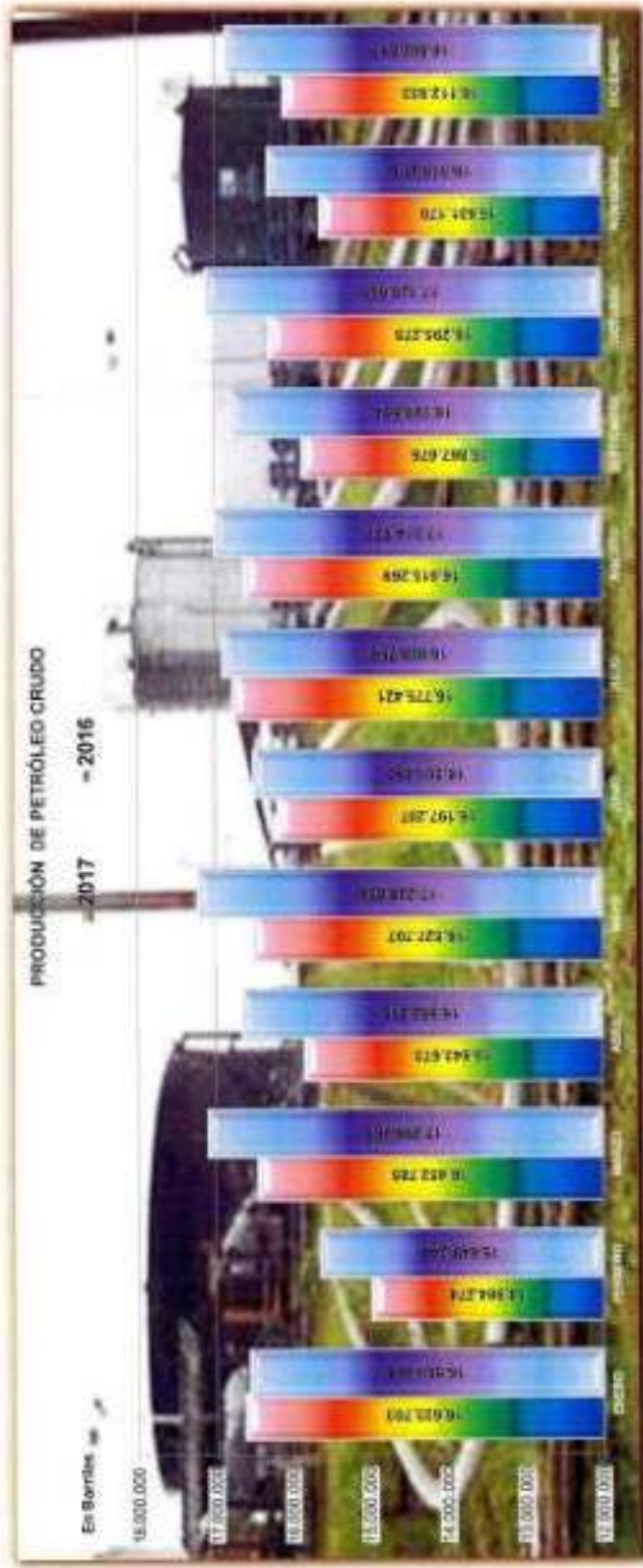
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPO POR EMPRESA: PROMEDIO DÍA CALENDARIO

2 0 1 7

«En Barriles»

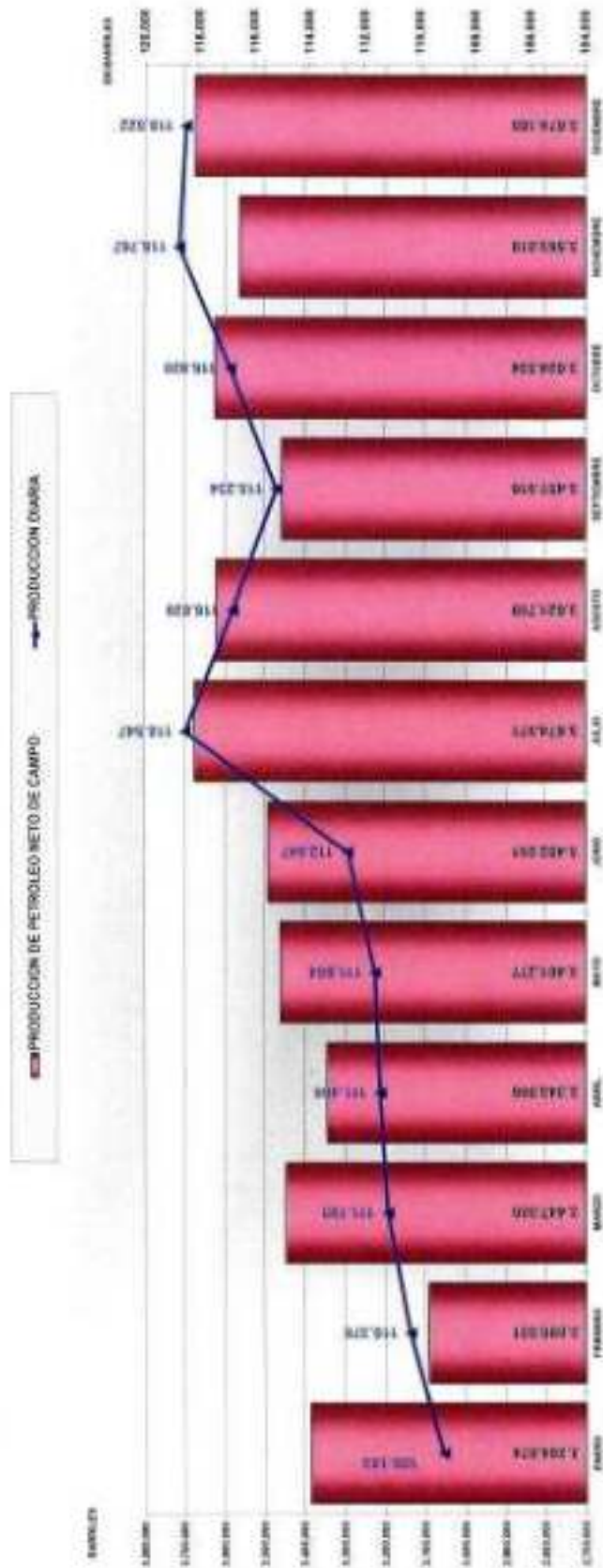
EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP	627.065	414.777	410.945	416.807	421.458	423.585	422.595	419.147	413.090	408.234	402.272	401.280	4.166.691
SOCIEDAD PETROLERA S.A.	14.624	14.219	14.616	14.907	14.896	15.364	15.920	16.975	17.310	16.962	17.011	17.452	15.896
CONSORCIO PETROLERO PALANDA	2.028	2.021	2.132	2.040	2.022	2.451	2.104	1.647	1.817	2.028	2.050	2.081	2.049
CONSORCIO PETRÓLEO PETROFINA	3.765	3.873	3.659	3.640	3.622	3.752	3.801	3.576	3.708	4.018	3.284	3.518	4.850
PETROBELL	2.276	2.135	1.856	2.531	2.405	3.242	3.550	3.355	2.717	2.902	2.900	2.712	2.737
PETROORIENTAL	8.010	8.342	9.073	9.256	9.293	9.244	9.171	9.222	9.100	9.288	8.950	8.849	8.817
REFINOL ECUADOR	22.378	22.136	21.778	21.887	21.480	21.221	21.073	19.761	19.140	20.710	20.620	21.290	21.111
AMKES PETROLEUM	32.970	31.857	34.600	34.307	34.318	34.527	33.879	32.842	32.208	33.243	34.542	34.832	33.853
AGIP OIL ECUADOR	9.891	10.665	10.771	10.400	10.652	11.368	13.036	13.851	13.864	12.526	12.466	12.251	11.835
INACPETROL - EPOL	1.096	871	817	964	1.001	1.075	1.070	1.087	1.121	1.086	1.081	1.095	1.079
TECOPROEQUADOR S.A.	2.270	2.187	2.121	2.045	2.209	2.257	2.240	2.263	2.219	2.189	2.264	2.266	2.176
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD	3.706	3.704	3.228	3.432	3.286	3.300	3.026	3.727	3.876	3.880	2.064	2.092	3.121
ORION OIL S.A.	3.094	3.812	3.248	3.280	3.172	5.868	6.538	6.346	6.276	6.090	5.600	5.510	4.859
ORION ENERGY OCMOR S.A.	2.020	2.721	2.822	2.945	2.751	2.814	2.967	2.588	2.407	2.330	2.284	2.342	2.642
CAMPO PLUMA ORIENTE S.A.	414	417	472	467	417	402	426	420	404	400	400	400	422
2017	536.248	535.153	530.796	528.122	533.192	538.987	543.143	528.976	528.925	525.654	521.039	519.772	531.307
2016	534.215	508.902	501.618	505.000	505.067	500.062	545.476	548.864	559.962	552.429	543.942	543.008	549.894
VARIACION %	0,38	-4,26	-3,77	-4,86	-4,05	-1,80	-0,79	-9,25	-5,53	-4,85	-4,19	-4,45	-3,38

FUENTE: MICH - EXPLORACIÓN Y EXPLORACIÓN
ELABORACIÓN: MEDVAR - OMS



FUENTE: ARCOH – EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
 ELABORACIÓN: MERNIS - DAHEI

PETROLEO CRUDO EN CAMPOS: EMPRESAS PRIVADAS 2 0 1 7



ELABORACIÓN: MEDITERRANEO - BARRIL
FUENTE: ANCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

**DISTRIBUCIÓN PORCENTUAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL**

2017

EMPRESA	CAMPO	%
PETROAMAZONAS		39,10
PETROAMAZONAS EP	AGUARIQO	2,07
PETROAMAZONAS EP	AMILCAR ESPINEL DIAZ	0,00
PETROAMAZONAS EP	AMISTAD	0,00
PETROAMAZONAS EP	ANACONDA	0,25
PETROAMAZONAS EP	ANGEL NORTE	0,00
PETROAMAZONAS EP	ANURA	0,05
PETROAMAZONAS EP	APAKA	2,00
PETROAMAZONAS EP	ARAZA	0,07
PETROAMAZONAS EP	ARMADILLO	0,12
PETROAMAZONAS EP	ATACAPI	0,66
PETROAMAZONAS EP	AUCA	6,58
PETROAMAZONAS EP	AUCA ESTE	0,00
PETROAMAZONAS EP	AUCA SUR 1-2	1,51
PETROAMAZONAS EP	BLANCA	0,03
PETROAMAZONAS EP	BQA	0,01
PETROAMAZONAS EP	CALLUMERA	0,00
PETROAMAZONAS EP	CHONTA ESTE	0,24
PETROAMAZONAS EP	CHONTA SUR	0,87
PETROAMAZONAS EP	COBRA	0,05
PETROAMAZONAS EP	COCA	1,30
PETROAMAZONAS EP	CONDORAZO	0,00
PETROAMAZONAS EP	CONDORAZO SUR ESTE	0,00
PETROAMAZONAS EP	CONGA SUR	0,00
PETROAMAZONAS EP	CONONACO	0,92
PETROAMAZONAS EP	CULEBRA	0,78
PETROAMAZONAS EP	CUYABENO	2,57
PETROAMAZONAS EP	DRAGO	0,01
PETROAMAZONAS EP	DRAGO ESTE	0,20
PETROAMAZONAS EP	DRAGO NORTE	2,08
PETROAMAZONAS EP	DUMBIQUE	0,04
PETROAMAZONAS EP	DUMBIQUE SUR	0,00
PETROAMAZONAS EP	DURENO	0,04
PETROAMAZONAS EP	EDEN YUTURI	5,30
PETROAMAZONAS EP	FRONTERA	0,05
PETROAMAZONAS EP	GACELA	0,10
PETROAMAZONAS EP	GUANTA	0,66
PETROAMAZONAS EP	INDILLANA	0,68
PETROAMAZONAS EP	JAGUAR	0,00
PETROAMAZONAS EP	LAGO AGRO	0,77

EMPRESA	CAMPO	%
PETROAMAZONAS		48.33
PETROAMAZONAS EP	LIMONCOCHA	0.86
PETROAMAZONAS EP	LOBO	0.19
PETROAMAZONAS EP	MOND	0.57
PETROAMAZONAS EP	OBO	2.74
PETROAMAZONAS EP	PACAYACU	0.17
PETROAMAZONAS EP	PACDA	0.01
PETROAMAZONAS EP	PAKA NORTE	0.54
PETROAMAZONAS EP	PAKA SUR	0.63
PETROAMAZONAS EP	PALMAR OESTE	0.17
PETROAMAZONAS EP	PALMERAS NORTE	0.21
PETROAMAZONAS EP	PALO AZUL	1.51
PETROAMAZONAS EP	PARACDOCHA	1.75
PETROAMAZONAS EP	PARAYACU	0.03
PETROAMAZONAS EP	PARAHUACU	0.26
PETROAMAZONAS EP	PARAHUACU NORTE	0.03
PETROAMAZONAS EP	PATA	0.56
PETROAMAZONAS EP	PAYAMINO	0.55
PETROAMAZONAS EP	PICHINCHA	0.13
PETROAMAZONAS EP	PITALALA	0.06
PETROAMAZONAS EP	PUCUNA	0.36
PETROAMAZONAS EP	QUINDE	0.03
PETROAMAZONAS EP	RUMIYACU	0.05
PETROAMAZONAS EP	SACHA	12.64
PETROAMAZONAS EP	SANSAHUARI	0.94
PETROAMAZONAS EP	SECOYA	0.65
PETROAMAZONAS EP	SECOYA OESTE	0.01
PETROAMAZONAS EP	SHUARA	0.14
PETROAMAZONAS EP	SHUSHUPENI	9.33
PETROAMAZONAS EP	SHUSHUQUE	0.41
PETROAMAZONAS EP	TANGAY ESTE	0.02
PETROAMAZONAS EP	TAPI	0.23
PETROAMAZONAS EP	TELETE	0.16
PETROAMAZONAS EP	TIPISHCA-HUACO	0.01
PETROAMAZONAS EP	TIPUTNI	6.32
PETROAMAZONAS EP	TUOH	0.07
PETROAMAZONAS EP	TUMALI SURESTE	0.13
PETROAMAZONAS EP	TUNTAK	0.59
PETROAMAZONAS EP	VICTOR HUGO RUALES	0.95
PETROAMAZONAS EP	VINTA	0.12
PETROAMAZONAS EP	YANBHURCO	0.03
PETROAMAZONAS EP	YANAGUINCHA ESTE	0.64
PETROAMAZONAS EP	YANAGUINCHA NORTE	0.17
PETROAMAZONAS EP	YANAGUINCHA OESTE	0.58
PETROAMAZONAS EP	YANAGUINCHA SUR	0.05
PETROAMAZONAS EP	YUCA	0.51
PETROAMAZONAS EP	YULEBRA	0.43
PETROAMAZONAS EP	YURALPA	0.58
SUBTOTAL		76.43

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

**DISTRIBUCIÓN PORCENTUAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL**

2017

EMPRESA	CAMPO	%
SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.		
2,98		
PSHI	BIOUNO	0,38
PSHI	COPAL	0,20
PSHI	HUACHITO	0,18
PSHI	INCHI	0,53
PSHI	MUÑO DAVALOS CORDERO	1,63
PSHI	PABAISO	0,48
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SURSUD PETROFINA		
0,38		
PALANDA-YUCA	LLUMPAK	0,08
PALANDA-YUCA	PALANDA	0,28
PALANDA-YUCA	PRIMAVERA	0,08
PALANDA-YUCA	SAMI	0,08
PALANDA-YUCA	YUCA SUR 1-2	0,28
CONSORCIO PETROSUD PETROFINA		
0,28		
PINDO	PINDO	0,28
PINDO	PINDO ESTE	0,08
TECPECUADOR S.A.		
0,47		
BERMEJO	BERMEJO ESTE	0,08
BERMEJO	BERMEJO NORTE	0,08
BERMEJO	BERMEJO SUR	0,29
BERMEJO	EL RAYO	0,08
PETROBELL		
0,52		
TIGUNO	TIGUNO	0,52
PETROORIENTAL		
1,28		
NANTU	HORMIGUERO	0,43
NANTU	HORMIGUERO CENTRO	0,08
NANTU	HORMIGUERO SUR	0,21
NANTU	KUPI	0,07
NANTU	NANTU	0,22
NANTU	SHIFUNG NORTE	0,07
NANTU	TAPIR NORTE	0,38
NANTU	WANKE	0,35
REPSOL YPF ECUADOR		
3,95		
RO	AMD	0,01
RO	BOL-CAPRON	0,38
RO	DABO	0,04
RO	DAMB	0,34
RO	GNTA	0,35
RO	RO	1,88
RO	TIVACUNO	0,53
TIVACUNO	TIVACUNO SURCOSTE	0,08
TIVACUNO	WATI	0,08

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACIÓN: MERNR - DAESH

**DISTRIBUCIÓN PORCENTUAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO
POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL**

2017

EMPRESA	CAMPO	%
ANDES PETROLEUM		
		6,37
TARAPDA	ALICE	0,44
TARAPDA	ALICE NORTE	0,06
TARAPDA	ALICE OESTE	0,44
TARAPDA	ALICE SUR	0,03
TARAPDA	CHORONGO	0,07
TARAPDA	CHORONGO ESTE	0,06
TARAPDA	COLIBI	0,06
TARAPDA	DANA	0,06
TARAPDA	DORNE	0,06
TARAPDA	DORNE G	0,06
TARAPDA	DORNE NORTE	0,04
TARAPDA	ESPERANZA	0,06
TARAPDA	FANNY 1BR	1,64
TARAPDA	GABY	0,07
TARAPDA	JOHANA	0,06
TARAPDA	JOHANNA ESTE	1,75
TARAPDA	MAHOGANY	0,06
TARAPDA	MARINN	0,75
TARAPDA	MARIANN NORTE	0,06
TARAPDA	MARIANN 4A	0,09
TARAPDA	NATHALY	0,06
TARAPDA	ORQUIDEA	0,06
TARAPDA	SHERLEY	0,06
TARAPDA	SONIA	0,03
TARAPDA	TARAPDA NOROESTE	0,03
AGIP OIL ECUADOR		
		2,23
VILLANO	VILLANO	2,23
PDVETROL		
		0,29
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL CENTRO	0,07
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL NORTE	0,07
GUSTAVO GALINDO	CAMPOS DEL SUR	0,06
GENTE DEL ECUADOR PTE LTD		
		0,59
SINGUE	SINGUE	0,59
CAMPO PUMA ORIENTE		
		0,05
PUMA	PUMA	0,05
ORION OIL ER S.A.		
		0,31
OCANO-PEÑA BLANCA	END	0,06
OCANO-PEÑA BLANCA	RON	0,31
ORION ENERGY OCANOPS S.A.		
		0,36
OCANO-PEÑA BLANCA	MPA	0,25
OCANO-PEÑA BLANCA	OCANO	0,23
OCANO-PEÑA BLANCA	PEÑA BLANCA	0,06
SUB - TOTAL		21,6
TOTAL		100,00

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACIÓN: MERNRE - DAEH



v.

PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO

PETROAMAZONAS S.P. (*)
2017
MILES DE PIES CUBICOS

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ACACERU	5,532	4,267	3,905	3,727	3,173	4,242	5,142	5,782	5,348	4,438	3,697	5,142	60,180
ANCOA	114	191	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	2,371
PAISA-NORTE	892	792	784	623	623	623	623	623	623	623	623	623	7,824
PANCA SUR	10,070	14,607	13,295	12,540	11,807	11,807	11,807	11,807	11,807	11,807	11,807	11,807	143,845
PALMAREO SUR	20,201	13,431	15,832	11,273	10,147	11,458	9,962	18,073	9,938	11,147	10,848	11,442	146,482
POLONIAS SUR	10,707	14,782	15,494	14,411	13,726	11,095	8,201	9,271	9,694	9,677	10,799	10,444	129,842
PALMAREO	316,219	284,054	284,054	270,000	270,000	270,000	270,000	270,000	270,000	270,000	270,000	270,000	3,188,332
PANACOCCHA	81,809	84,136	87,832	87,832	88,888	86,728	86,728	13,246	88,133	83,166	28,808	81,187	282,339
PARDONABU	80,289	84,408	83,173	87,078	89,388	70,092	71,871	109,434	71,677	88,073	85,798	77,333	871,983
PASA	184	174	174	188	188	188	188	188	188	188	188	188	2,288
DAVINCINO	10,120	7,482	4,244	4,172	4,252	7,845	7,110	7,435	8,281	7,202	7,207	8,074	84,832
PERUQUINA	8,194	8,084	8,183	8,911	9,203	9,203	9,203	9,203	9,203	10,003	11,198	11,198	108,818
PITALAYA	5,197	1,044	1,437	1,437	1,501	1,511	1,526	1,521	1,452	1,521	1,452	1,521	17,322
PUCUNO	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	20,592	247,104
QUEBR	113	113	114	121	121	121	121	121	121	121	121	121	1,444
RUWIKU	1,449	1,046	1,046	1,159	1,159	1,159	1,222	1,196	1,298	817	752	674	11,284
SACOPA	102,224	251,094	251,042	217,898	217,898	214,658	201,904	201,904	214,658	214,658	214,658	214,658	2,333,259
SANCSHARI	9,827	17,427	17,427	17,427	17,427	11,304	9,827	10,000	9,458	16,180	8,200	8,271	103,114
SECUN	80,827	80,827	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	112,894	1,383,272
SECUN ORIENTE	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	17,316
SHARUN	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	11,427	137,124
SHURUPUNO	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	88,874	1,066,488
SHURUPUNO	21,842	20,205	18,712	19,273	18,540	18,528	18,110	18,241	18,241	18,241	18,241	18,241	218,241
TAMBAY ESTE	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	372
TAP	41,849	31,874	21,064	24,833	24,833	24,543	26,726	26,174	26,044	26,456	26,123	27,000	301,481
TEJETA	30,889	20,281	27,400	28,191	28,191	31,848	28,242	28,242	28,191	30,000	28,277	32,659	307,586
TIBICALLANCO	1,342	1,342	1,408	1,442	1,464	1,500	1,500	1,500	1,514	1,414	1,366	1,441	18,074
TIPACOMA	32,304	34,842	45,044	42,202	42,202	42,142	46,307	46,307	46,307	46,307	46,307	46,307	559,478
TUPAC	108	71	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	2,016
TUMAY SURESTE	3,017	3,212	3,522	3,127	3,484	3,112	3,178	2,706	2,895	2,292	2,412	2,242	30,288
VICTOR MATEO SIALES	30,197	27,432	28,300	28,737	28,343	28,337	28,442	28,442	28,337	27,664	27,891	28,041	331,383
YOTA	518	518	521	521	514	514	514	514	514	514	514	514	6,168
YAPURICO	752	742	844	844	844	751	811	872	800	900	852	844	10,242
YANACUACHA ESTE	37,704	39,214	38,932	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	31,611	380,879
YANACUACHA NORTE	264	448	401	308	354	377	334	334	310	404	332	403	4,162
YANACUACHA SUR	7,811	8,499	8,499	8,499	7,271	7,271	7,334	6,471	6,800	6,811	6,795	6,711	87,799
YUCA	20,400	18,487	18,145	20,048	17,122	18,442	17,442	20,202	18,390	17,110	18,898	17,110	211,152
YULIBRA	30,337	8,178	3,475	16,036	16,234	8,448	5,790	9,912	8,673	6,548	8,425	8,084	112,622
YULIBRA	8,470	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	8,441	101,281
ZETA	2,282,144	2,477,272	2,852,144	2,461,200	2,984,607	2,314,888	2,884,343	2,884,343	2,884,343	2,812,548	2,914,716	2,812,548	31,086,648

FUENTE: AICH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
ELABORACIÓN: GERAR, SACH

AGSP OIL
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
VILLANO	5,652	5,642	5,399	5,377	5,004	6,963	6,333	9,652	9,466	6,727	8,504	8,306	89,625
2017	9,452	9,649	9,399	9,877	9,994	6,963	9,333	9,652	9,466	6,727	9,504	9,306	89,625

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACIÓN: MERNER - DASH

ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BISUINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUACHETO	66	58	61	59	36	31	31	31	1,601	1,205	1,283	1,202	5,863
RICHI	21,895	15,330	15,370	15,436	15,134	12,722	12,521	12,164	13,741	13,095	13,185	13,644	176,661
MAURO DAVALOS CORDER	30,146	28,681	30,138	27,123	29,560	19,206	32,044	34,716	36,287	37,632	42,768	42,768	382,840
PARAISO	4,432	3,935	4,212	4,592	4,471	4,953	4,751	4,518	4,723	4,444	4,352	4,395	53,751
2017	56,563	47,504	58,788	47,211	49,329	48,542	49,347	51,729	56,362	56,438	55,635	61,732	629,249

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACIÓN: MERNER - DASH

CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ELURPAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALANDA	1,426	1,211	1,374	1,312	1,380	1,376	1,401	1,530	1,529	1,287	1,562	1,614	17,430
FRANQUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAA	1,383	1,265	1,191	1,088	2,818	2,826	2,916	2,006	2,820	2,909	2,818	2,912	29,587
YUCA SUR 1-2	3,325	4,247	5,814	4,482	4,515	5,543	5,327	4,963	4,918	5,495	5,428	5,563	51,762
2017	6,118	7,423	8,979	7,886	9,333	9,748	9,748	9,399	9,267	10,681	9,621	10,088	106,340

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACIÓN: MERNER - DASH

CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PRIMO ESTE	25,247	21,034	24,548	24,635	24,429	19,140	17,599	35,356	34,114	16,393	30,809	22,002	242,244
PRIMO ESTE	2,079	1,817	2,008	2,188	2,674	3,527	3,108	3,434	3,395	2,717	3,434	3,191	20,381
2017	25,327	22,851	26,556	26,823	27,103	22,667	20,707	38,790	37,509	19,110	34,243	25,193	262,625

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

TECPECUADOR
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SERMEJO ESTE	1,345	1,030	1,100	1,134	1,120	1,134	1,181	621	452	504	827	622	12,803
SERMEJO NORTE	62,574	57,256	55,768	51,289	60,262	61,126	55,526	62,641	35,129	38,824	25,818	27,307	622,550
SERMEJO SUR	104,208	90,100	88,872	92,318	103,487	89,802	93,923	101,320	88,842	87,106	76,286	78,017	1,132,081
EL RAYO	13,262	10,707	11,507	11,526	12,452	12,454	12,854	12,079	12,622	12,792	12,551	13,022	145,282
2017	181,287	159,093	153,247	156,047	177,321	174,516	163,424	177,796	138,323	139,424	115,102	118,034	1,884,696

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

PETROBELL
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TIGLINO	12,275	12,262	8,305	10,056	13,321	11,783	12,223	12,926	11,505	10,267	8,521	9,541	134,610
2017	12,275	12,262	8,305	10,056	13,321	11,783	12,223	12,926	11,505	10,267	8,521	9,541	134,610

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNIR - DAIEH

CONSORCIO FEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)
2017

CAMPOS	MESES DE PIES CUBICOS												TOTAL
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
PUMA	733	366	348	458	634	278	279	279	308	348	398	312	4,392
2017	733	366	348	458	634	278	279	279	308	348	398	312	4,392

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLORACION
ELABORACION: MERRIAM GASH

PETROLIFERAS
2017

CAMPOS	MESES DE PIES CUBICOS												TOTAL
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
HORRERO-ENZO	8,886	8,882	10,408	10,312	9,510	8,651	8,989	8,673	8,028	8,532	8,882	8,882	103,133
HORRERO-CENTRO	949	539	578	451	494	488	573	551	576	481	504	545	6,443
HORRERO SUR	1,522	2,282	3,056	3,283	3,492	3,003	3,140	3,242	2,812	3,450	2,986	2,745	35,684
GUAY	304	301	301	321	310	482	479	498	388	493	497	475	5,087
MANTU	4,692	4,884	5,062	5,353	5,329	4,366	4,123	4,329	4,196	4,236	3,790	3,925	50,220
SHIPINGO NOROCC	0	0	0	0	0	0	0	0	415	895	307	307	1,900
TARAPUZA	3,844	4,824	4,892	6,102	7,771	8,193	9,190	9,598	8,524	8,032	3,947	7,611	88,328
WAPKA	4,361	4,303	4,403	4,275	4,270	4,102	4,110	4,073	4,128	4,333	4,399	4,158	50,480
2017	28,378	29,899	29,891	31,048	31,260	30,294	31,498	30,731	30,481	31,142	28,199	29,622	354,923

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLORACION
ELABORACION: MERRIAM GASH

REPOL ECUADOR
2017

CAMPOS	MESES DE PIES CUBICOS												TOTAL
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
JAMO	30,787	29,296	23,331	33,047	33,059	19,777	32,782	28,029	19,417	31,280	25,186	26,054	287,300
BODI-CARRON	15,247	12,315	13,097	12,207	10,184	8,478	9,334	8,281	7,802	8,942	11,341	15,278	132,470
CHARO	1,062	831	774	1,180	1,097	3,022	1,295	1,494	1,548	783	507	522	13,188
CAMM	13,243	11,285	17,439	17,860	12,207	13,897	14,840	12,029	12,877	18,011	17,487	17,405	149,017
CHRYTA	11,472	11,074	11,297	12,484	11,877	11,483	11,022	11,432	10,078	11,092	10,320	12,418	135,322
JMO	81,035	89,719	87,305	87,000	87,007	84,778	84,400	85,258	81,381	88,199	88,284	89,077	116,844
TUACUNO	18,694	17,982	19,001	19,022	20,284	20,088	22,136	22,288	21,762	22,765	21,798	22,872	249,920
TEACHING BURBESTE	2,899	3,848	3,881	3,310	3,899	3,803	3,979	3,919	4,038	4,271	3,980	4,214	43,849
WATI	1,404	1,382	1,311	1,547	1,287	1,277	1,020	1,024	1,526	1,004	1,920	1,012	18,432
2017	148,789	137,849	151,793	148,190	148,643	148,721	152,440	147,848	149,278	155,894	157,187	169,438	1,811,948

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLORACION
ELABORACION: MERRIAM GASH

ANDES PETROLEUM
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ALICE	8,063	8,066	8,082	8,113	8,288	9,338	9,728	9,729	8,388	8,113	8,099	8,471	113,911
ALICE NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALICE SURESTE	12,054	8,662	8,910	8,919	15,596	16,836	14,612	12,493	18,800	10,817	10,814	10,216	142,087
ALICE SUR	193	966	1,078	1,029	981	1,104	1,014	1,016	1,170	1,095	948	1,090	19,877
CHORONGO	1,441	1,323	1,542	1,478	1,483	1,423	1,470	1,379	1,322	1,388	1,543	1,551	17,932
CHORONGO ESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIBRI	1,626	1,476	1,607	1,387	1,436	1,418	1,400	1,813	1,654	1,602	1,632	1,923	18,799
DANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DORNE	27,863	24,242	27,586	25,981	24,643	22,794	22,743	22,322	21,374	20,293	18,862	19,385	277,904
DORNE G	430	316	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	829
DORNE NORTE	920	828	955	896	889	981	1,012	1,073	1,043	1,044	770	772	11,424
ESTERZA	3,351	2,982	3,452	3,282	3,292	3,436	3,688	3,837	3,758	3,543	3,726	4,507	43,070
FANNY-168	84,176	80,930	85,044	85,932	87,077	83,613	85,389	72,781	68,372	70,887	68,214	71,678	813,059
GABY	0	0	0	0	0	0	0	0	1,198	3,228	2,482	1,694	8,598
JOHANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JOHANA ESTE	47,508	48,916	55,036	54,951	51,990	48,032	46,438	49,206	41,229	48,786	51,930	55,922	580,420
MADOGARY	1,039	984	936	903	963	779	815	838	808	868	840	867	12,535
MARINNY	19,827	18,939	18,430	17,476	17,300	17,894	20,956	20,340	20,854	19,521	19,081	18,901	228,368
MARISANTA NORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARISANTA	2,486	2,272	2,656	2,385	2,434	2,289	2,237	2,157	1,373	1,378	1,680	2,340	25,273
MATHALY	0	0	0	0	0	0	0	112	433	362	306	224	1,481
ORCLUIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SHIRLEY	131	85	130	271	99	74	0	0	0	0	0	0	780
SOGHA	681	516	718	806	881	878	888	894	901	912	448	380	8,897
TARAPOTA NOROCCIDENTE	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
2017	194,808	178,169	201,988	194,689	198,648	190,677	195,748	195,810	188,339	184,864	191,412	199,467	2,321,798

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLORACIÓN
ELABORACIÓN: MERNR - DA(8)

PACIFPETROL
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL
CAMPOS DEL CENTRO	22.805	20.182	20.282	21.169	21.384	21.427	22.357	22.124	21.703	21.849	21.206	21.408	250.984
CAMPOS DEL NORTE	3.224	4.977	6.527	8.940	8.814	4.296	5.924	5.495	5.343	5.440	8.324	5.484	87.537
CAMPOS DEL SUR	0	0	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	40
2017	26.029	25.164	27.009	29.539	27.476	25.723	27.992	27.619	27.046	27.289	29.530	27.296	322.561

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNMR-QA/EH

GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL
SHIQUE	30.933	34.133	32.225	36.737	37.253	35.656	34.203	30.100	30.420	31.341	34.741	25.430	387.347
2017	36.937	34.133	32.225	36.737	37.253	35.656	34.203	30.100	30.420	31.341	25.741	25.430	387.347

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNMR-QA/EH

ORION ENERGY OCAVOPS S.A.
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL
MIRA	9.055	4.142	5.819	6.134	6.248	5.955	6.245	7.059	7.000	8.158	7.920	6.747	79.635
OCAVANO	6.800	6.299	10.165	9.790	9.074	9.031	11.798	13.962	13.304	13.418	14.339	15.014	137.413
PEÑA BLANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2017	15.855	10.441	15.984	15.924	15.322	14.986	20.015	21.021	20.304	21.576	22.259	21.761	217.248

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNMR-QA/EH

ORIONOIL ER S.A
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECEMBRE	TOTAL
ENO	37.837	38.281	40.845	41.405	39.281	34.816	42.294	37.794	28.300	37.277	30.518	26.841	443.355
RON	2.523	1.770	2.237	1.748	4.023	20.445	15.021	15.180	15.379	15.250	19.223	18.928	147.426
2017	40.360	39.951	43.082	43.153	43.304	55.261	57.315	52.974	43.679	52.527	49.741	45.769	590.781

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNMR-QA/EH

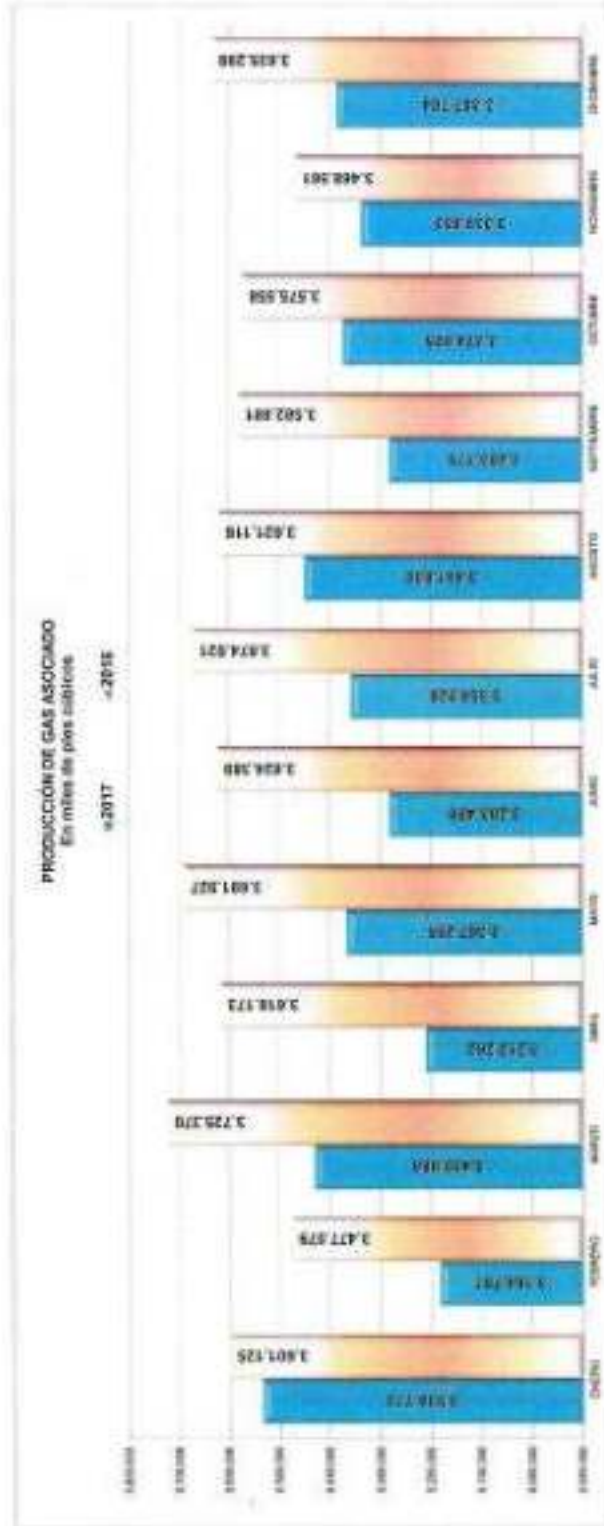
PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS
2017

MILES DE PIES CUBICOS

CAMPOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PETROMEXICANAS	2,761,132	2,477,872	2,892,044	2,467,493	2,665,937	2,070,899	2,594,292	2,663,676	2,549,924	2,612,569	2,614,705	2,632,260	31,086,044
AGIP OIL EQUADOR	5,652	5,642	5,395	5,977	6,004	6,563	6,333	6,652	6,466	6,727	6,504	6,300	81,622
ENAP S.P. S.A. - ENAP SIREC	56,853	47,026	60,786	47,211	48,229	46,243	49,247	51,729	56,262	56,438	55,835	61,732	638,288
CONSORCIO PETROSUD PETROBVA	25,317	32,855	28,026	26,813	26,493	20,967	16,706	16,760	15,078	18,490	22,242	22,882	203,020
CONSORCIO PETRO. PALANDA YUCA SUR	8,138	7,422	8,976	7,966	8,753	9,345	9,744	9,309	9,267	10,001	9,821	10,089	109,222
TECPEQUENOR	141,287	159,030	163,647	196,047	177,372	174,378	183,624	177,076	178,220	178,474	115,332	118,854	1,814,696
PETROBEL	12,710	12,365	9,200	10,096	13,531	11,763	12,222	12,936	11,600	10,327	8,521	9,541	134,012
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUAMA DIRECTO)	729	306	346	456	434	278	279	274	308	329	304	373	4,360
PETROORIENTAL	28,378	26,840	29,921	30,000	31,585	30,268	30,608	30,731	30,041	21,162	28,996	28,522	354,922
NEPSOL EQUADOR	148,790	137,928	151,753	149,130	146,643	145,731	152,648	147,646	149,262	168,854	167,167	169,436	1,803,968
AMERIS PETROLEUM	194,878	179,102	201,066	191,080	198,649	190,677	195,746	195,819	185,936	184,464	101,412	190,467	2,321,756
PACIFPETROL	26,027	26,194	27,936	26,529	27,476	25,723	27,852	27,616	27,048	27,329	26,530	27,262	322,548
ORION ENERGY SERVICES S.A.	11,820	12,436	10,964	10,883	10,822	14,906	20,015	21,461	20,190	21,596	22,294	23,781	217,248
OROMOL ER S.A.	40,460	37,071	43,007	43,153	39,334	59,308	61,277	58,863	58,679	67,027	69,739	45,770	590,780
GENE OIL EQUADOR PTE.LTD.	24,923	24,152	32,222	36,737	37,263	35,558	34,203	30,350	30,620	31,141	28,141	29,430	387,347
2017	5,634,773	5,184,787	5,404,988	5,232,262	5,767,290	5,283,408	5,356,939	5,467,839	5,263,776	5,374,895	5,339,853	5,187,784	60,210,607
2018	1,601,426	1,477,878	1,726,336	1,658,173	1,691,927	1,624,389	1,674,624	1,627,116	1,592,881	1,575,568	1,468,581	1,635,298	18,295,465

FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

ELABORACION: MERNIS - DAIEH



FUENTE: ARJCH - EXPLORACIÓN Y EXPLORACIÓN
ELABORACIÓN: METRANER - DMCH

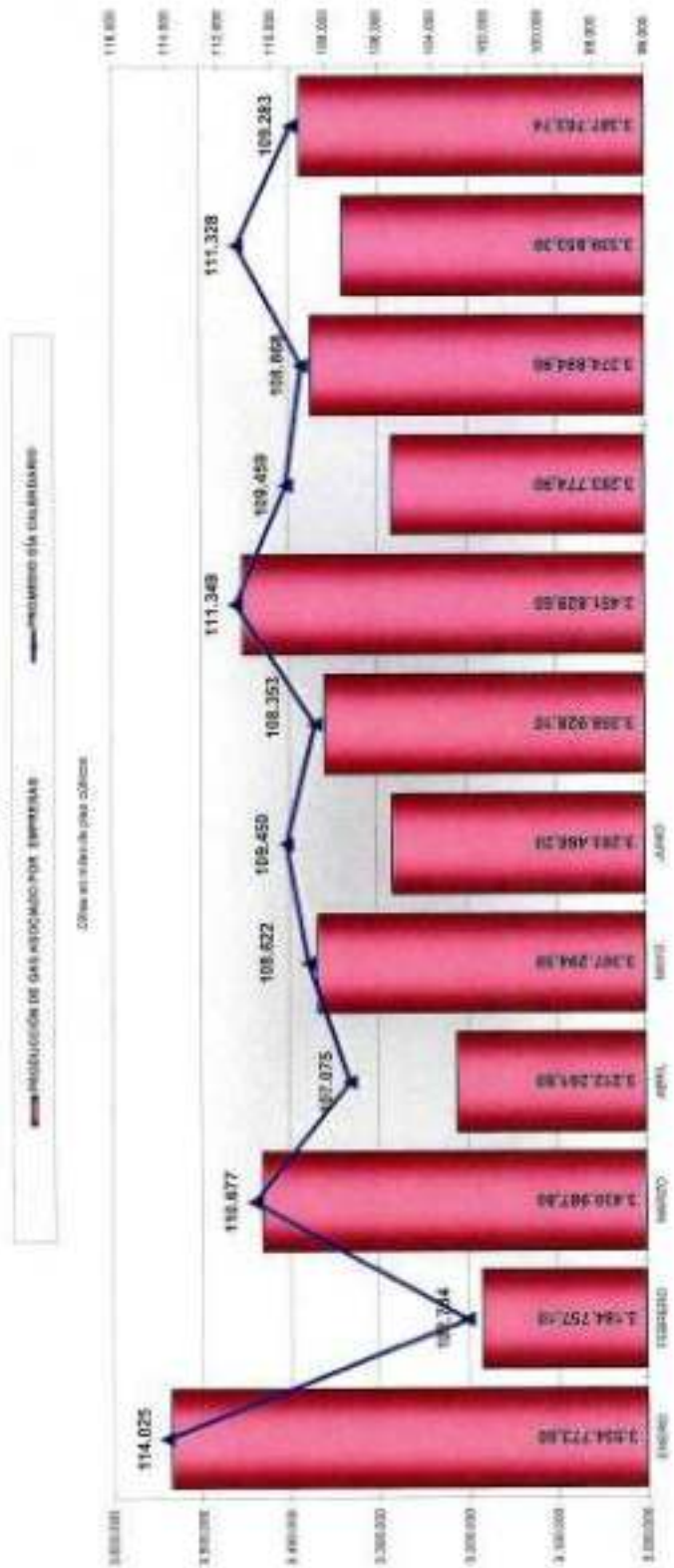
PRODUCCION DE GAS ASOCIADO POR EMPRESAS: PROMEDIO DIA CALENDARIO
2017

Miles de Pies Cúbicos

CAMPO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROLACIONAS	89,563	79,531	85,872	82,055	81,817	83,887	82,430	85,925	84,264	84,276	87,157	84,812	89,188
AGP DEL ECUADOR	182	150	206	156	154	220	286	311	318	282	283	288	246
ENAP PETROL S.A. - ENAP BIPEC	1,824	1,630	1,636	1,674	1,688	1,531	1,580	1,668	1,678	1,821	1,881	1,981	1,758
CONSORCIO PETROSUD PETROBRAS	817	727	800	894	851	888	605	541	517	588	741	738	722
CONSORCIO PETRO. INJANZA YUCA SUR	282	238	210	162	282	320	314	302	308	323	327	320	290
TECPESADOR	5,848	5,132	5,275	3,202	3,722	5,812	3,302	5,732	4,626	4,459	3,837	3,834	5,164
PETROBRAS	410	388	300	337	430	381	384	416	384	333	284	308	381
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE)	34	10	11	14	14	9	9	8	10	11	10	10	12
PETROBRAS	81	88	84	1,000	1,012	1,008	987	991	1,021	1,006	987	983	872
WEPSON ECUADOR	4,728	4,445	4,897	4,372	4,827	4,558	4,504	4,750	4,676	5,028	5,232	5,455	4,942
ANDES PETROLEUM	8,284	8,748	8,018	8,180	8,693	8,386	8,214	8,317	8,188	8,273	8,389	8,434	8,281
PACIFEROL	840	811	801	864	888	857	865	881	902	932	884	886	884
GRON ENERGY COMPANY S.A.	380	481	518	528	510	580	648	698	700	697	711	786	688
GRONOLER S.A.	1,288	1,194	1,287	1,438	1,282	1,577	1,977	1,808	1,946	1,840	1,857	1,478	2,612
SONTE OIL EQUATOR PTE LTD	1,130	1,102	1,040	1,228	1,202	1,185	1,103	879	1,021	1,009	858	949	1,088
2017	114,828	102,734	105,677	107,875	108,822	109,489	108,323	111,348	109,459	108,868	111,328	109,281	110,166

FUENTE: ARCH - EXPLORACION Y EXPLOTACION
ELABORACION: MERNB - DAH

**PETRÓLEO DE GAS ASOCIADO
2017**



FUENTE: ARCH - EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
ELABORACIÓN: MERNR - DAEH



VI.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CARBÓN

2011

REPRESENTACIÓN	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE		TOTAL					
	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU	MPCL	MMBTU		
INDUSTRIAL	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000	120000	1200000
RESERVA	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000	100000	1000000
TOTAL	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000	220000	2200000

MPCL: MILLAS POR CUBIC PIES
MMBTU: MILLAS TERMO UNIDADES

PRODUCCIÓN FISCALIZADA GAS NATURAL 2017



FUENTE: APCH - MOVIMIENTO DE CRUDO
ELABORACIÓN: MERNIR - OAJEH

CONSUMO INTERNO DE GAS NATURAL

2017

PETROAMAZONAS EP	2017												TOTAL
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
PLATAFORMA Y PLANTA DE GAS	9.347	7.253	7.086	6.636	7.252	6.836	5.690	5.624	5.620	5.769	7.196	8.036	82.650
2017	9.347	7.253	7.086	6.636	7.252	6.836	5.690	5.624	5.620	5.769	7.196	8.036	82.650
2016	7.639	8.331	9.826	9.974	9.811	10.000	9.191	10.265	10.327	11.536	11.041	10.655	118.666

FUENTE: ARCH - MOVIMIENTO DE CRUDO
ELABORACIÓN: MERNR-DAIEH

ENTREGAS DE CONDENSADO A REFINERÍA LA LIBERTAD

2017

PETROAMAZONAS EP	2017												TOTAL											
	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO			JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE
ESTACIÓN BAJO ALTO	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS	BLS	NTS
ENTREGAS DE CONDENSADO A REFINERÍA LA LIBERTAD	235	0	0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	473	514	0	0	0	0	276	1.733
2017	235	0	0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	473	514	0	0	0	0	276	1.733
2016	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	513	0	0	0	0	325	0	0	0	511	503	0	2.872

FUENTE: ARCH - MOVIMIENTO DE CRUDO
ELABORACIÓN: MERNR-DAIEH



VII

TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO

TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO POR SOTE Y OCP

2017

-En Barriles-

M E S	SOTE			OCP			2017			2016			VARIACIÓN %
	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	VOLUMEN BRUTO	VOLUMEN NETO	
ENERO	11.094.229	11.037.036	5.074.884	5.049.055	16.159.113	16.086.091	16.028.794	15.970.448	16.028.794	15.970.448	16.028.794	15.970.448	0,72
FEBRERO	10.027.014	9.981.094	4.569.153	4.537.974	14.595.167	14.519.088	14.725.248	14.637.110	14.595.167	14.519.088	14.725.248	14.637.110	-0,81
MARZO	11.174.899	11.125.983	5.004.304	4.968.610	16.179.203	16.094.593	16.426.846	16.277.719	16.179.203	16.094.593	16.426.846	16.277.719	-1,13
ABRIL	10.398.035	10.349.682	4.921.710	4.887.520	15.319.745	15.237.202	16.130.950	15.862.314	15.319.745	15.237.202	16.130.950	15.862.314	-3,94
MAYO	11.006.338	10.956.555	5.185.968	5.145.791	16.192.306	16.102.346	16.301.623	16.227.611	16.192.306	16.102.346	16.301.623	16.227.611	-0,77
JUNIO	11.059.323	11.006.230	5.051.790	5.006.509	16.111.113	16.012.739	16.180.013	15.957.920	16.111.113	16.012.739	16.180.013	15.957.920	0,34
JULIO	11.327.553	11.272.090	5.351.561	5.302.491	16.679.114	16.574.581	16.700.505	16.470.958	16.679.114	16.574.581	16.700.505	16.470.958	0,63
AGOSTO	11.082.992	11.030.918	5.133.705	5.092.361	16.216.697	16.123.279	17.197.162	16.961.998	16.216.697	16.123.279	17.197.162	16.961.998	-4,94
SEPTIEMBRE	11.031.278	11.031.278	4.938.300	4.898.739	15.969.578	15.930.617	16.916.310	16.687.665	15.969.578	15.930.617	16.916.310	16.687.665	-4,54
OCTUBRE	11.405.953	11.352.739	5.252.676	5.206.225	16.658.629	16.558.954	16.667.139	16.595.221	16.658.629	16.558.954	16.667.139	16.595.221	-0,22
NOVIEMBRE	10.907.564	10.854.611	4.871.191	4.821.408	15.778.755	15.676.019	16.573.812	16.509.228	15.778.755	15.676.019	16.573.812	16.509.228	-5,05
DICIEMBRE	11.140.213	11.069.506	5.048.765	5.008.291	16.188.977	16.097.797	16.269.726	16.205.833	16.188.977	16.097.797	16.269.726	16.205.833	-0,67
2017	131.645.390	131.087.722	60.403.007	59.924.974	192.048.396	191.012.696	196.118.148	194.364.024	192.048.396	191.012.696	196.118.148	194.364.024	-1,72
2016	134.372.770	132.840.853	61.745.378	61.523.171	196.118.148	194.364.024			196.118.148	194.364.024			
VARIACION %	-2,03	-1,32	-2,17	-2,66	-2,08	-1,72							

NOTA: LA DIFERENCIA ENTRE VOLUMEN BRUTO Y VOLUMEN NETO SE EXPLICA POR LOS CONSUMOS EN ESTACIONES Y POR LA RELACION AGUA-CRUDO (BSW).

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERINIR -DAIEH

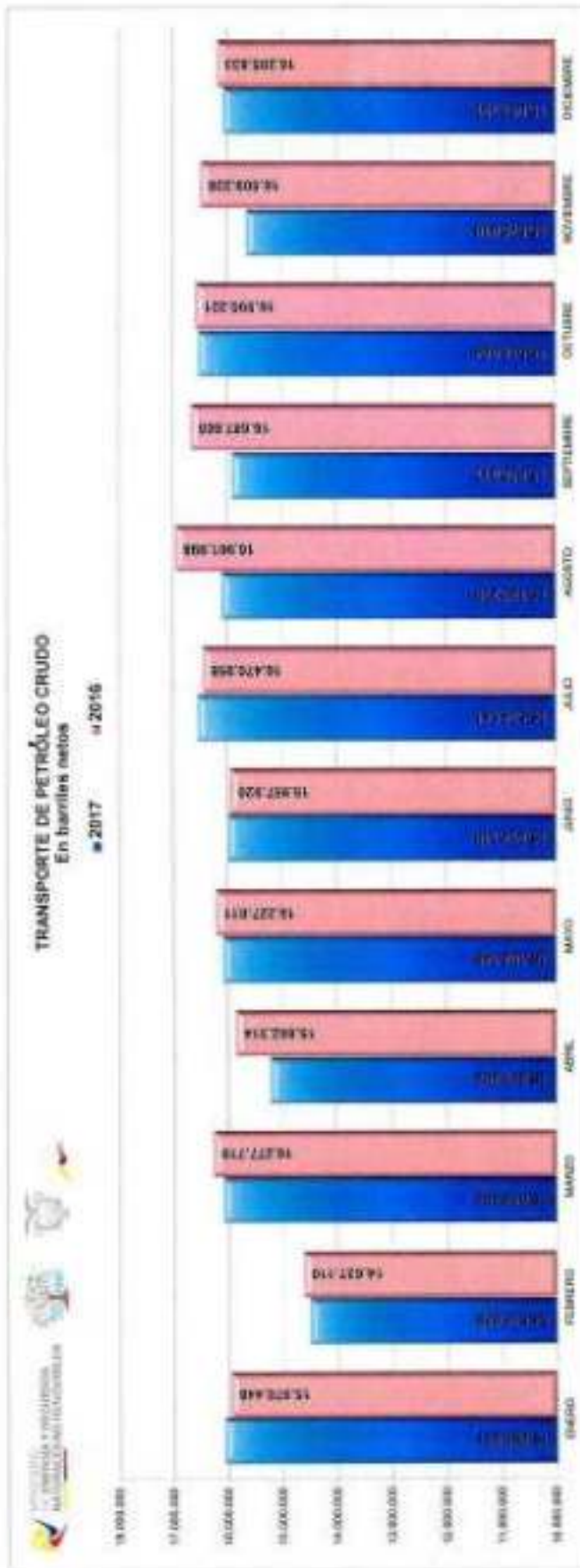
TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO
2017

■ SOTE ■ OCP

En millones de barriles netos



FUENTE: ARCH - COORDINACIÓN DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH

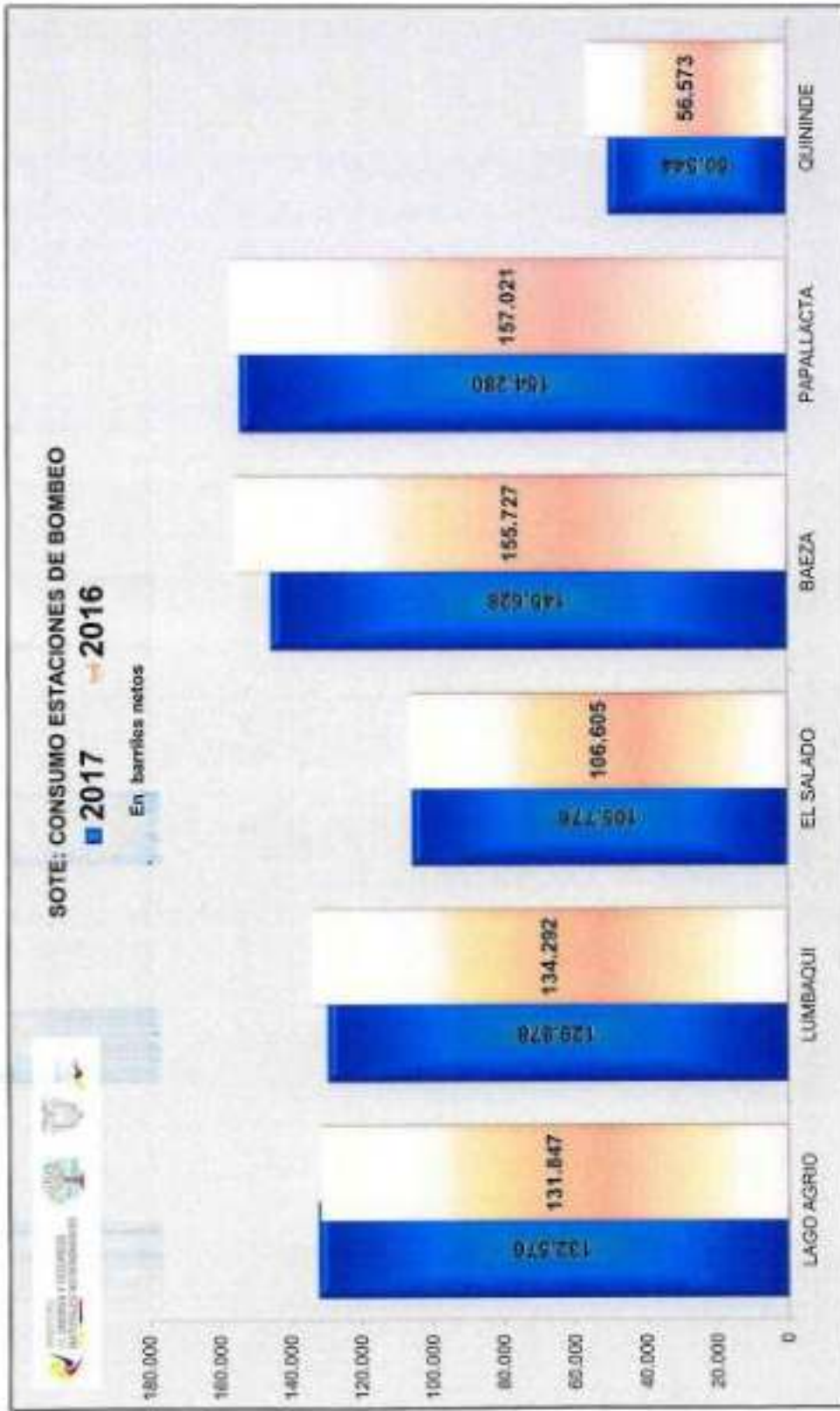


FUENTE: ARCH - COORDINACIÓN DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERVIN DAIEH

SOTE: CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO
2017
-BARRILES NETOS-

ESTACIONES	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACION %
LAGO AGRIQ	10.839	9.675	11.347	10.063	10.762	11.264	11.255	11.216	10.664	10.969	12.071	12.145	132.876	131.847	0,50
LUMBAQUI	10.860	9.756	11.101	10.073	10.835	10.965	11.447	10.622	10.724	11.372	10.860	11.073	129.878	134.292	-3,20
EL SALADO	2.572	7.903	9.166	8.268	9.124	9.093	9.157	8.826	6.774	9.053	8.746	8.069	185.776	106.665	-0,78
BAEZA	13.024	11.803	13.234	11.869	13.293	13.604	13.628	1.384	13.498	13.858	13.084	13.413	146.628	186.727	-0,46
PAPALLACTA	12.718	11.963	13.080	11.527	12.631	13.450	13.134	13.414	13.290	13.346	12.764	13.340	154.280	167.021	-1,75
QUINQUE	4.181	3.720	4.658	3.023	3.179	4.757	4.240	4.807	4.683	4.936	4.207	4.401	88.544	96.573	-10,66
2017	60.214	54.651	63.486	54.814	59.785	63.254	62.765	59.793	61.631	63.485	61.655	63.491	718.662	751.652	-4,31
2016	62.274	59.566	63.787	62.511	63.068	62.834	62.834	62.834	62.834	62.834	62.834	62.834	751.652		
VARIACION %	-3,31	-8,25	-2,06	-12,31	-5,31	0,67	-0,11	-20,02	-1,91	1,64	-1,66	1,06	-4,31		

FUENTE: APOH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERRIN - DAEH



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERNNR - OAJEH

SISTEMAS DE OLEODUCTOS: SOTE Y OCP
CRUDO ENTREGADO POR COMPAÑÍAS EN EL CENTRO DE FISCALIZACIÓN
2017 / BARRILES NETOS

SOTE/EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BLUR ORIENTE	4.275.098	3.681.192	4.069.136	3.601.668	3.948.885	4.070.580	4.490.247	4.030.122	4.111.280	4.269.647	4.042.023	4.011.280	46.788.794
MCR ORIENTE	1.218.325	1.104.522	1.210.075	1.130.721	1.205.628	1.119.404	1.113.470	1.285.037	1.268.602	1.060.244	1.076.375	1.138.037	13.570.518
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGIP OIL ECUADOR	267.457	264.714	302.862	264.681	304.422	313.632	260.116	360.848	368.651	372.436	363.700	341.318	3.475.281
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 00 - EST. CENTRAL	1.636.017	1.479.392	1.633.681	1.642.933	1.603.136	1.660.680	1.692.139	1.605.234	1.563.654	1.607.202	1.565.122	1.630.627	19.206.078
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 00 - EST. NOROCCIDENTAL	497.162	480.328	480.314	487.936	477.824	434.136	439.713	437.112	402.124	468.877	464.241	468.410	5.265.995
ENAP PETROL S.A. - BLOQUE 16 Y 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROORIENTAL S.A. - BLOQUE 14 Y 17	304.400	211.262	242.602	221.270	229.082	231.456	212.746	211.315	207.634	221.240	208.508	207.587	2.460.150
PETROORIENTAL S.A. - TAPIA	61.798	36.846	37.681	47.056	60.033	66.054	71.202	73.802	87.880	66.036	81.007	88.278	686.476
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 16 - LIMONCOTSHA	84.480	134.438	145.326	138.432	148.684	159.701	110.750	135.611	129.470	122.134	112.916	121.684	1.547.936
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 16 - MOLLANA	204.070	638.670	660.666	660.666	664.428	663.030	637.034	609.067	612.733	626.240	633.131	607.242	6.033.652
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 12 - 21 - 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 7	660.034	781.328	812.328	781.313	805.863	773.046	778.360	784.894	761.360	772.637	739.133	703.060	8.277.086
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 21	193.640	141.850	156.236	144.390	145.000	148.900	142.662	114.006	218.674	181.533	130.140	102.679	1.772.662
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 18 - PATA	16.146	14.213	16.637	13.198	13.773	11.913	11.786	11.888	11.391	11.188	10.774	7.468	148.637
PETROAMAZONAS EP - PALO AZUL	230.952	205.151	230.827	226.872	242.587	228.154	236.568	232.027	218.158	209.580	207.716	190.070	2.664.667
ENAP PETROL S.A. - PPH	208.656	178.076	196.375	194.072	183.673	154.268	108.144	106.880	98.737	90.375	96.306	83.382	1.052.181
ENAP PETROL S.A. - MDC	246.930	222.862	260.867	244.961	271.958	279.342	309.423	321.132	337.902	345.670	338.144	367.242	3.566.805
ENAP PETROL S.A. - RICH	0	0	0	0	11.804	78.524	77.827	86.194	81.507	83.842	78.138	70.883	874.060
TECFEQUADOR S.A.	71.887	87.329	87.896	97.718	65.430	67.060	73.704	69.477	66.528	69.138	56.364	70.332	750.626
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	62.806	66.806	66.065	61.210	62.693	64.847	65.244	60.347	67.368	62.798	62.799	64.361	747.456
CONSORCIO PETRECO - PETROBRAS	117.214	102.823	113.434	106.192	112.281	112.523	118.025	109.088	113.078	140.428	139.400	171.260	1.473.004
PETROBRAS INC.	70.671	66.790	60.930	63.173	76.691	100.177	110.262	103.872	81.509	81.684	87.011	84.105	868.626
CONSORCIO REGASO BLOQUE 40	13.481	8.069	8.404	11.021	9.821	6.963	7.106	7.060	7.586	8.202	7.892	7.892	821.101
GENE OIL ECUADOR PTE. LTD. - EST. TAPISHICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GENE OIL ECUADOR PTE. LTD. - EST. SANSABUARI	114.271	103.814	100.262	102.878	102.253	93.824	93.824	84.578	88.305	88.372	78.325	80.049	1.138.678
UNION ENERGY - OCEANUS S.A. - BLOQUE 52	91.674	76.547	84.886	84.340	85.196	78.239	91.981	80.708	71.085	72.014	68.282	72.116	866.726
ORION OIL ER S.A. - BLOQUE 51	95.978	84.261	99.432	95.240	86.302	118.797	202.259	197.194	185.862	187.466	174.001	171.322	1.771.276
AMERISUR	82.867	101.963	129.429	138.022	132.287	125.436	60.658	183.007	122.174	139.018	173.082	164.987	1.813.920
TOTAL	11.637.038	9.981.824	11.125.983	10.348.682	10.956.830	11.696.230	11.272.690	11.620.818	11.631.278	11.352.728	10.854.611	11.045.506	131.867.722

**SISTEMAS DE OLEODUCTOS: BOTE Y OCP
CRUDO ENTREGADO POR COMPAÑIAS EN EL CENTRO DE FISCALIZACIÓN**

2017 / BARRILES NETOS

O C P / EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROMAZONAS EP - BLOQUE 10 - LIMONCOCHA	89.818	0	0	0	0	0	33.202	9.204	0	0	0	0	112.674
PETROMAZONAS EP - BLOQUE 15 - NEBLANA	367.925	100.004	0	0	0	0	175.941	30.319	0	0	0	0	674.189
PETROMAZONAS EP - BLOQUES 12 - 21 - 43	2.667.697	2.645.140	2.917.707	2.785.706	2.818.267	2.889.841	2.890.801	2.853.470	2.778.732	2.696.950	2.644.530	2.638.728	33.538.234
PETROMAZONAS EP - SHUSHUFINI - AGUARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROMAZONAS EP - SHUSHUFINI - SURORIENTE	0	0	0	0	0	0	68.442	0	0	0	0	0	68.442
REFINERIA SHUSHUFINI - CRUDO RESERVO	211.046	238.428	279.445	272.166	275.170	231.678	493.222	260.660	275.443	264.736	228.334	249.956	3.096.327
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	849.756	915.544	1.036.250	967.438	1.025.247	1.002.791	1.014.956	980.053	928.824	994.873	1.003.708	1.036.430	11.530.301
REFINOL ECUADOR S.A. - BLOQUE 16 Y 67	977.896	931.329	372.897	908.621	975.370	946.700	647.466	936.578	468.270	961.479	930.377	979.414	8.834.465
SOTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGIP - CRUDO PAM - BLOQUE 21 - EST. SARDINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GENE DE ECUADOR PTE. LTD.	522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	522
ECOPETROL	57.098	36.938	41.828	62.192	49.876	43.091	41.306	26.908	31.073	41.080	38.812	62.872	642.218
NETRA - PETROLEO COLOMBIANO POR AUTOTANQUES	36.707	45.362	35.753	49.740	56.144	63.830	67.862	47.174	75.389	91.069	61.908	63.589	724.714
GUINOR - PETROLEO COLOMBIANO POR AUTOTANQUES	36.340	11.637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21.821	103.844
GUINOR - PETROLEO COLOMBIANO POR AUTOTANQUES	0	0	0	0	0	174.660	202.700	242.648	273.030	310.786	282.762	304.621	1.791.194
GUINOR - PETROLEO COLOMBIANO POR AUTOTANQUES	0	0	0	27.285	32.382	45.975	50.360	32.163	37.127	46.223	13.892	0	275.328
TRAFISURA - PETROLEO COLOMBIANO POR AUTOTANQUE	0	18.566	80.964	137.167	194.884	4.282	0	0	0	0	0	0	437.862
PRODUCTOS COLOMBIANOS - OBLA - EST. PA	0	0	0	0	29.279	0	0	0	0	0	0	0	29.279
TOTAL	5.848.655	4.537.274	4.968.618	4.687.320	5.145.791	5.098.508	5.282.681	5.092.261	4.898.719	5.206.225	4.821.408	5.006.291	59.864.374

FUENTE: ARIH
ELABORACION: MERMAR - DAIEH

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP

2017

-En Barriles-

OLEODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	11.037.836	9.981.094	11.125.983	10.348.662	10.945.555	11.006.207	11.272.090	11.030.815	11.031.278	11.352.739	10.854.611	11.089.556	131.087.722
OCP	8.049.055	4.937.874	4.909.619	4.887.500	5.145.781	5.006.509	5.302.491	5.092.361	4.895.739	5.306.225	4.831.408	5.008.291	59.924.874
2017	19.086.892	14.918.968	16.034.993	15.237.262	16.102.346	16.012.739	16.574.581	16.123.279	15.926.617	16.658.964	15.676.019	16.097.797	191.012.596
2016	19.976.448	14.637.110	16.277.719	15.862.314	16.227.611	15.937.920	16.470.958	16.961.998	16.607.660	16.595.221	16.508.228	16.205.833	194.364.805
VARIACION %	8,77	-8,51	-1,13	-3,94	-8,77	0,34	0,63	-4,54	-4,54	-0,22	-5,65	-8,87	-3,72

FUENTE: ARCH

ELABORACIÓN: MERRIR-DAIEH

VOLUMENES TRANSPORTADOS POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP: PROMEDIO DIA CALENDARIO

2017

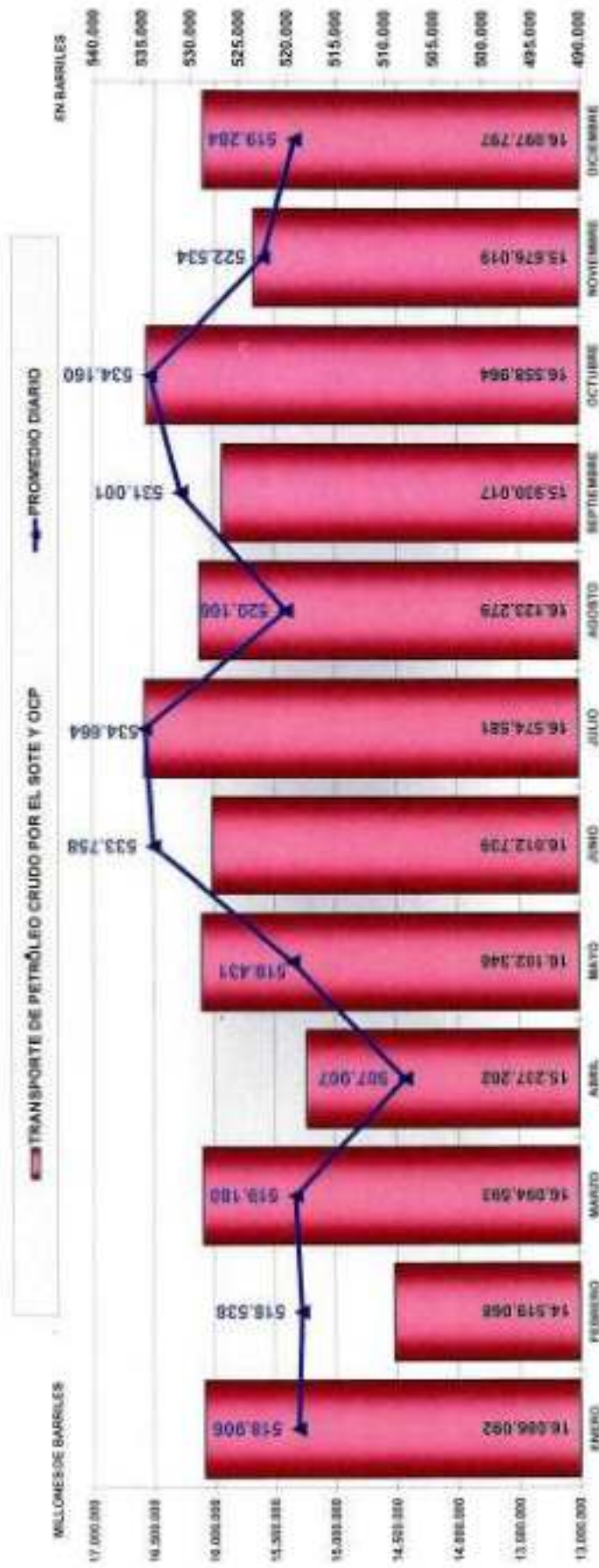
-EN BARRILES-

OLEODUCTOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SOTE	356.000	356.468	358.903	344.599	353.437	356.874	363.616	355.836	367.709	366.217	361.800	357.728	359.144
OCP	162.973	162.271	160.235	162.917	165.993	166.884	171.048	164.270	163.291	167.943	166.714	161.558	164.178
PROMEDIO DIARIO	518.996	518.538	519.188	507.907	519.431	523.758	534.664	520.106	531.001	534.160	522.534	519.284	523.322

FUENTE: ARCH

ELABORACIÓN: MERRIR-DAIEH

TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO
2017



FUENTE: ARCH
ELABORACIÓN: MERNR-DAIEH

VOLUMENES TRANSACCIONES POR LOS SISTEMAS DOTE Y DCFP
2017
EN MILLONES DE

SISTEMA SUBCATEGORIA	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE		TOTAL	
	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP
DOTE	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000	11,060,000
DCFP	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000
TOTAL	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000	21,060,000

FUENTE: ANEP
FORMULARIO SEMESTRAL 2017

VOLUMENES TRANSACCIONES POR LOS SISTEMAS DOTE Y DCFP - INGRESOS DE CALIFICANDO
2017
EN MILLONES DE

SISTEMA SUBCATEGORIA	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE		TOTAL	
	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP	MILLONES DE DOTE	MILLONES DE DCFP
DOTE	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000
DCFP	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000	10,000,000
TOTAL	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000	20,000,000

FUENTE: ANEP
FORMULARIO SEMESTRAL 2017



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
CORPORACIÓN NACIONAL DE PETROLEO



VIII

COMERCIALIZACIÓN DE PETROLEO CRUDO

PETROLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS (*)

DESDE 06/00 1 ENERO/17 - 06/00 1 ENERO /18

-Barriles Netos-

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROMAZONAS EP	13.284.149	11.596.242	13.102.514	12.590.000	13.138.234	12.252.637	13.195.287	13.031.038	12.554.354	12.613.598	12.113.833	12.498.279	153.067.744
SUR ORIENTE (1)	1.524.913	1.170.082	1.218.280	1.156.941	1.325.792	1.362.035	1.402.727	1.453.969	1.396.448	1.466.965	1.345.263	1.401.297	16.307.135
NORORIENTE (2)	1.218.325	1.104.522	1.210.675	1.150.721	1.205.696	1.119.404	1.113.476	1.085.937	1.056.902	1.083.844	1.076.373	1.138.037	13.070.518
REFINERIA AMAZONAS	625.418	576.799	622.238	615.054	593.840	593.259	620.173	627.153	607.528	610.514	599.282	620.987	7.302.818
AREA AUCA (*)	2.132.123	1.892.126	2.141.240	2.088.203	2.057.634	2.131.260	2.222.450	2.207.125	2.099.826	2.017.200	1.903.732	1.961.837	24.984.377
BLOQUE 31	388.443	316.449	341.160	313.621	315.034	304.171	318.710	326.900	322.368	328.865	300.959	301.463	3.675.863
PANACCOCHA	326.618	312.324	285.938	298.432	286.761	296.422	273.023	272.120	274.194	284.835	265.732	274.167	3.410.306
BLOQUE 57 AL OCP	0	0	0	0	0	0	66.442	0	0	0	0	0	66.442
REFINERIA SHASHUFINO AL OCP	211.644	236.426	279.445	272.166	270.170	231.678	259.222	285.665	275.443	284.136	226.334	248.586	3.056.327
BLOQUE 1 - PAGOA	1.339	1.343	1.348	1.301	1.460	1.284	0	2.584	0	1.446	1.351	1.443	15.022
BLOQUE 12-31-43	2.667.997	2.845.149	2.917.707	2.769.706	2.816.267	2.888.541	2.890.911	2.863.475	2.778.732	2.886.490	2.644.535	2.638.726	33.538.254
BLOQUE 15	777.100	678.270	730.818	690.100	733.123	712.740	715.037	686.247	638.203	648.379	646.046	658.967	8.327.668
BLOQUE 7 - COCA PAYAMINO	860.024	761.928	822.328	781.313	808.863	773.046	778.369	784.894	751.300	772.837	729.133	753.056	9.377.665
BLOQUE 21 - CAMPO YURALPA	161.324	144.676	161.863	153.893	158.068	148.060	153.004	152.780	146.828	146.145	135.660	161.439	1.812.050
BLOQUE 18 - CAMPO	15.745	14.213	15.637	13.298	13.773	11.913	11.786	11.688	11.255	11.100	10.774	7.455	145.637
CAMPO PALO AZUL	239.881.82	205.150.60	239.631.31	238.072.36	242.586.07	228.105.07	235.558.35	232.027.23	219.157.56	209.679.64	207.715.60	199.009.98	2,694,667
RIO NAPO - SACHA BLOQUE 80	2.133.774	1.939.610	2.113.965	2.020.329	2.061.093	1.969.868	2.031.850	2.042.348	1.965.778	2.074.431	1.960.963	2.119.035	24,512,074
TOTAL ESTADO	13,284,149	11,999,242	13,102,514	12,590,000	13,138,234	12,752,637	13,195,287	13,031,038	12,554,354	12,613,598	12,113,833	12,498,279	153,067,744
SECRETARIA DE HIDROCARBUROS	3,230,164	2,948,716	3,272,085	3,196,756	3,310,679	3,337,693	3,497,237	3,452,236	3,327,324	3,495,663	3,399,869	3,509,361	39,963,179
ADIP OIL ECUADOR S.V.	267.451	264.714	302.863	284.481	304.482	313.652	300.116	365.848	398.651	372.436	363.700	341.816	3,975,281
ANDES PETROLEUM	989.755	915.544	1,036.252	997.426	1,035.247	1,062.791	1,014.956	966.063	926.804	994.873	1,001.758	1,036.430	11,930,251
PETROBRAS	346.298	248.798	280.764	278.279	299.115	277.654	283.869	265.171	275.500	287.775	269.573	265.675	3,268,988
ENAP SIFPETROL S.A. SIPEC	455.820	398.738	455.242	439.033	467.236	458.125	496.104	526.368	518.606	524.628	507.409	529.989	5,762,637
REPESOL ECUADOR S.A.	587.998	531.329	572.651	586.821	575.632	566.700	547.466	536.529	499.270	561.478	530.317	579.414	6,034,460
CONSORCIO PEGASO BLOQUE 45	13.481	6.069	8.404	11.021	9.821	6.963	7.106	7.093	7.566	6.253	7.665	7.690	101.151
CONSORCIO PETROSUD - PETROBRIVA	117.314	102.843	113.434	109.192	112.281	112.923	116.025	109.069	113.076	140.406	156.450	171.040	1,473,694
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	62.800	58.606	66.065	61.210	62.683	64.647	65.244	60.347	57.558	62.795	62.789	64.501	747.455
PETROBELL INC.	70.571	56.750	50.933	63.173	78.691	100.177	110.062	100.972	81.539	91.884	87.011	84.100	998.828
TECPEQUADOR S.A.	71.567	57.929	67.596	57.719	65.430	67.090	73.704	69.477	66.526	69.138	56.364	70.152	793.624
GENE OIL ECUADOR PH.LM	114.893	103.814	100.058	102.979	103.263	99.222	93.824	84.079	89.305	86.372	79.925	80.049	1,139,301
ORION ENERGY OCEANOPS S.A.	91.674	76.847	68.689	66.340	65.196	78.239	91.581	80.709	72.066	72.014	68.393	72.746	966,790
ORION DI ER S.A.	95.978	84.991	99.426	96.245	96.307	176.797	202.259	187.164	185.862	187.490	174.001	171.222	1,771,276
PETROLEOS DEL PACIFICO-GUSTAVO	34.226	24.344	25.299	26.620	33.655	32.015	32.820	33.908	33.781	33.312	32.303	34.046	379,230
2017	16,614,203	14,947,910	16,374,519	15,766,756	16,449,114	16,299,730	16,892,624	16,486,273	16,882,679	16,309,249	15,913,792	15,996,871	193,044,923
2018	16,802,479	15,477,445	16,903,849	16,090,273	16,821,430	16,481,242	16,643,360	16,533,881	16,466,326	16,685,221	15,250,142	16,391,388	186,416,659
VARIAZIONI%	-1,72	-3,42	-3,39	-1,94	-1,04	-2,37	0,30	-0,16	-3,65	-2,26	1,23	-2,41	-1,72

(*) No se incluye crudo reducido

(**) Volúmenes de Producción de Campo autorizados por la SH no se excluye de CRUDO MEZCLA

(1) y (2) PAM firma a cargo operaciones de campos a partir del 02/ene/2013

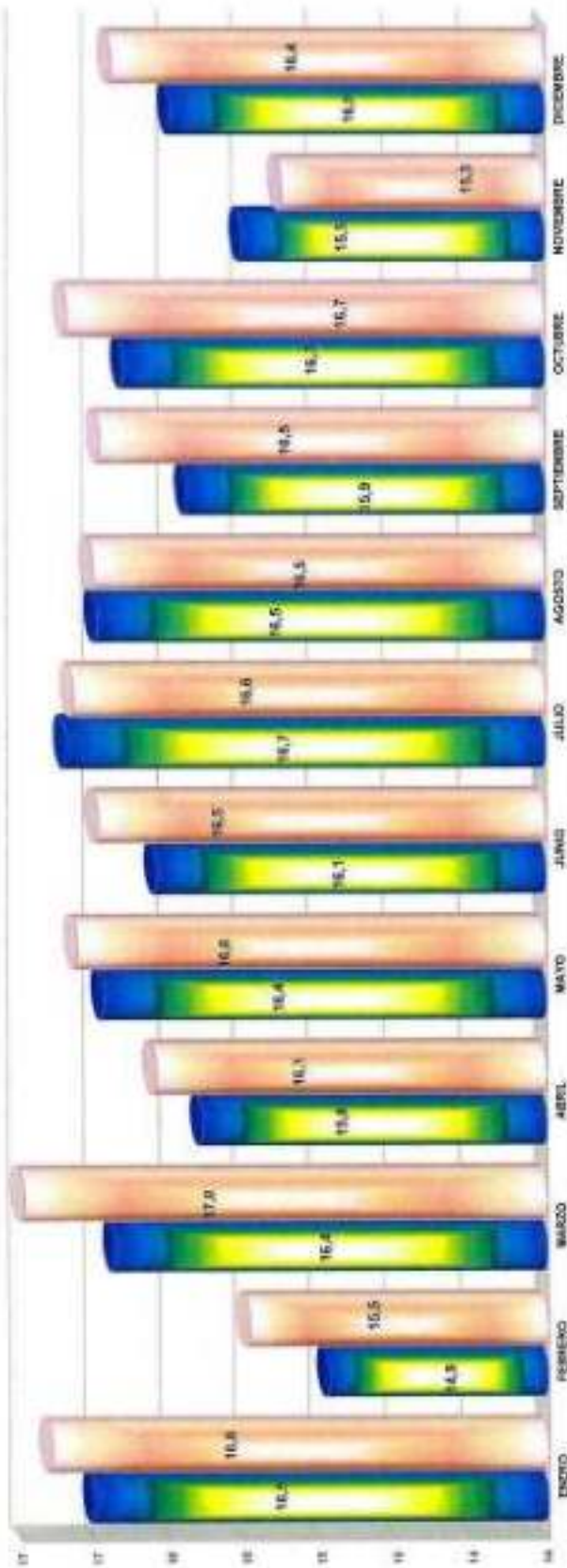
FUENTE: ASOCH - COORDINACIÓN DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MEMMA - DAEB



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO CRUDO
 2017 2016

En millones de barriles

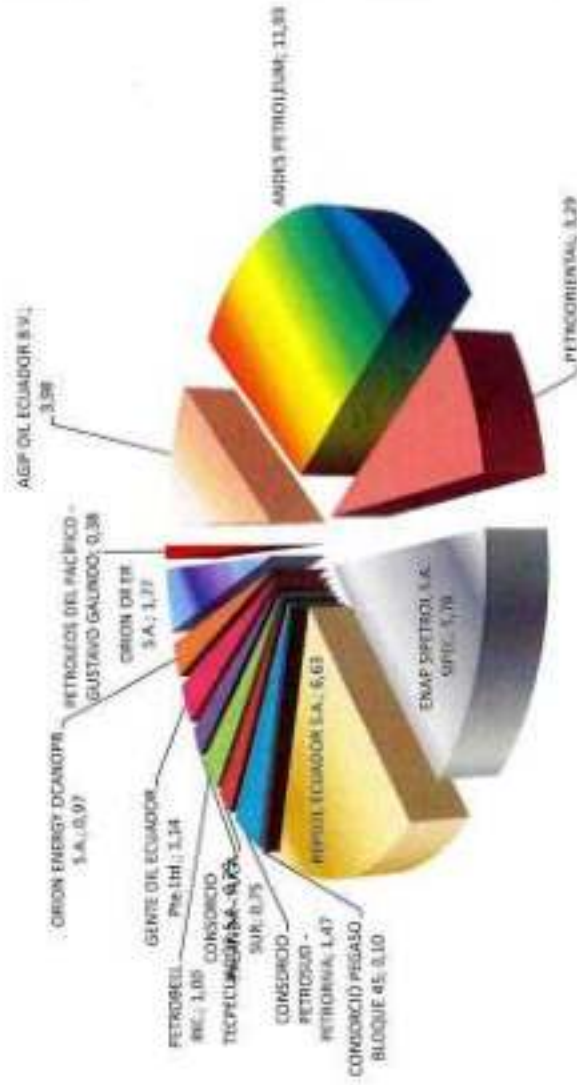


FUENTE: ANCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: MEINER - OAH

EMPRESAS PRIVADAS (SH) : PRODUCCIÓN FISCALIZADA POR EMPRESAS

2 0 1 7

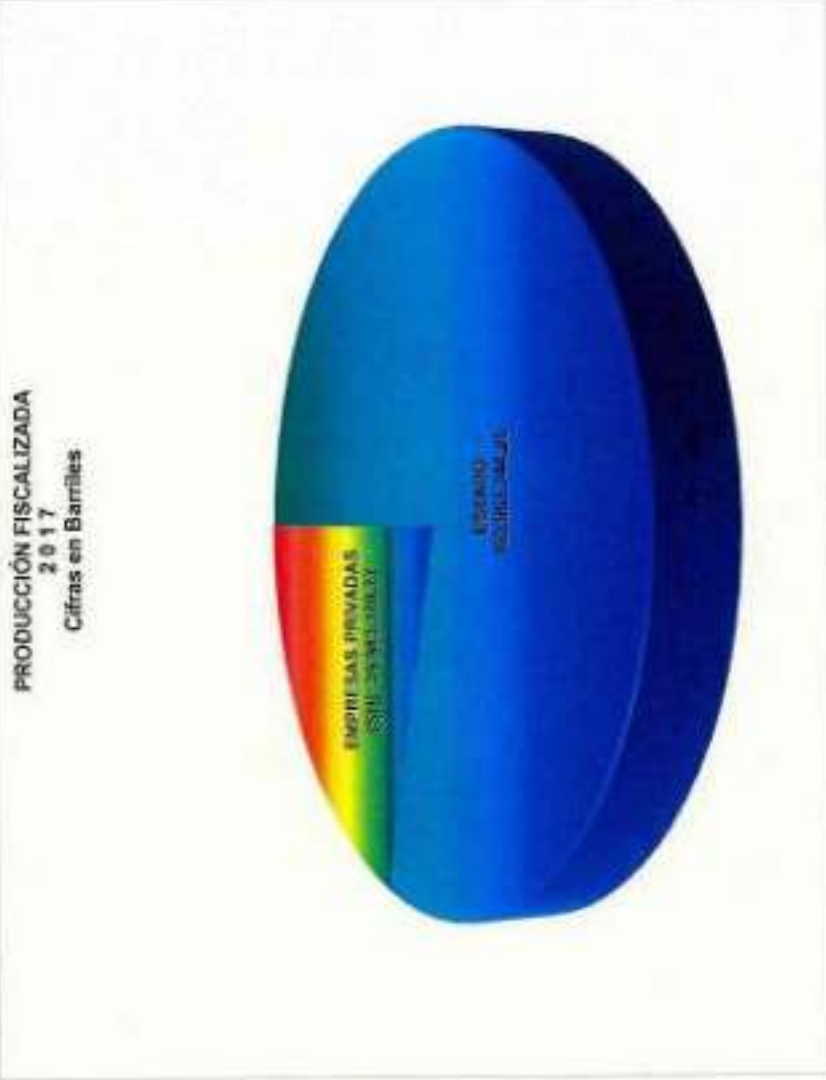
Cifras en MM Barriles



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: MERNIR - DAIEH

DATOS SUJETOS AJUSTES



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH
DATOS SUJETOS AJUSTES

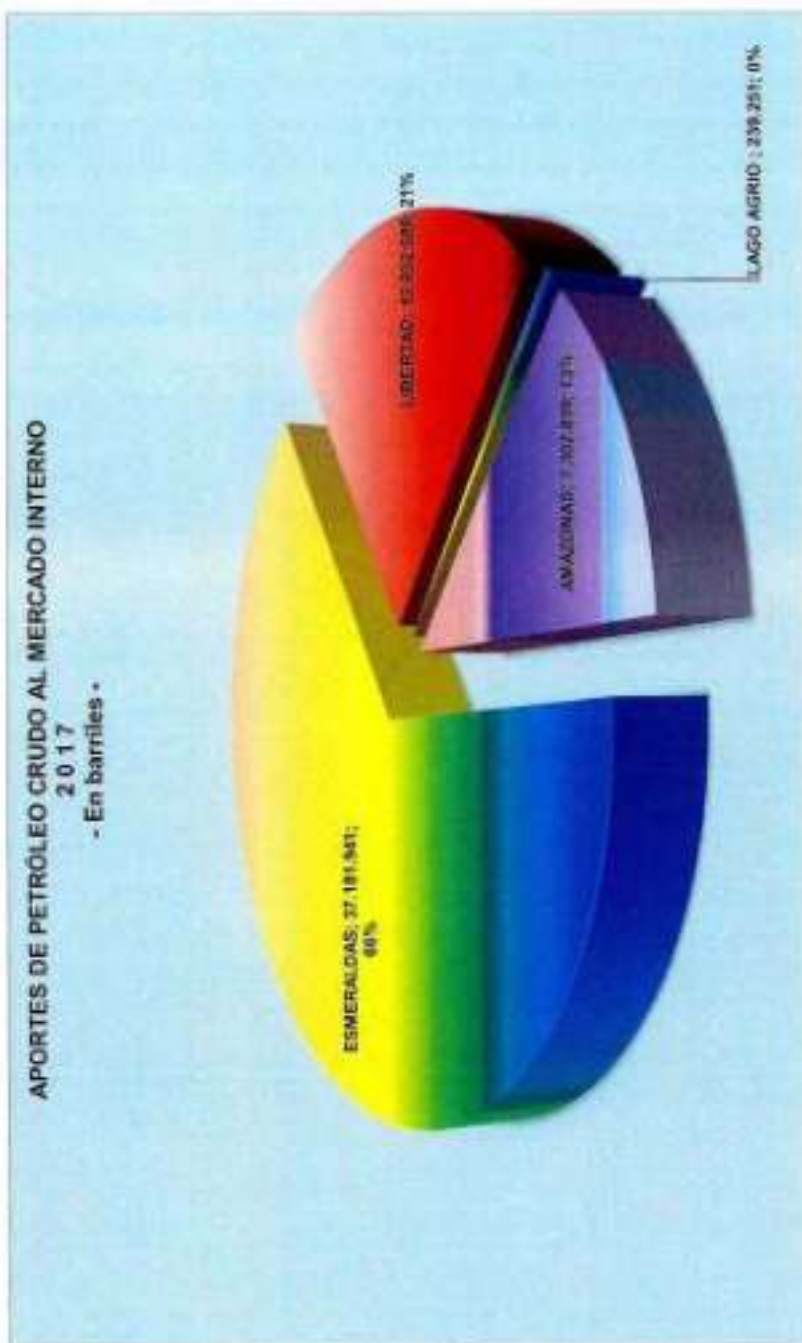
APORTES DE PETROLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO

2017

En Barriles

MESES	ENTREGAS A REFINERIAS Y PLANTAS				TOTAL
	AMAZONAS	ESMERALDAS	LIBERTAD	LAGO AGRIO	
ENERO	625.418	3.250.197	670.842	29.049	4.575.506
FEBRERO	576.799	3.027.665	190.960	27.633	3.823.058
MARZO	622.235	3.371.102	460.424	24.317	4.478.079
ABRIL	615.054	1.658.672	625.600	27.647	2.926.972
MAYO	593.940	3.228.513	1.066.838	28.523	4.917.814
JUNIO	593.259	3.123.873	1.534.046	27.334	5.278.511
JULIO	620.173	3.319.673	1.189.778	28.807	5.158.431
AGOSTO	627.153	3.225.067	1.203.776	28.048	5.084.044
SEPTIEMBRE	607.026	3.297.604	1.402.264	6.532	5.313.426
OCTUBRE	610.514	3.294.455	1.076.617	2.340	4.983.926
NOVIEMBRE	590.262	3.207.940	1.281.047	8.732	5.087.980
DICIEMBRE	620.997	3.177.179	1.330.397	289	5.128.852
2017	7.302.819	37.181.941	12.032.588	239.251	56.756.600
2016	7.131.845	38.153.088	8.434.831	243.774	53.963.539
VARIACION %	2,40	-2,55	42,65	-1,86	5,16

FUENTE: ARCH - COORDINACIÓN DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH



FUENTE: ARCH - COORDINACIÓN DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO

■ 2017 ■ 2016

Cifras en Barriles



FUENTE: MERNIR-DAIEH, ARCH - COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE OCP.
ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH

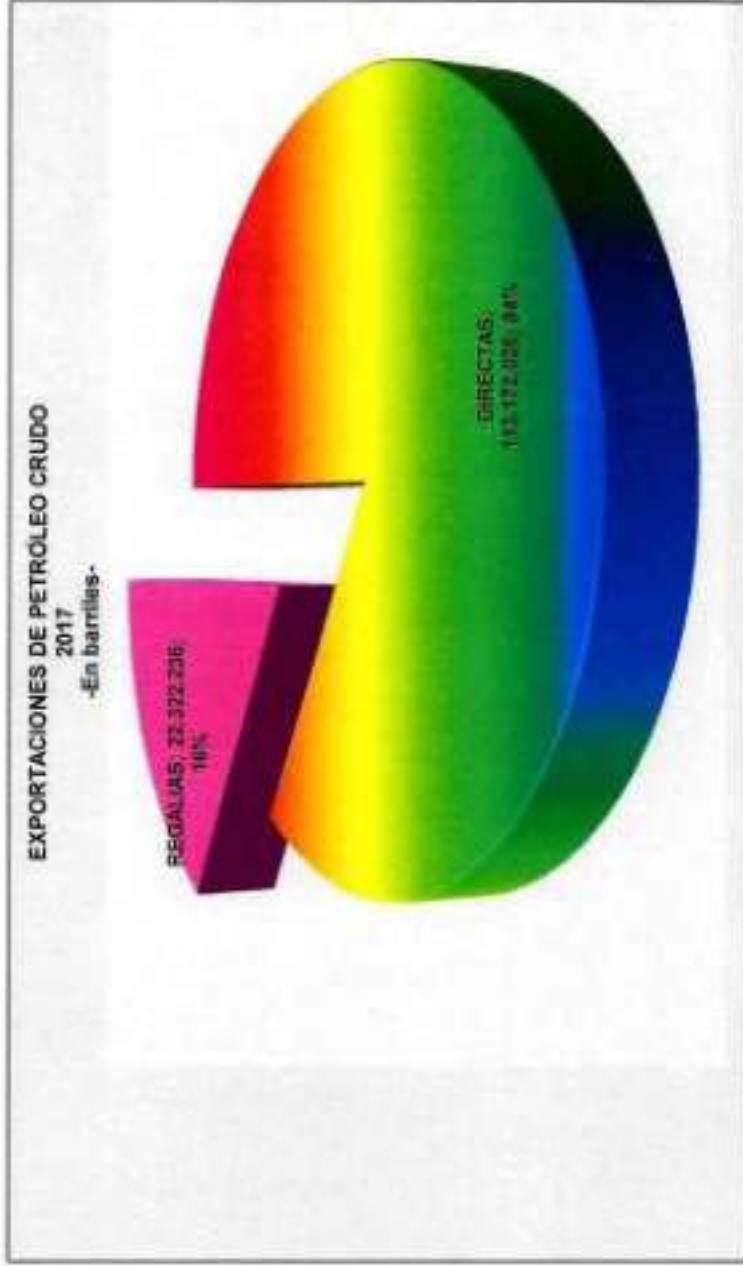
**EXPORTACIONES DE PETROLEO POR CONCEPTO
2017**

-En Barriles-

MESES	DIRECTAS	REGALIAS	2017	2016
ENERO	10.432.122	1.339.462	11.771.584	12.632.841
FEBRERO	10.507.763	1.269.031	11.776.793	10.475.853
MARZO	10.117.250	1.314.056	11.431.305	11.868.369
ABRIL	9.493.452	2.097.407	11.590.858	10.072.920
MAYO	9.103.210	2.567.182	11.670.391	13.050.039
JUNIO	9.327.006	2.082.546	11.409.552	12.889.968
JULIO	8.811.438	2.677.836	11.489.274	13.636.679
AGOSTO	9.395.625	1.449.029	10.844.654	11.884.621
SEPTIEMBRE	9.831.835	1.851.745	11.683.581	11.527.468
OCTUBRE	8.600.414	2.315.406	10.915.823	13.006.357
NOVIEMBRE	9.026.657	1.672.811	10.699.468	11.534.247
DICIEMBRE	8.525.055	1.685.725	10.210.780	11.280.043
2017	113.172.026	22.322.336	135.494.263	144.559.384
2016	124.985.025	19.574.360	144.559.384	
VARIACION %	-9,45	14,04	-6,27	

FUENTE: MRNNR-DAIEH, ARCH-COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE O

ELABORACION: MERNR - DAIEH



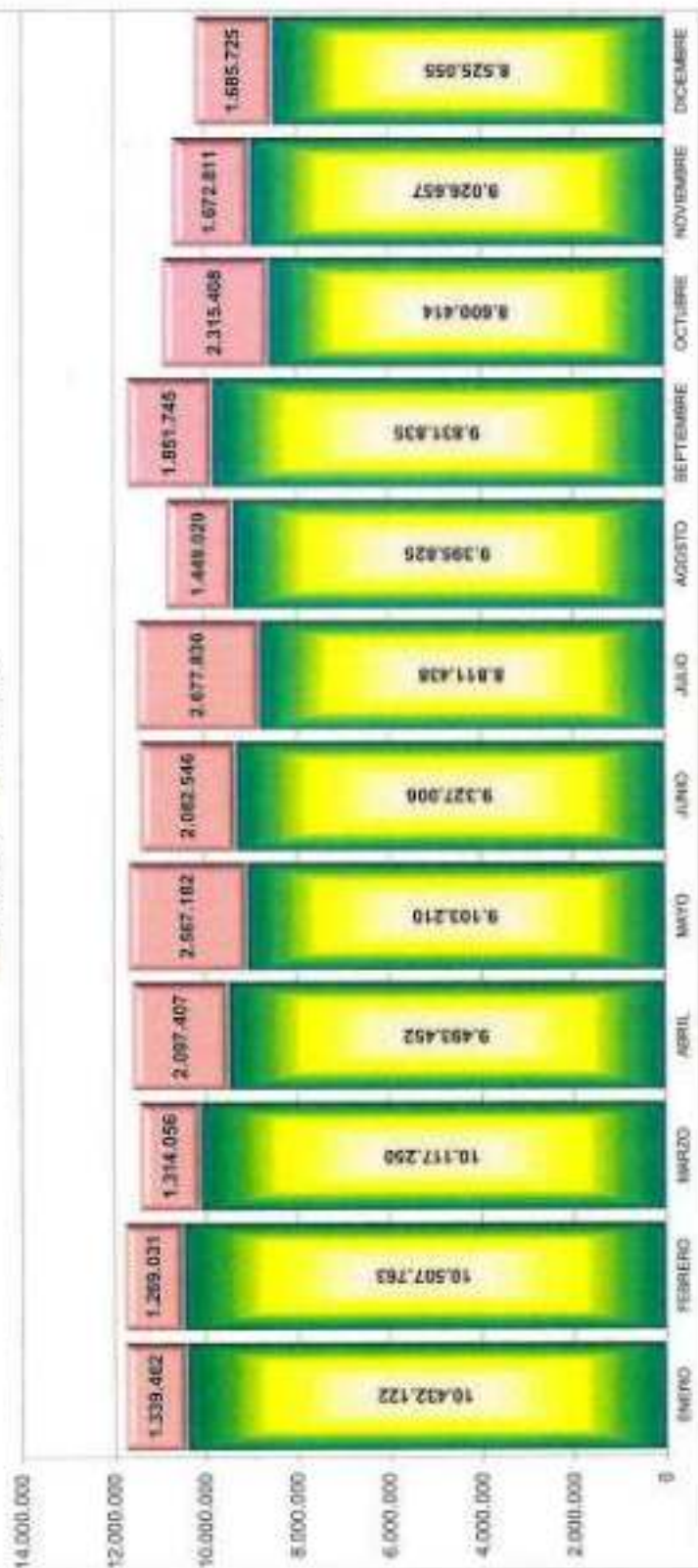
FUENTE: MRNNR-DAIEH. ARCH. COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE O

ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR CONCEPTO 2017

En barriles

REGALIAS DIRECTAS



FUENTE: MRNNR-DAIEH, ARCH-COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE

ELABORACION: MERNNR - DAIEH

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO POR TIPO DE CRUDO
2017
-Barriles-

TIPOS DE CRUDO	2017				2016			
	MESES	ORIENTE	NAPO	TOTAL	ORIENTE	NAPO	TOTAL	
ENERO	6.854.474	4.917.110	11.771.584	7.131.926	5.500.914	12.632.841		
FEBRERO	6.811.623	4.965.170	11.776.793	6.914.731	3.561.122	10.475.853		
MARZO	6.888.338	4.542.968	11.431.305	6.672.528	5.195.832	11.868.360		
ABRIL	7.528.908	4.062.050	11.590.858	6.849.732	3.223.188	10.072.920		
MAYO	6.498.246	5.172.145	11.670.391	7.248.523	5.801.507	13.050.030		
JUNIO	6.831.598	4.577.953	11.409.552	8.212.162	4.677.805	12.889.968		
JULIO	6.872.587	4.616.696	11.489.274	7.782.268	5.854.411	13.636.679		
AGOSTO	5.784.929	5.059.926	10.844.854	6.694.024	5.190.598	11.884.621		
SEPTIEMBRE	6.589.866	5.093.715	11.683.581	7.342.661	4.184.805	11.527.466		
OCTUBRE	6.157.547	4.758.276	10.915.823	7.147.192	5.859.164	13.006.357		
NOVIEMBRE	6.449.074	4.250.394	10.699.468	7.144.289	4.489.958	11.634.247		
DICIEMBRE	7.040.321	3.170.459	10.210.780	7.515.003	4.365.040	11.880.043		
TOTAL	80.307.411	55.186.853	135.494.263	97.161.651	54.603.445	151.765.097		

FUENTE: MERNR-DIRECCION ECONOMICA, ARCH - EP PETROEQUADOR - COMERCIO EXTERIOR INTERACCIONAL, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE OCP.

ELABORACION: MERNR - DAIEH

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR PAÍSES

2017

En Barriles -

PAIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	DISTRIBUCIÓN %
ESTADOS UNIDOS	7 449 622	6 911 877	7 440 324	5 861 070	5 276 371	6 380 074	7 245 365	6 122 400	6 722 821	6 888 137	3 960 897	6 318 075	73 088 546	80 054 475	89,76
CHILE	1 337 375	2 427 409	1 332 641	2 150 119	3 249 899	1 325 448	2 724 300	1 271 823	1 627 463	378 407	2 556 692	2 027 088	23 233 793	26 182 480	16,61
PERU	1 196 344	1 694 366	1 780 698	2 188 709	2 037 899	2 435 144	193 380	303 331	1 080 492	2 138 411	2 281 429	3 195 170	25 375 623	19 008 338	19,04
PANAMA	340 337	0	377 612	0	689 368	359 841	0	0	1 281 196	376 486	1 036 500	0	4 282 282	2 940 278	2,66
GUAYANA	683 330	683 509	0	686 733	0	684 873	688 430	688 371	1 279 177	0	617 628	0	6 403 674	6 176 318	4,77
JAPÓN	636 503	468 662	0	0	0	1 276 220	0	0	342 660	685 521	508 082	879 328	4 473 042	3 248 726	3,30
COLOMBIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223 379	0	0	222 373	0	0,14
INDIA	0	0	0	792 726	437 296	0	0	0	0	0	0	0	1 386 724	0	0,82
JAMICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 150 000	0,00
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 611 854	0,00
ARUBA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 524 447	0,00
TOTAL	11 371 584	11 776 792	11 431 325	11 486 456	11 631 361	11 409 330	11 489 274	10 944 894	11 493 981	93 855 824	10 699 489	18 210 781	135 484 264	344 599 381	490,88

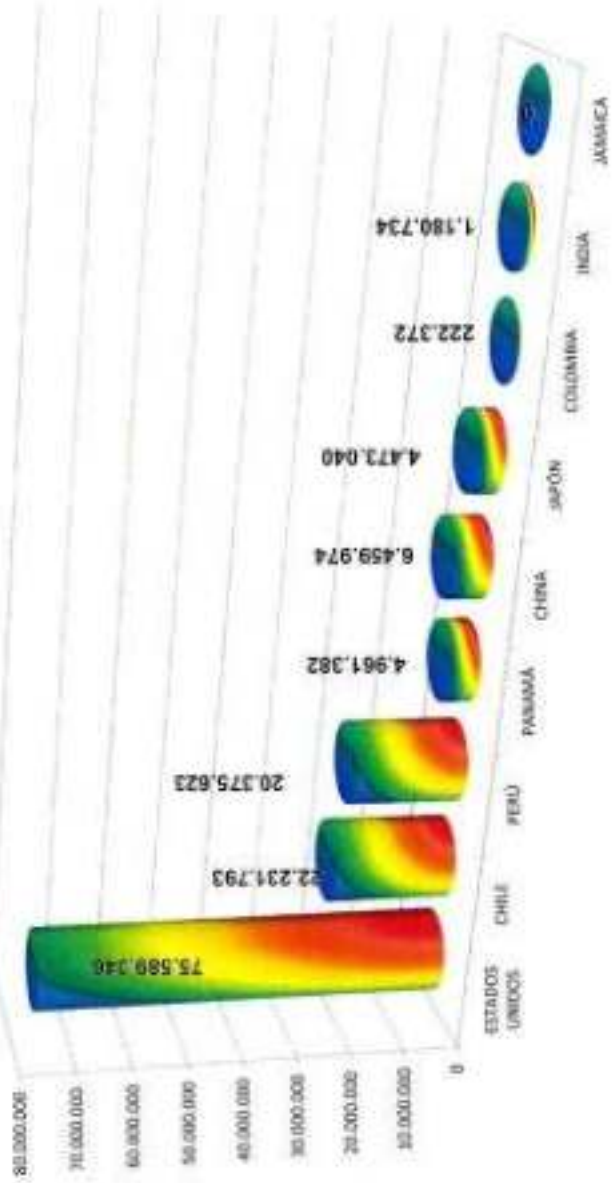
PLUVE, VEHICULOS, AREA, COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE OCE.
ELABORACIÓN: MERRILL - DAME



EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR PAISES

2017

- En barriles -



FUENTE: MRNNR-DAIEH. ARCH- COMERCIO EXTERIOR, GERENCIA DE MOVIMIENTO DE CRUDO DE OCP.

ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH



IX

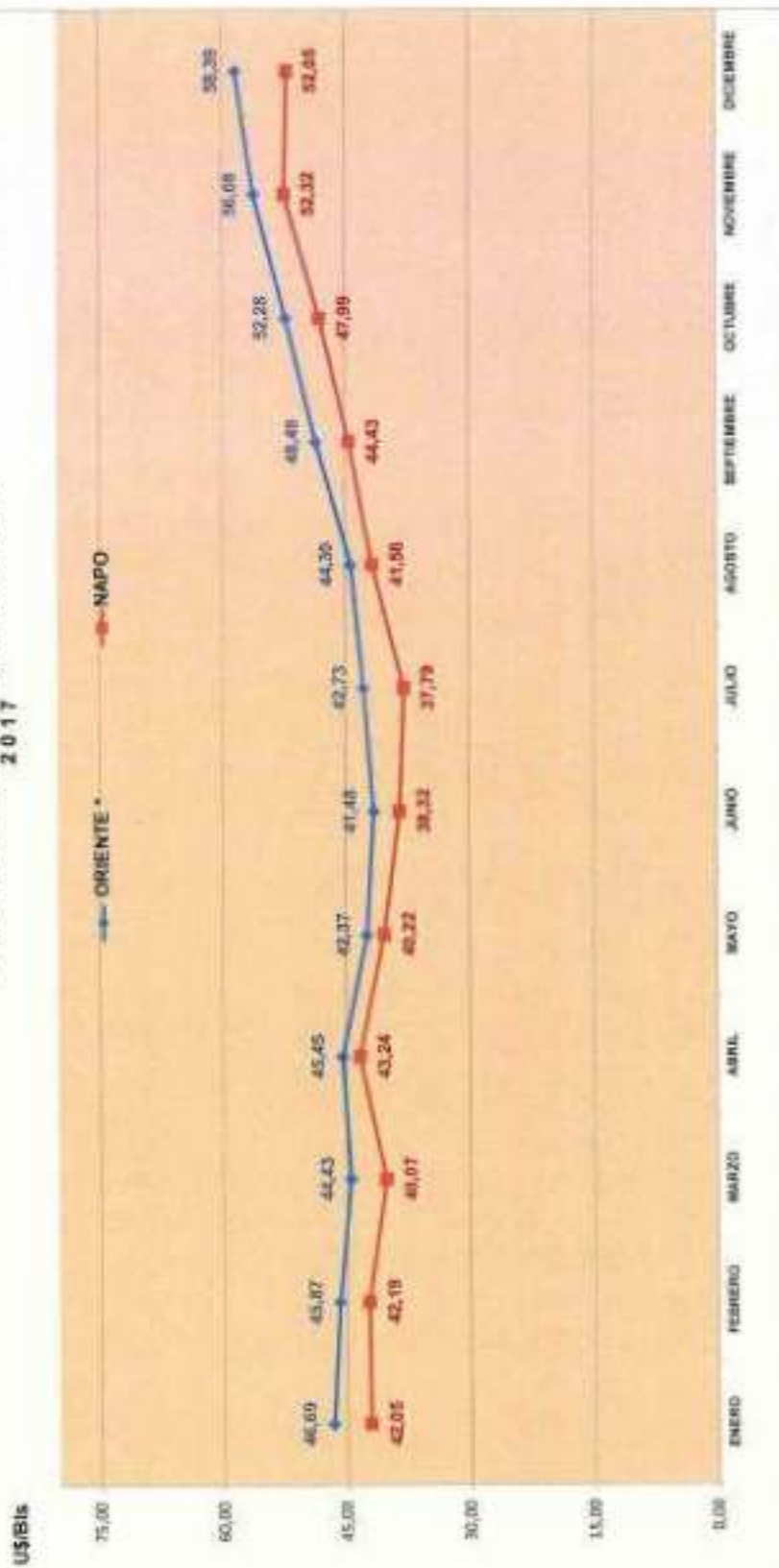
PRECIOS DE EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

PETROECUADOR : PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACION DE CRUDO

MESES	ORIENTE Y NAPO					
	PROMEDIO GRADO API			PRECIO CRUDO US\$BARRIL		
	2017		2016		2016	
ORIENTE	NAPO	ORIENTE *	NAPO	ORIENTE *	NAPO	
ENERO	24,90	18,56	46,69	42,05	23,24	19,44
FEBRERO	24,80	18,08	45,87	42,19	24,97	16,38
MARZO	24,70	17,75	44,43	40,07	30,56	25,19
ABRIL	24,30	17,64	45,45	43,24	36,10	29,89
MAYO	24,30	17,65	42,37	40,22	40,40	33,63
JUNIO	24,20	17,48	41,48	38,32	40,91	37,35
JULIO	24,40	17,39	42,73	37,79	36,97	32,72
AGOSTO	24,20	17,52	44,30	41,56	39,07	34,51
SEPTIEMBRE	24,20	17,43	48,49	44,43	41,24	34,52
OCTUBRE	24,20	17,39	52,28	47,99	42,52	36,96
NOVIEMBRE	24,10	17,33	56,08	52,32	41,33	34,65
DICIEMBRE	24,30	17,44	58,39	52,05	48,29	40,82
PROMEDIO	24,38	17,66	47,33	43,09	37,16	31,51

Nota: * El Precio de Crudo Oriente es al Centado
 FUENTE: GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROECUADOR
 ELABORACION: MERNAR -DAIEH

Petroecuador: Precios de Exportación de Crudo
2017



FUENTE: ARCH - GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL DE EP PETROEQUADOR
ELABORACIÓN: MERINIR -DAIEH



PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS (*)

2 0 1 7

-En Barriles-

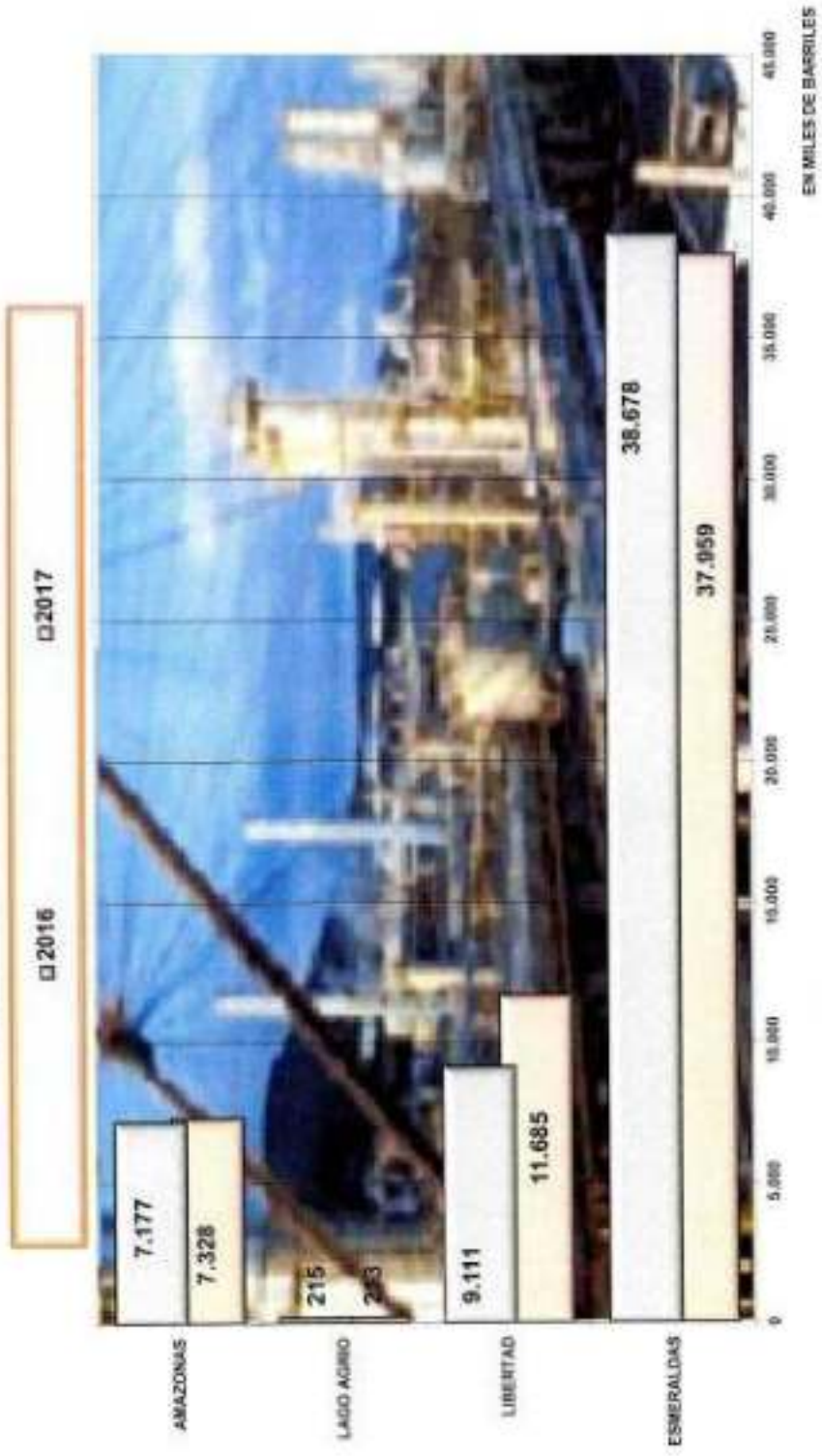
MESES	ESMERALDAS	LIBERTAD	LAGO AGRIO	AMAZONAS	2017	2016	VARIACIÓN %
ENERO	3.421.520	538.319	25.080	628.825	4.613.744	4.911.324	-6,06
FEBRERO	3.066.184	267.549	24.014	567.029	3.924.776	4.769.117	-17,70
MARZO	3.226.379	524.167	21.376	622.418	4.394.340	5.349.257	-17,85
ABRIL	1.859.225	533.591	24.136	613.189	3.030.141	4.825.158	-37,20
MAYO	3.378.006	986.607	24.799	598.176	4.987.588	4.384.796	13,75
JUNIO	3.142.190	1.194.672	23.831	607.311	4.968.004	4.324.444	14,88
JULIO	3.384.428	1.367.667	25.015	630.620	5.407.730	4.442.956	21,71
AGOSTO	3.324.430	1.349.967	24.273	618.133	5.316.803	4.586.778	15,92
SEPTIEMBRE	3.236.610	1.160.593	6.421	603.069	5.006.693	4.488.338	11,55
OCTUBRE	3.374.919	1.237.670	5.451	620.193	5.238.233	4.244.559	23,41
NOVIEMBRE	3.204.147	1.153.609	8.335	601.222	4.967.313	4.462.818	11,30
DICIEMBRE	3.341.256	1.371.053	614	617.802	5.330.725	4.392.378	21,36
2017	37.959.294	11.685.464	213.345	7.327.987	57.186.090	55.181.922	3,63
2016	38.677.872	9.111.294	215.391	7.177.365	55.181.922		
DISTRIBUCIÓN %	66,38	20,43	0,37	12,81	100,00		

NOTAS: (*) INCLUYE SLOP

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH

PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: MERNR - DAIEH

PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS: PROMEDIO DÍA CALENDARIO

2017

-En Barriles-

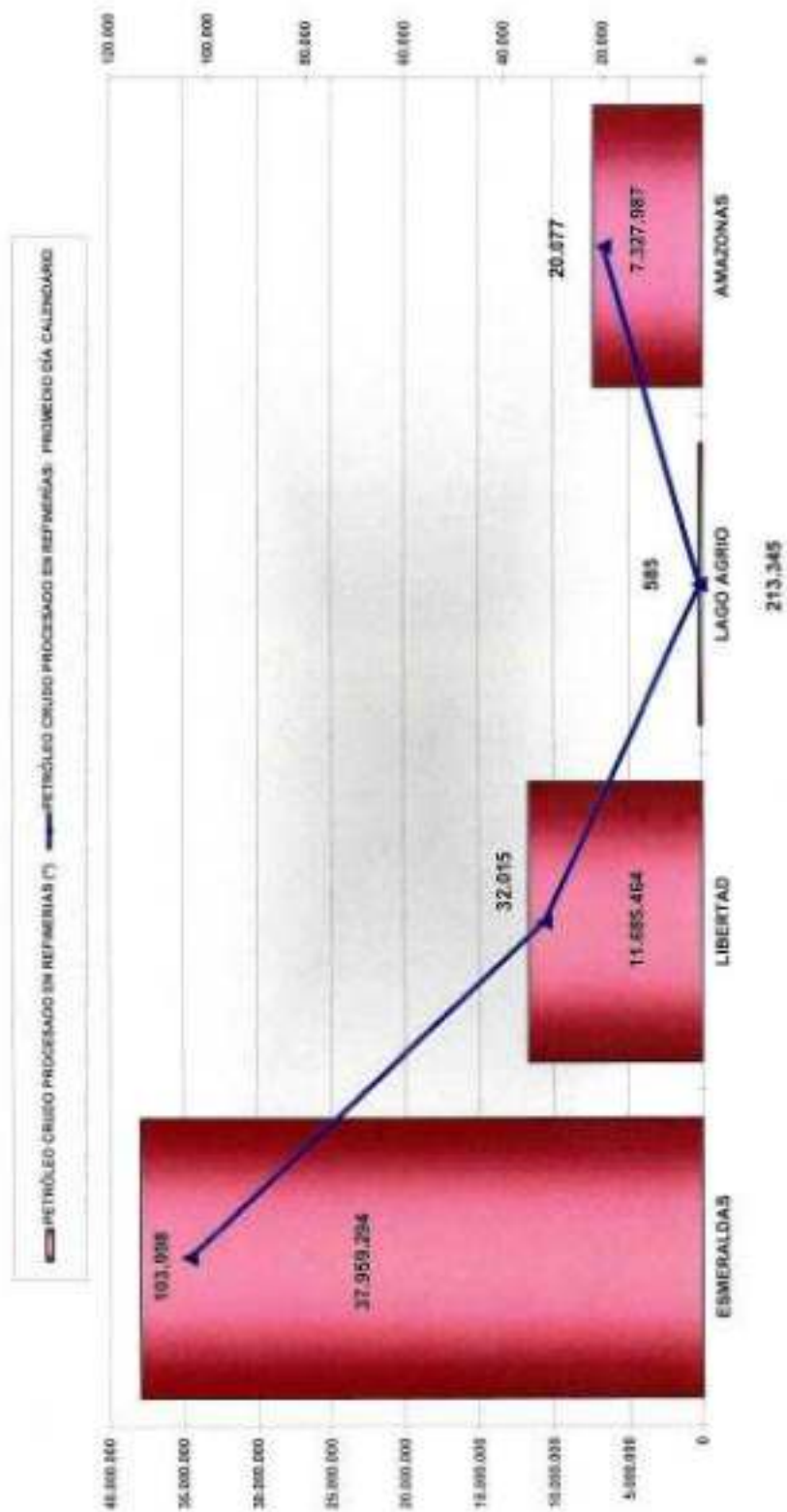
MESES	ESMERALDAS	LIBERTAD	LAGO AGRIO	AMAZONAS	TOTAL
ENERO	110.372	17.365	809	20.285	148.830
FEBRERO	109.507	9.555	858	20.251	140.171
MARZO	104.077	16.909	690	20.078	141.753
ABRIL	61.974	17.786	805	20.440	101.005
MAYO	108.968	31.826	800	19.296	180.890
JUNIO	104.740	39.822	794	20.244	185.600
JULIO	109.175	44.118	807	20.343	174.443
AGOSTO	107.240	43.547	783	19.940	171.510
SEPTIEMBRE	107.887	38.686	214	20.102	166.890
OCTUBRE	108.868	39.925	176	20.006	168.975
NOVIEMBRE	106.805	38.454	278	20.041	165.577
DICIEMBRE	107.782	44.228	20	19.929	171.959
2017	103.998	32.015	585	20.077	156.674
2016	105.967	24.962	590	19.664	151.183
VARIACIÓN %	-1.86	28.25	-0.95	2.10	3.63

NOTAS: (*) INCLUYE SLOP

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERNR - DAJEH

**PETROLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERIAS:
2017**
-Cifras en barriles-



(*) INCLUYE SLOP
FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERINR - DAJEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTAS (*)

2017

-En Barriles-

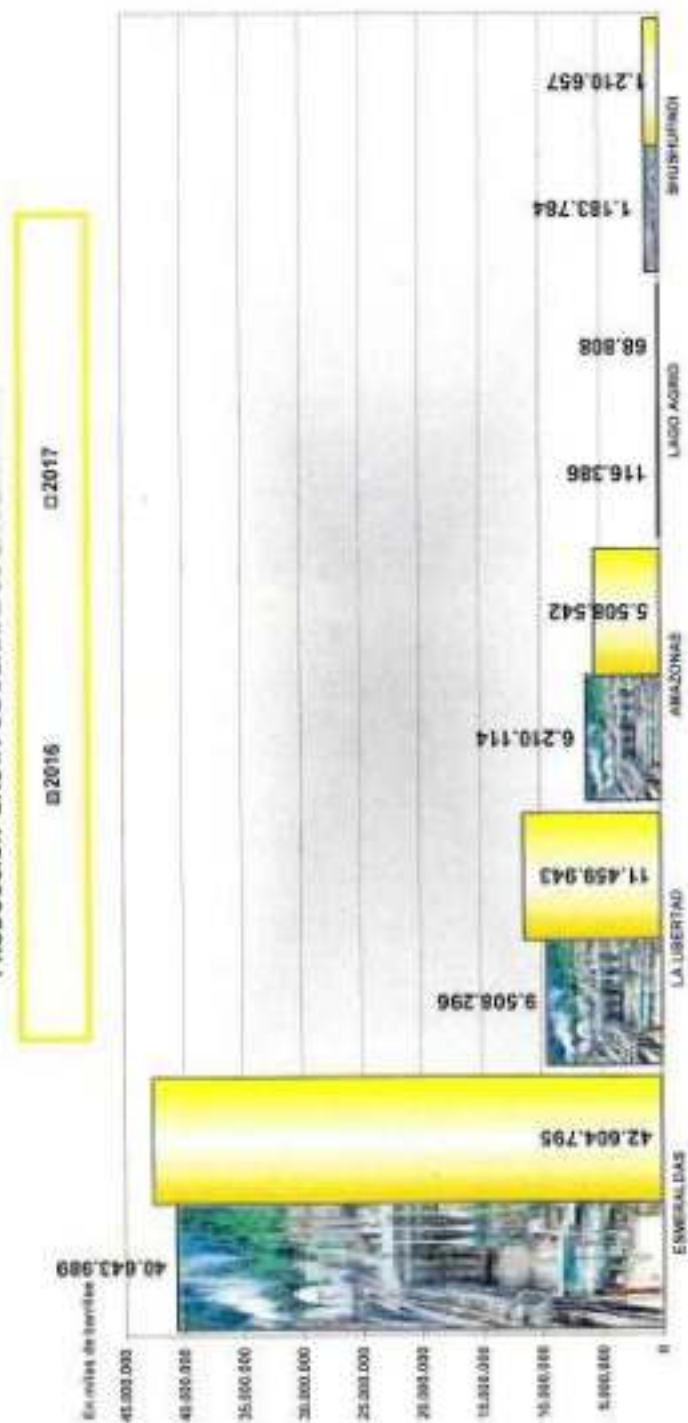
REFINERIAS Y PLANTAS	ESMERALDAS	LA LIBERTAD	AMAZONAS	LAGO AGRIO	SHUSHUFINDI	2017	2016	VARIACION %
ENERO	3.753.512	519.711	519.965	8.072	108.625	4.907.885	5.251.983	-6,55
FEBRERO	3.473.239	261.903	417.653	7.771	92.065	4.252.631	5.056.201	-15,89
MARZO	3.984.371	506.596	440.062	7.229	96.391	5.034.649	5.773.632	-12,80
ABRIL	2.806.418	510.233	424.544	7.727	96.468	3.845.390	5.101.287	-24,62
MAYO	3.848.349	950.699	425.831	7.763	99.266	5.331.928	4.252.414	25,39
JUNIO	3.591.916	1.155.776	496.313	7.742	93.822	5.345.569	4.555.804	17,34
JULIO	3.892.067	1.360.553	469.960	7.504	101.486	5.838.570	4.728.731	23,47
AGOSTO	3.302.383	1.319.113	440.934	8.895	106.741	5.177.866	4.237.599	22,20
SEPTIEMBRE	3.614.233	1.173.698	424.938	1.565	102.569	5.316.993	4.990.319	6,55
OCTUBRE	3.079.427	1.217.203	480.701	1.597	105.504	4.884.432	3.907.709	24,99
NOVIEMBRE	3.723.927	1.123.637	466.278	2.977	105.336	5.442.187	5.266.223	3,30
DICIEMBRE	3.527.953	1.360.831	461.363	1.67	104.362	5.474.676	4.539.167	20,61
2017	42.604.795	11.459.943	5.508.542	68.808	1.210.657	60.852.745	57.662.568	5,53
2016	40.643.969	9.508.296	6.210.114	116.366	1.183.784	57.662.568		
PROMEDIO DIARIO	116.725	31.397	15.092	189	3.317	166.720		
VARIACION %	4,82	20,53	-11,30	-40,88	2,27	5,53		

(*) INCLUYE SLOP

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

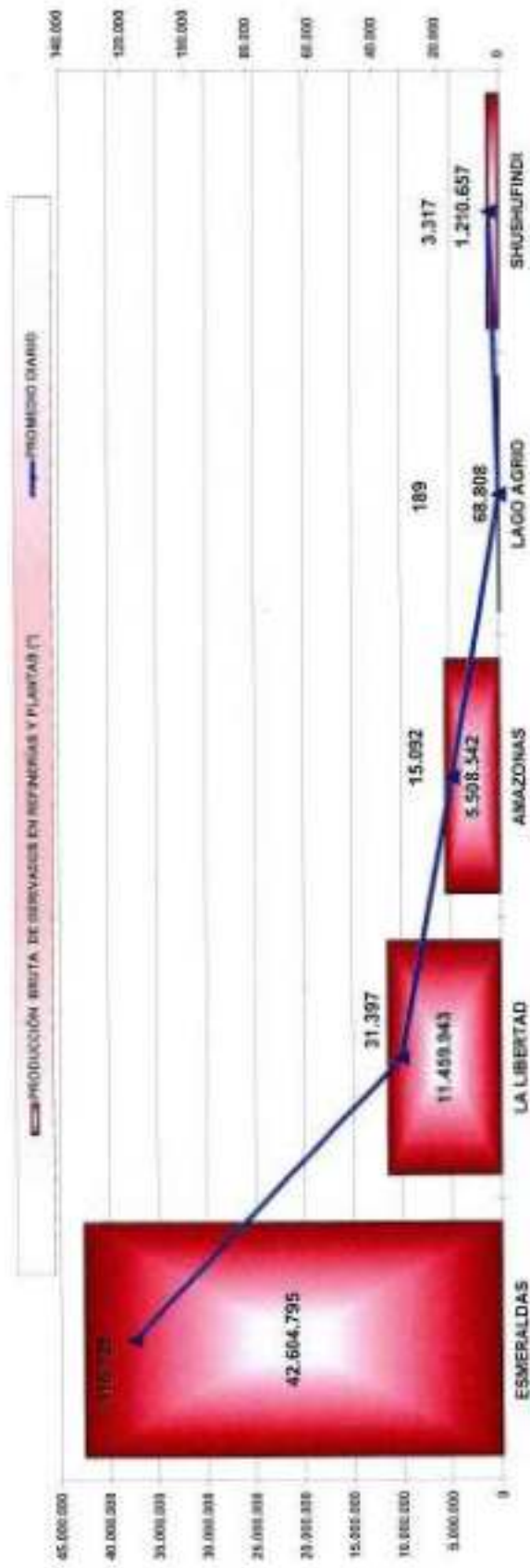
ELABORACION: MERNR - DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACIÓN: MERRIN -DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTAS (*)
2017
 -Cifras en barriles-



(*) INCLUYE SLOP
 FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
 ELABORACION: MERNNR -DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS
REFINERÍA DE ESMERALDAS (*) (**)

2 0 1 7

-En Barriles-

DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
GASOLINA 95 OCTAVOS	280.333	205.483	376.323	43.714	79.282	241.116	154.093	207.211	236.919	247.536	248.133	168.097	2.971.832	3.775.297	-17,33
GASOLINA 95 OCTAVOS	283.039	210.710	387.292	323.207	306.993	222.867	290.010	241.298	199.267	188.974	229.828	203.082	2.968.578	0	0,00
GASOLINA 87 OCTAVOS	0	14.207	63.689	42.527	46.132	41.687	44.010	48.072	43.520	38.942	37.713	47.428	466.188	2.836.812	-42,86
DESELE 2	181.952	329.919	178.858	45.710	298.232	135.825	178.671	191.595	25.746	84.472	89.585	152.232	3.278.410	2.448.880	-20,25
DESELE PREMIUM	303.017	810.028	619.631	472.298	383.272	490.216	198.188	819.918	691.848	713.280	717.360	630.052	7.836.403	7.268.896	-8,28
BT FUEL	282.943	270.797	307.481	138.278	271.032	253.278	209.148	232.591	250.860	265.113	207.289	214.785	2.943.844	2.459.117	19,70
GLN	142.485	179.100	190.370	144.427	186.448	139.825	191.932	187.025	192.308	188.833	186.330	184.238	2.886.383	1.978.680	11,00
PUL. OL. 4	287.302	140.994	0	0	102.577	122.330	0	0	108.889	0	180.290	0	1.222.442	0	0
PUL. OL. 8	296.632	183.890	293.378	833.889	29.384	0	0	11.094	89.798	89.286	79.119	167.819	1.841.188	2.019.349	-10,21
PUL. OL. N. E EXPORTADOR	751.791	952.215	1.133.839	268.673	1.211.872	1.027.266	1.265.138	286.325	1.643.322	887.772	919.858	609.206	11.856.184	10.368.514	12,34
PUL. OL. RETENIDO	133.340	86.027	121.378	83.608	109.898	84.287	112.332	87.138	84.880	101.947	104.321	81.814	3.266.893	5.201.439	-37,07
COMB. MOTOROS	21.958	21.195	25.848	33.288	23.282	31.440	30.032	32.113	25.022	29.240	28.750	26.062	353.289	284.887	24,20
ASfalto, ESCALOS	88.794	87.204	72.584	77.881	109.078	132.943	108.072	164.694	136.410	148.840	127.889	121.518	1.973.784	999.839	174,78
CEMENTO ASFALTICO	7.619	4.794	4.792	5.580	7.659	8.649	32.750	53.038	30.283	52.469	13.912	14.774	119.547	994.345	-87,82
GRASILEO	819.642	622.808	574.891	341.573	697.878	876.344	695.698	665.728	833.911	0	192.819	645.441	8.031.518	8.039.899	7,13
TOTAL	3.791.542	3.473.239	3.984.271	3.286.412	3.648.340	3.397.910	3.899.067	3.302.583	3.814.233	3.079.427	3.723.927	3.527.992	42.024.709	40.643.280	4,82
BTW	3.308.437	3.194.281	3.718.148	3.186.639	3.947.882	3.826.881	3.789.819	3.479.216	3.878.698	2.892.793	3.801.891	3.180.884	48.643.883	46.643.883	4,82
RESERVA	12.74	93.13	7.12	-12,42	30,58	1,56	3,25	4,10	-0,63	6,16	-4,55	10,98	4,82	0	0
PROMEDIO (MARE)	521.891	534.044	528.978	613.947	534.180	510.770	274.080	598.028	520.474	66.330	124.531	113.805	110.278	110.278	0
ADIFERE 65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.201	8.272	11.209	0	0

NOTA: (*) INCLUDES LOP
(**) Se excepta el gasóleo usado en la preparación de gasolina sobre el Terminal Petroleros

FUENTE: APOH, TRANSPORTES Y ALMACENAMIENTO

ELABORACION: MENVAR - OHEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS
REFINERÍA LA LIBERTAD (*)

2017

-En Barriles-

DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
GASOLINA 95 OCTANOS	30	0	0	529	283	305	203	520	372	316	495	394	3.127	5.842	-36,24
GASOLINA 95 OCTANOS	9.518	11.164	4.614	6.478	11.226	4.881	17.367	8.248	13.407	3.507	3.151	11.263	167.360	217.067	-70,18
GASOLINA 87 OCTANOS	7.267	8.720	8.890	7.208	11.207	8.166	5.094	8.690	8.941	8.984	8.026	7.803	88.111	0	0
DIESEL 1	92.817	0	14.207	12.216	8.044	12.365	13.603	14.710	8.211	18.871	7.771	22.462	140.198	717.483	-80,48
DIESEL 2	173.497	81.442	109.799	110.528	210.861	203.316	357.045	269.054	269.526	264.759	238.715	261.706	2.341.227	3.090.080	313,61
DEBIL PREMIUM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
ACEITE AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82.892	-100,00
GLN	0	0	0	0	0	1.307	2.683	2.118	2.009	0	0	0	8.947	4.076	109,39
JET FUEL	0	0	0	0	0	47.722	50.311	17.426	0	0	0	0	146.247	228.204	-27,19
PLB. OL. 4	364.872	182.509	918.038	302.281	394.532	339.717	833.586	836.734	720.217	773.260	713.568	652.267	7.160.438	5.590.995	28,17
MINERAL TURBENTINE	6.003	3.802	4.678	3.278	4.526	4.224	8.318	2.972	1.380	7.542	7.426	3.231	81.780	63.668	14,60
HEXER SOLVENT	4.673	7.904	8.318	8.193	7.216	8.642	8.720	9.088	7.907	7.660	8.732	8.096	93.007	80.026	3,27
RESORVEROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220	418	-53,38
NETA GASE	49.194	8.702	40.000	32.241	55.106	102.017	162.817	199.206	137.878	138.003	128.122	177.805	1.227.438	1.190.267	0,30
NET	219.771	261.303	568.596	518.233	945.488	1.159.779	1.369.853	1.319.112	1.173.688	1.217.263	1.123.837	1.360.831	11.458.340	8.388.294	20,52
NET	1.206.815	1.216.103	1.371.249	1.268.843	938.383	400.236	474.512	893.927	898.197	798.126	698.737	663.285	8.588.296	0	0
AGREGACIÓN S	-87,08	28,48	-43,80	48,28	36,21	133,30	186,72	124,00	100,24	287,48	75,81	141,27	20,21	0	0
PROMEDIO DIARIO	18.703	9.344	46.242	17.208	20.688	98.528	43.888	42.552	38.123	38.265	37.455	43.888	31.267	0	0

NOTA: (*) INCLUIE BLOP

FUENTE: ANCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERRILL GISEN

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS
REFINERÍA AMAZONAS (*)

2017

-En Barriles-

DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACION %
GASOLINA EL OCTENIS	50.071	52.119	67.961	62.520	41.088	42.219	45.288	49.515	41.891	56.532	42.815	47.439	524.279	489.796	7.02
DETELADO 1	0	1.774	0	0	0	3.387	0	0	3.138	0	0	0	6.227	3.387	84.94
DESELE	180.958	169.407	190.349	181.297	170.692	176.336	190.682	184.486	175.895	186.265	179.279	181.687	2.181.878	1.699.726	27.62
DESELE PREMIUM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
LET FUEL	3.026	0	0	0	0.032	0	0	0	0	0	0	0	10.069	0	0.02
SOFTA BASE	159.637	133.232	141.054	137.100	149.470	145.549	159.073	156.598	150.330	159.939	159.932	151.373	1.777.427	1.863.583	-4.73
SOFT OIL 8	30.260	24.217	26.481	19.887	24.778	32.227	20.694	18.903	17.421	30.270	26.388	24.381	388.544	518.338	-25.05
MIXOYO	31.343	58.884	61.016	49.380	41.813	77.628	64.583	40.682	39.588	48.886	60.395	76.303	720.189	1.448.811	-50.21
2017	513.995	417.863	469.343	474.544	428.821	486.313	469.682	446.934	404.836	488.791	488.278	481.363	5.288.562	6.210.134	-15.28
2016	567.548	520.322	555.332	488.246	473.323	418.820	412.974	438.695	499.749	487.838	618.148	663.798	6.210.134	6.210.134	0.00
VARIACIÓN %	-8.76	-20.26	-18.10	-13.40	-11.48	16.29	13.36	0.07	-7.67	-3.44	-21.85	-27.48	-11.30	-11.30	0.00
PROMEDIO DIARIO	16.273	13.318	14.978	14.821	13.728	15.510	14.824	14.224	14.185	14.966	18.309	19.508	15.882	15.882	0.00

NOTA:

(*) INCLUYE SLOP

FUENTE: APOH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS
REFINERÍA LAZO AGRIO (*)

2017

En Barriles

DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
GASOLINA DE OCTANOS	599	730	680	804	700	340	1.000	863	392	179	0	0	5.891	6.213	-0,07
DIESEL	3.163	3.556	4.680	4.781	6.096	5.072	5.374	5.280	1.077	1.223	1.873	60	44.945	47.629	0,20
JET FUEL	2.303	1.974	2.291	2.392	1.899	2.116	1.121	2.547	577	192	1.103	77	18.262	19.292	0,05
RESIDUO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOT	6.072	7.271	7.999	7.227	7.963	7.742	7.604	8.866	1.969	1.597	2.977	187	69.819	71.819	-0,03
2016	15.723	0	0	19.842	23.863	17.258	0	7.822	8.126	9.991	3.759	8.862	116.366	116.366	0,00
FORMACIÓN	31,14	0,00	0,00	-81,56	-67,88	-45,86	0,00	9,77	-62,26	-83,70	-61,47	-161,14	-41,00	-41,00	0,00
MOVIMIENTO	260	274	273	209	240	308	200	200	52	52	60	5	199	199	0,00

(*) SE DESTINA PARA EL CONSUMO INTERNO

FUENTE: APOH

ELABORACION: METRINT-DAEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERRIVADOS
PLANTA DE GAS DE SHUSHUFINDI (*)

2017

-En Barriles-

DERRIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
G.L.P.	106.020	92.015	96.391	96.458	99.236	93.822	101.458	106.741	102.569	105.504	105.336	104.362	1.210.657
2017	106.625	92.065	96.391	96.468	99.286	93.822	101.488	106.741	102.569	105.504	105.338	104.362	1.210.657
2016	106.459	95.459	103.505	100.817	106.106	100.968	74.424	88.328	105.995	103.372	105.919	113.218	1.183.784
VARIACION %	9.16	-3.56	-6.87	-4.81	-6.43	-7.10	36.36	56.22	-3.23	2.86	0.31	-7.82	2.27
PROMEDIO DIARIO	3.440	3.288	3.109	3.216	3.259	3.177	3.374	3.643	3.419	3.403	3.511	3.479	3.317

(*) INCLUYE SLOP

FUENTE ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN MERWINR - DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS (*)
2017

En Barriles

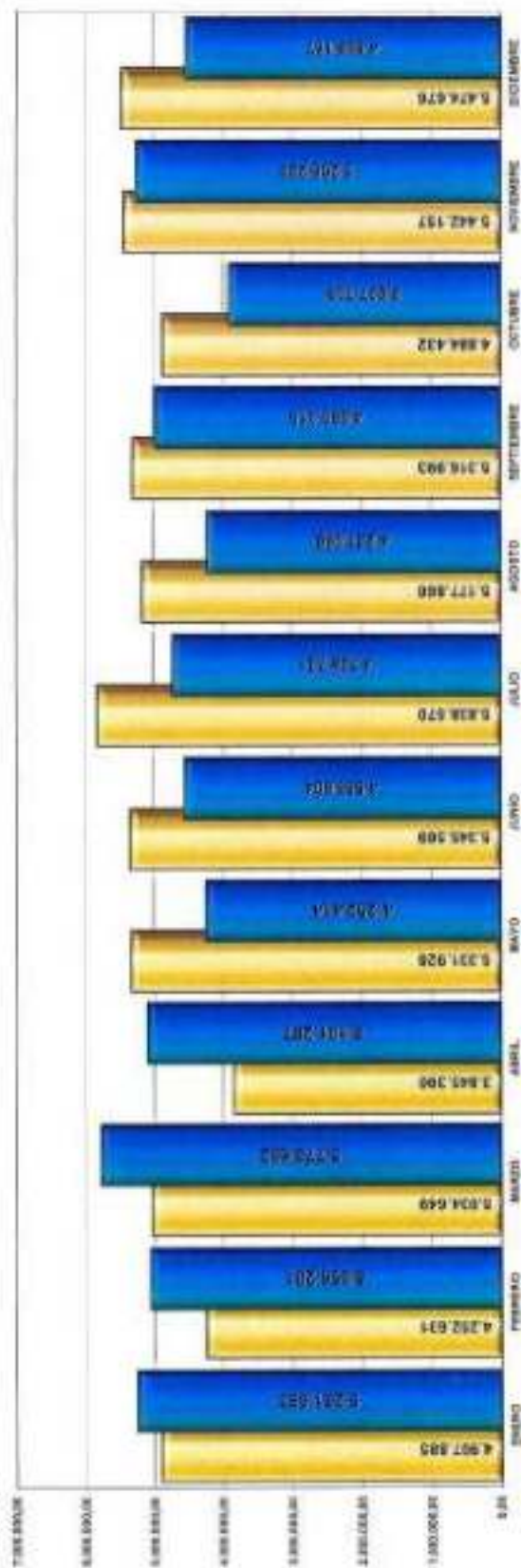
DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
GASOLINA 80 OCTANOS	288,348	220,485	270,321	43,626	79,891	243,219	105,150	257,737	296,243	248,194	208,623	188,827	2,575,569	2,791,009	-7.28
GASOLINA 85 OCTANOS	303,831	254,140	274,188	372,059	449,839	375,298	393,831	390,932	333,193	333,882	369,091	382,455	3,646,335	3,633,793	0.32
GASOLINA 87 OCTANOS	7,967	19,797	35,459	48,876	87,303	35,204	55,204	55,204	91,469	47,894	43,729	51,260	332,228	3	3,320.88
DIESEL 1	19,817	0	14,337	3,949	18,987	13,600	13,600	13,710	8,311	11,971	8,171	42,450	149,198	117,463	26.98
DIESEL 2	493,681	360,834	464,277	203,202	644,541	515,627	350,620	641,620	452,344	538,702	613,792	376,214	6,245,290	5,435,289	11.86
DIESEL PREMIUM	603,637	570,029	619,431	476,056	383,770	499,277	716,196	819,919	861,945	713,395	717,395	520,002	7,035,830	7,295,836	-3.29
JET FUEL	270,292	272,455	203,725	140,202	245,520	303,154	349,579	245,877	283,907	265,160	218,333	323,694	3,338,381	2,456,733	35.36
FUEL OIL 4	363,244	307,473	319,028	302,231	607,090	862,030	839,090	839,734	819,216	773,260	693,980	845,377	8,194,090	8,366,266	-2.14
FUEL OIL 6	269,912	89,657	260,837	137,256	47,860	32,223	20,666	30,047	40,600	131,568	104,425	168,879	1,349,713	3,529,367	-61.64
FUEL OIL EXP.	351,281	859,219	1,130,002	988,473	1,211,972	1,053,048	1,200,178	696,350	1,543,362	987,772	918,528	995,528	11,692,394	10,360,514	12.29
FUEL OIL RESERVA	133,348	86,827	127,305	53,640	109,606	94,039	113,333	87,136	34,690	161,947	154,321	91,314	1,200,813	1,201,432	-0.05
MERCAPTAN	6,057	3,802	5,870	3,778	4,526	4,274	4,118	2,572	7,585	7,542	7,520	3,231	87,295	93,896	-6.66
S.G.P.	260,110	371,240	298,510	340,880	295,734	314,060	304,371	270,884	297,384	299,137	333,690	399,811	3,317,488	3,198,308	4.02
ASPALOS	36,724	82,303	78,184	71,893	109,828	152,540	105,975	144,884	-20,403	148,640	237,369	121,876	1,533,284	500,720	174.21
CEMENTO ASFALTICO	7,619	8,794	8,700	9,080	7,889	8,887	12,796	13,030	10,203	12,608	13,212	14,774	118,241	399,240	-47.61
PEBUNO	30,343	36,894	44,240	49,290	41,813	77,692	44,542	40,882	38,026	50,802	82,299	78,353	720,134	1,490,003	-51.88
ASOSOLVER OIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476	-93.78
ACEITE AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65,892	-100.00
HEXANA BASE	309,001	542,174	163,890	179,841	213,876	290,890	310,488	332,319	287,881	292,623	206,503	329,179	3,039,079	3,000,179	1.29
COMB. MOTOROS	27,838	21,158	28,248	33,890	25,282	31,440	30,082	35,117	33,052	29,144	28,300	28,092	363,589	284,887	28.25
WATER SOLVENT	4,073	7,854	8,716	8,192	7,318	9,465	6,206	9,289	7,987	7,893	8,732	8,026	93,927	89,426	5.17
GASOLIO	575,582	522,928	512,891	341,722	613,618	379,344	655,898	555,228	393,081	0	542,614	346,441	8,031,318	8,630,080	-7.18
DETELLADO	0	1,774	0	0	2,337	0	0	0	2,126	0	0	0	6,227	3,267	84.24
2017	4,347,885	4,719,431	5,554,849	3,846,190	5,331,828	5,345,569	6,938,679	5,177,866	5,318,982	4,894,432	5,442,187	5,478,478	60,852,745	67,662,988	-9.92
2016	5,231,883	5,896,201	6,773,532	5,181,287	4,292,414	4,555,824	4,728,723	4,237,699	4,892,316	3,367,759	5,268,222	4,528,167	57,462,966	57,462,966	0.00
VARIACION %	-18.2	-19.8	-17.6	-26.6	21.3	17.3	23.4	21.7	6.0	44.7	3.0	20.8	5.3	0.0	0.00
FRONDOVARIO	108,319	157,893	192,408	128,181	171,398	176,196	198,241	187,023	171,223	157,662	131,406	170,802	186,264	186,264	0.00
ADICION (LTM)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
TOTAL	10,100,000	10,500,000	11,500,000	8,000,000	10,000,000	10,000,000	12,000,000	9,000,000	9,500,000	8,500,000	10,000,000	10,000,000	110,000,000	110,000,000	0.00

(*) INCLUYE SLOP
FUENTE: AERCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: MERRIAM - DACH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS

■ 2017 ■ 2016

En toneladas



FUENTE: ARIICH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACIÓN: MERINIR - DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTA (*)

2017
-En Barriles-

DERIVADOS	ESMERALDAS	LIBERTAD	AMAZONAS	LAGO AGRIO (**)	SHUSHUFINDI	TOTAL
GASOLINA 92 OCTANOS	2.571.832	5.737	0	0	0	2.575.569
GASOLINA 85 OCTANOS	2.908.576	107.593	524.275	5.881	0	3.546.325
GASOLINA 87 OCTANOS	450.185	89.111				539.296
DIESEL 1	0	140.196	0	0	0	140.196
DIESEL 2	1.578.410	2.341.227	2.181.878	44.565	0	6.126.080
DIESEL PREMIUM	7.035.455	0	0	0	0	7.035.455
JET FUEL	2.943.644	166.247	10.046	18.362	0	3.138.301
FUEL OIL 4	1.003.442	7.190.635	0	0	0	8.194.080
FUEL OIL 5	1.041.168	0	308.544	0	0	1.349.712
FUEL OIL EXP.	11.895.184	0	0	0	0	11.895.184
FUEL OIL INTERNO	1.200.602	0	0	0	0	1.200.602
SPRAY OIL	0	0	0	0	0	0
MINERAL TURPENTINE	0	61.760	0	0	0	61.760
G.L.P.	2.098.265	8.547	0	0	1.210.657	3.317.469
ASFALTOS	1.373.784	0	0	0	0	1.373.784
CEMENTO ASFALTICO	119.341	0	0	0	0	119.341
RESIDUO	0	0	720.149	0	0	720.149
ABSORBER OIL	0	220	0	0	0	220
ACEITE AGRICOLA	0	0	0	0	0	0
NAFTHA BASE	0	1.267.658	1.777.421	0	0	3.035.079
COMB. MOTORES	353.589	0	0	0	0	353.589
RUBBER SOLVENT	0	93.007	0	0	0	93.007
GASOLFO	6.031.318	0	0	0	0	6.031.318
DESTILADO	0	0	6.227	0	0	6.227
2017	42.604.785	11.459.943	5.508.542	68.808	1.210.657	60.852.745
2016	48.643.989	9.508.296	6.210.114	116.386	1.183.784	57.662.568
DISTRIBUCION	70,01	18,83	9,05	0,11	1,99	100,00
PROMEDIO DIARIO	116.725	31.397	15.092	189	3.317	166.720
VARIACION %	4,82	20,53	-11,30	-40,88	2,27	5,53

(*) INCLUYE SLOP

(**) LA PRODUCCIÓN DE LAGO AGRIO SE DESTINA PARA CONSUMO INTERNO.

FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERIAS

2 017

-En barriles-



FUENTE: ARCH - TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO
ELABORACION: MERNNR - DAJEH

PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN TERMINALES POR MEZCLA DE NAFTAS

2017

* Cifras en toneladas

TERMINAL BEATEIRO													
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TRANSFERENCIAS INTERNAS	719.970	695.820	544.745	537.880	545.179	601.977	526.400	654.149	701.293	725.985	591.969	601.489	7.553.940
GASOLINA EXTRA DE 37 OCTAVOS	319.979	639.992	844.746	937.888	945.179	601.977	926.400	954.149	1.012.993	725.985	699.969	691.489	3.953.940

FUENTE: ARCH
ELABORACIÓN: MERNINI - DAEN

TERMINAL PASCUALES													
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TRANSFERENCIAS INTERNAS	279.970	268.391	242.825	319.847	281.746	311.087	89.937	5	0	0	0	0	1.758.925
GASOLINA EXTRA DE 37 OCTAVOS	279.979	268.391	242.826	319.847	281.746	311.087	89.937	5	0	0	0	0	1.758.925

TERMINAL PASCUALES: PREPARACIÓN GASOLINA ECOPAIS (toneladas)

TERMINAL PASCUALES: PREPARACIÓN GASOLINA ECOPAIS (toneladas)													
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
TRANSFERENCIAS INTERNAS	641.810	621.430	655.697	637.676	688.401	679.422	716.393	1.001.669	991.576	995.916	977.319	1.073.697	8.657.846
ETANOL	641.810	621.430	655.697	637.676	688.401	679.422	716.393	1.001.669	991.576	995.916	977.319	1.073.697	8.657.846

FUENTE: ARCH - DCTH - RIT
ELABORACIÓN: MERNINI - DAEN

CONSUMOS INTERNOS EN REFINERÍAS Y PLANTA

2 0 1 7

-En Barriles-

DERIVADOS	ESMERALDAS	LIBERTAD	SHUSHUFINDI	LAGO AGRIO	2017
GASOLINA			525	5.881	6.406
DIESEL 2		28.427	990	44.565	73.982
GLP	63.730	1.783			65.513
JET FUEL				18.362	18.362
FUEL OIL	189.433	176.416			365.849
PROPANO			2.013		2.013
TOTAL	253.164	206.626	3.528	68.808	532.126

FUENTE: ARCH - DCTH - RIH

ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

PRODUCCION NETA DE GASOLINA NATURAL

2017

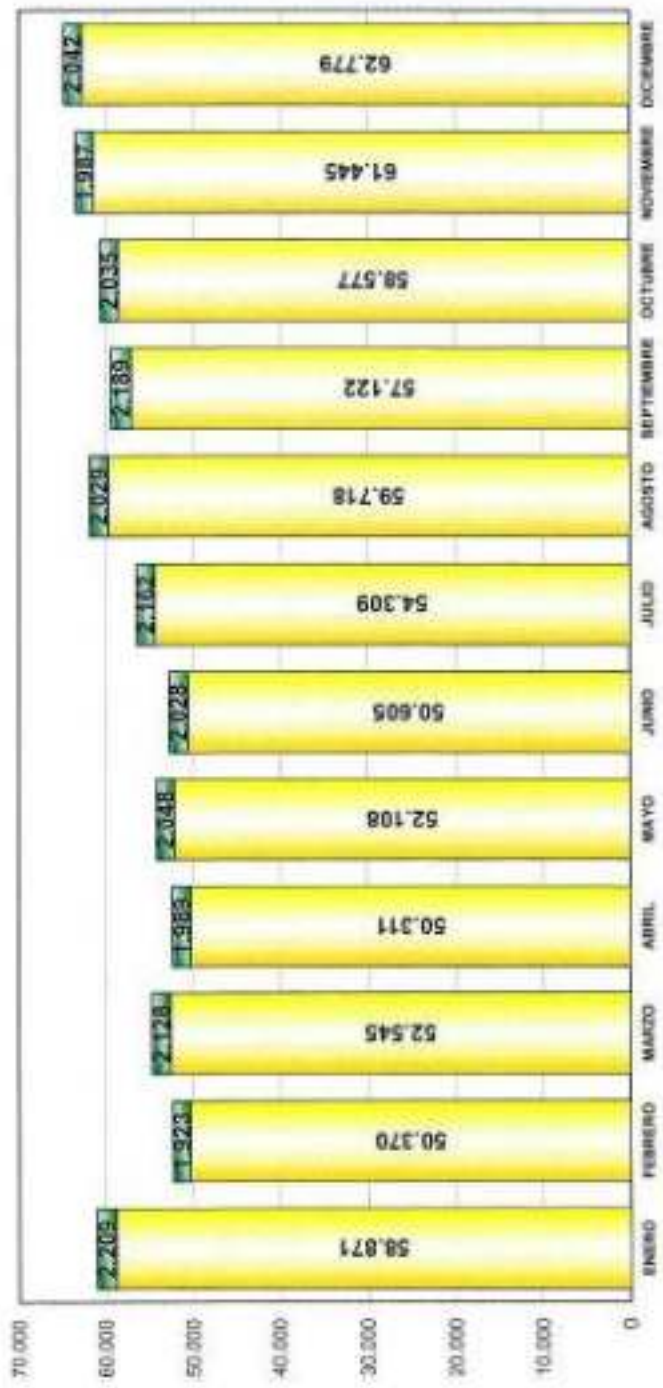
-En barriles-

MESES	CAMPO GUSTAVO GALINDO ANCON	SHUSHUFINDI	2017	2016	VARIACION %
ENERO	2.209	58.871	61.080	58.766	3,94
FEBRERO	1.923	50.370	52.293	53.426	-2,12
MARZO	2.128	52.545	54.673	58.706	-6,87
ABRIL	1.989	50.311	52.300	59.247	-11,73
MAYO	2.048	52.108	54.156	63.444	-14,64
JUNIO	2.028	50.605	52.633	57.649	-8,70
JULIO	2.162	54.309	56.471	45.030	25,41
AGOSTO	2.029	59.718	61.747	47.823	29,12
SEPTIEMBRE	2.189	57.122	59.311	64.037	-7,38
OCTUBRE	2.035	58.577	60.612	61.664	-1,71
NOVIEMBRE	1.987	61.445	63.431	62.706	1,16
DICIEMBRE	2.042	62.779	64.821	66.680	-2,79
TOTAL	24.769	668.759	693.529	699.178	-0,81

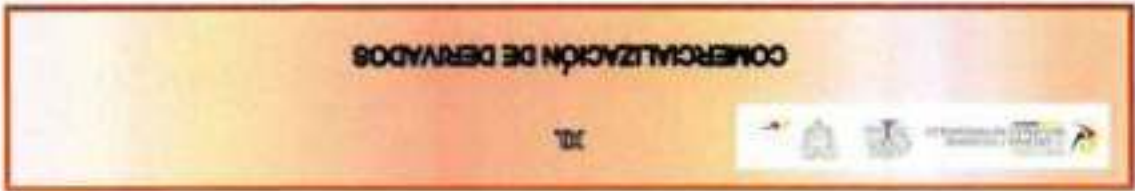
FUENTE: ARCH - DCTH - RIH
ELABORACION: MERNNR - DAIEH

PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL
2017

B CAMPO GUSTAVO GALINDO ANCON C SHUSHUPINDI
 EN BARRILES



FUENTE: ARCH - DCTH - RIH
ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH



EP PETROECUADOR: IMPORTACIONES DE DERIVADOS

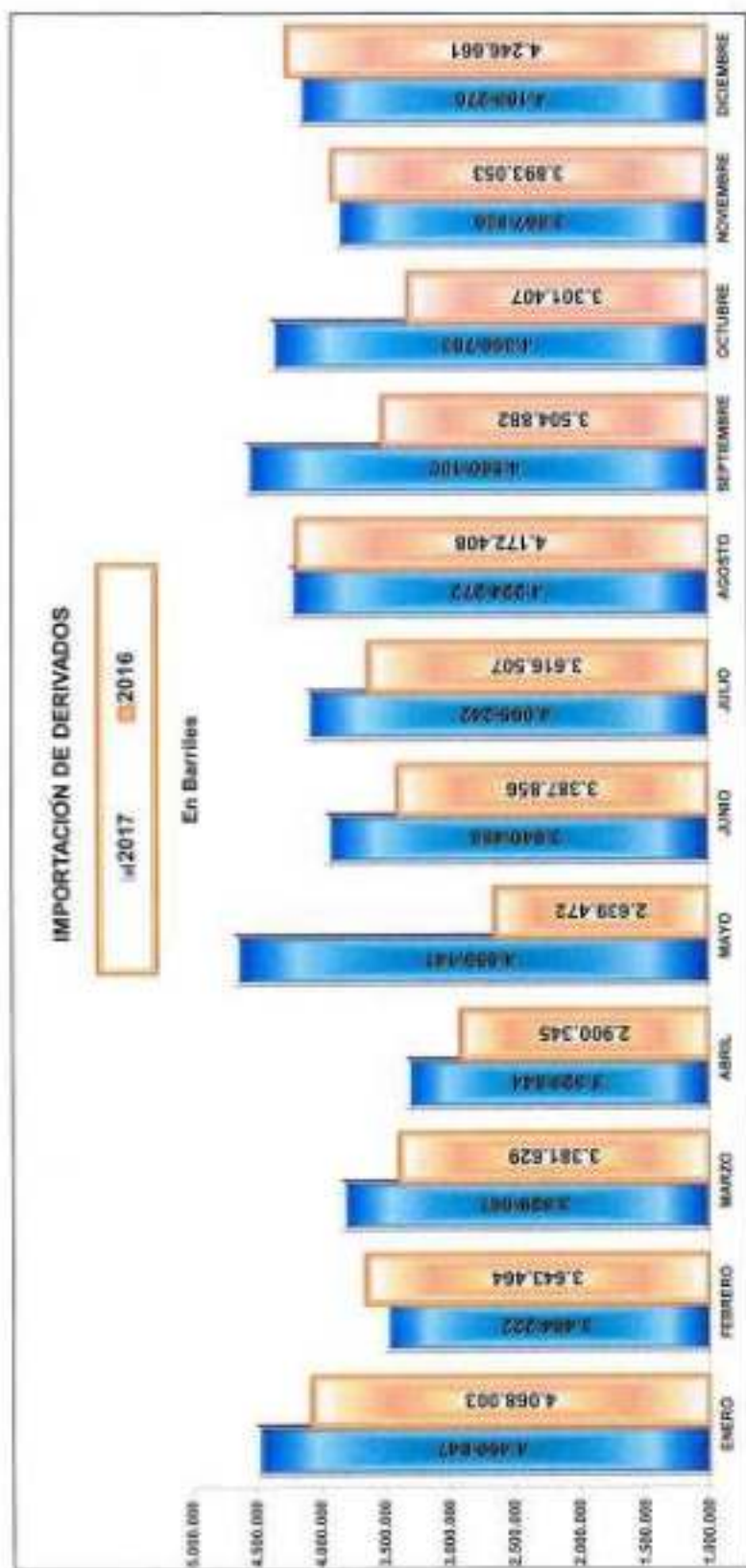
2017

-Cifras en Barriles-

MESES	G.L.P.	DIESEL OIL	NAFTA ALTO OCTANO	NAFTA EXTRA	DIESEL PREMIUM	AVGAS	CUTTER STOCK	2017	2016	VARIACION %
ENERO	666.926	998.933	1.048.167	526.776	1.044.460	0	210.595	4.496.947	4.068.003	10,54
FEBRERO	962.288	0	776.331	509.980	790.019	7.876	447.728	3.494.222	3.643.464	-4,10
MARZO	859.460	258.665	1.038.766	254.270	1.004.632	0	423.396	3.629.067	3.381.629	13,23
ABRIL	771.605	264.097	525.887	515.481	1.035.173	0	211.301	3.323.544	2.900.345	14,59
MAYO	814.879	486.549	1.301.451	0	1.819.503	8.472	422.237	4.653.141	2.609.472	78,29
JUNIO	1.002.624	263.841	1.286.752	0	1.165.859	0	211.078	3.940.486	3.387.856	16,31
JULIO	979.534	220.522	1.256.840	0	1.215.486	0	422.942	4.095.242	3.616.507	13,24
AGOSTO	744.662	260.490	1.285.711	512.597	991.574	8.466	420.771	4.224.272	4.172.408	1,24
SEPTIEMBRE	1.009.743	517.729	1.034.114	514.433	1.265.639	0	218.637	4.560.100	3.504.882	30,11
OCTUBRE	936.827	263.241	1.232.761	243.667	1.048.042	0	649.160	4.365.763	3.301.407	32,24
NOVIEMBRE	636.335	263.931	973.244	224.617	1.322.972	8.437	219.875	3.857.836	3.803.053	-0,90
DICIEMBRE	852.747		1.053.116	260.639	1.559.926	0	425.420	4.153.276	4.246.661	-2,20
2017	10.436.429	3.799.018	12.823.141	3.562.460	14.963.344	33.251	4.283.131	48.993.795	47.047.915	4,14
2016	9.635.317	4.896.743	13.602.855	2.340.978	13.154.300	33.452	3.182.269	47.047.915		
VARIACION %	6,04	-22,45	-5,73	52,18	6,91	-0,60	34,59	4,14		

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

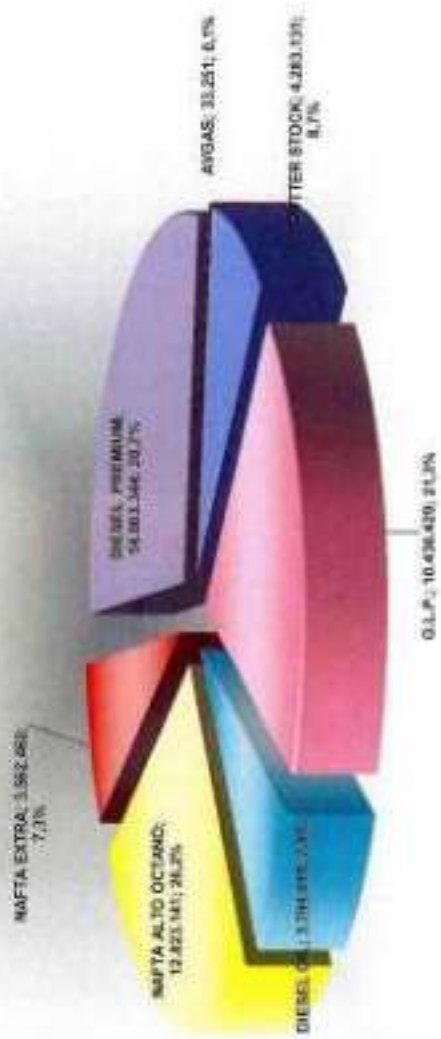
ELABORACIÓN: MERINR -DAIEH



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH

IMPORTACIONES DE DERIVADOS POR PRODUCTO
EN BARRILES



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

ELABORACIÓN: MERNR -DAIEH

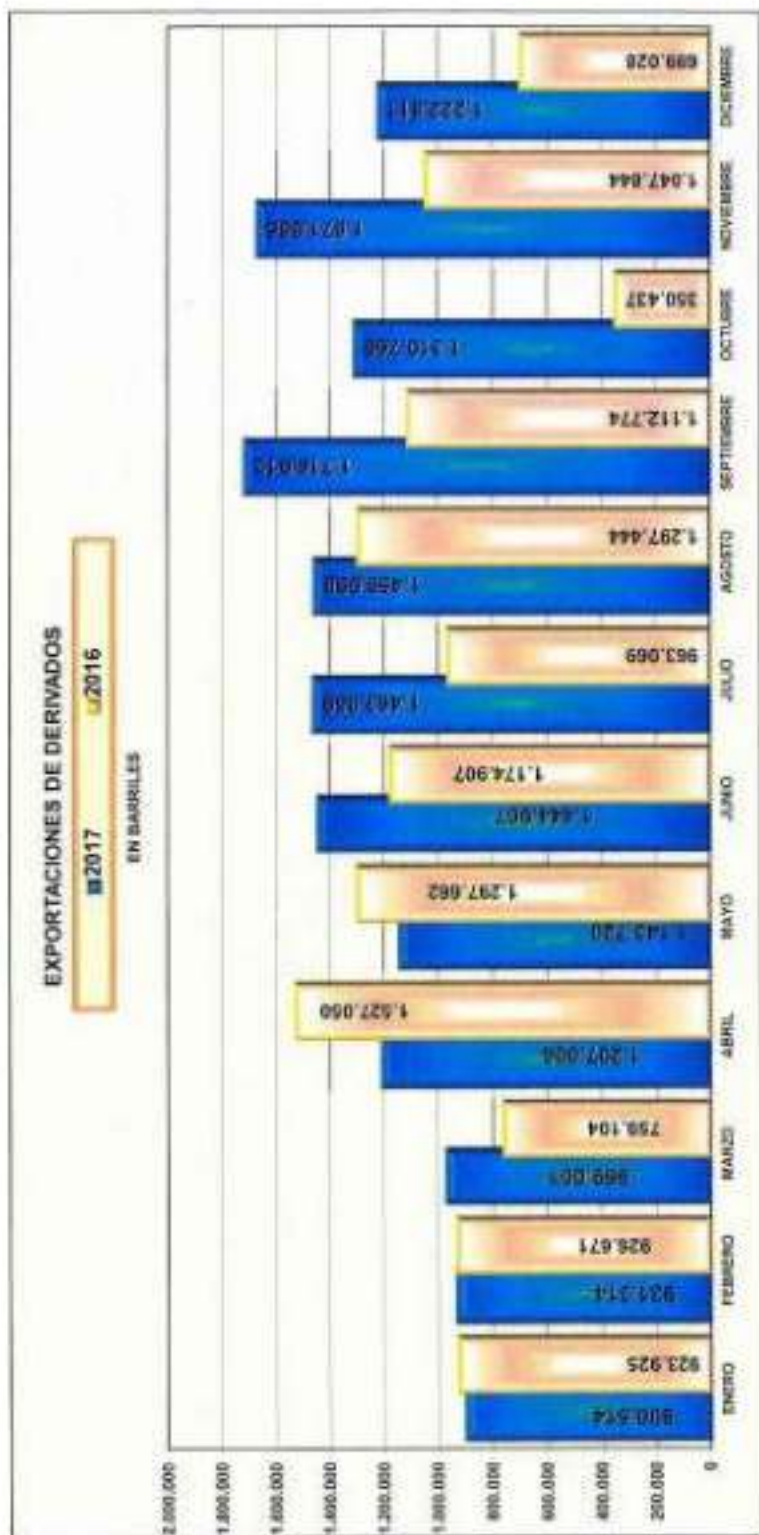
EP PETROECUADOR: EXPORTACIONES DE DERIVADOS

2017

- Cifras en barriles -

MESES	FUEL OIL N.6	NAFTA	FUEL OIL N.4	2017	2016	VARIACION %
ENERO	900.514	0	0	900.514	923.925	-2,53
FEBRERO	931.314	0	0	931.314	926.671	0,50
MARZO	969.001	0	0	969.001	759.104	27,05
ABRIL	1.207.006	0	0	1.207.006	1.527.050	-20,96
MAYO	963.879	0	179.841	1.143.720	1.297.662	-11,86
JUNIO	1.076.503	0	368.404	1.444.907	1.174.907	22,98
JULIO	1.277.814	0	185.245	1.463.059	963.069	51,92
AGOSTO	1.273.380	0	185.070	1.459.050	1.297.444	12,46
SEPTIEMBRE	1.366.229	0	350.684	1.716.913	1.112.774	0,00
OCTUBRE	1.124.560	0	186.209	1.310.769	350.437	274,04
NOVIEMBRE	1.492.085	0	178.970	1.671.055	1.047.844	59,48
DICIEMBRE	1.222.811	0	0	1.222.811	699.028	74,93
2017	13.805.096	0	1.535.024	15.440.120	12.079.915	27,82
2016	11.557.810	522.105	0	12.079.915		
VARIACION %	19,44	-100,00	0,00	27,82		

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.
ELABORACION: MERNR -DAIEH



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.



VOLUMENES DESPACHADOS DE E.P. PETROQUIMICO POR PRODUCTO (1)

2017

Cifras en galones.

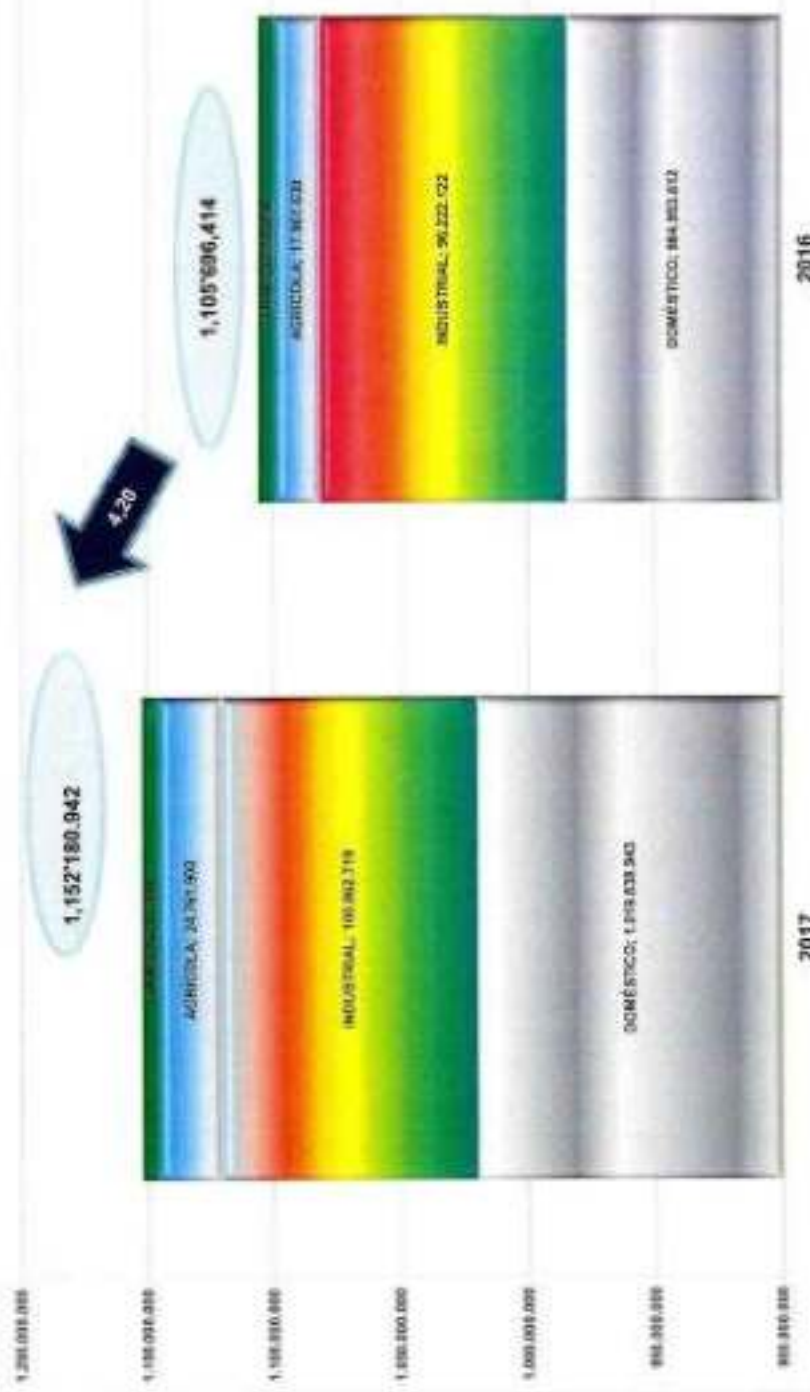
DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACION %
DAROLINA EXTRA	81,801,117	77,208,420	83,284,238	80,200,077	88,663,171	81,042,502	81,724,428	80,029,132	85,872,147	87,210,818	86,028,113	87,833,888	1,218,328,281	801,327,660	5.32
DAROLINA SUPER	12,615,424	15,942,874	16,027,860	15,207,081	16,202,258	15,437,242	15,141,026	17,267,242	15,820,098	15,216,522	16,208,794	15,273,158	183,529,478	105,618,265	-43.7
PELIGROTERMINAL	3,077,226	2,388,888	3,831,396	3,630,686	3,818,933	3,817,133	3,842,884	3,188,888	3,718,218	3,329,478	3,884,977	3,893,791	33,180,998	33,481,760	0.82
DIESEL 1	242,188	258,002	263,222	242,188	301,232	350,152	399,734	353,776	260,982	335,814	305,134	344,158	3,530,268	526,177	205.22
DIESEL 2	45,933,227	49,883,081	54,386,888	52,455,484	55,318,838	54,724,414	54,398,117	58,533,838	58,533,838	58,493,204	53,648,798	54,243,177	417,048,373	405,373,457	-10.37
DIESEL PREMIUM	75,360,497	63,874,026	71,241,322	88,873,657	73,813,170	75,238,172	76,593,342	60,485,314	77,531,233	78,923,007	79,046,724	80,418,248	888,666,987	845,383,578	5.95
FUEL OIL	18,433,827	13,210,800	16,819,773	16,907,887	28,078,316	19,419,877	27,787,873	18,381,332	37,817,278	39,841,428	28,487,048	29,327,288	384,888,187	302,172,488	26.05
AVIACION TURBOPORTE	350,968	198,316	221,178	142,584	188,387	188,288	233,628	131,228	289,814	338,442	281,331	211,824	2,648,078	2,238,608	18.23
RUBBER SOLUTION	180,811	202,286	318,029	385,729	348,680	358,814	341,872	385,162	371,814	389,942	329,823	350,000	3,966,238	3,787,030	5.29
SPRAY OIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,218,000	-100.00
ASFALTO AC-30	4,651,176	3,189,670	6,208,848	3,887,873	4,541,791	5,614,450	5,272,204	5,298,382	5,579,422	6,026,544	6,444,127	4,894,487	56,299,224	65,823,017	-4.42
ASFALTO RC-020	404,802	324,176	381,234	183,938	314,540	388,884	469,284	814,804	494,534	565,188	478,113	656,818	4,928,484	5,188,048	-4.84
JET A-1	8,277,574	8,832,724	9,292,517	8,245,423	8,288,147	9,040,140	8,482,428	8,811,406	9,108,250	9,170,317	9,293,952	9,027,882	108,387,421	102,971,217	2.85
AVIACION	131,018	188,723	163,617	137,407	148,393	121,888	107,381	88,438	167,846	114,408	88,844	138,688	1,477,288	1,438,360	2.85
RECUBRIDO	14,300,284	6,728,448	6,688,080	2,612,728	6,688,256	3,788,600	3,183,140	2,882,024	2,712,868	3,882,138	6,273,872	10,258,888	71,385,248	174,888,871	-58.18
ABSORBER	0	0	0	0	0	10,000	0	0	0	0	0	0	18,888	18,888	0.00
NAPTA BASE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,282,710	-100.00
2017	294,038,422	228,484,288	248,881,421	211,468,880	261,488,832	297,893,278	282,712,278	282,889,342	294,818,888	274,889,378	288,784,451	283,821,081	3,118,442,488	3,182,711,088	-1.84
2016	274,518,752	283,884,832	271,322,882	248,712,048	248,585,488	287,892,288	282,078,888	282,487,801	298,385,748	264,115,022	270,848,472	293,881,272	3,152,711,588		
VARIACION %	-7.48	-14.88	-9.63	-8.87	8.27	1.87	4.24	0.01	13.87	3.86	-0.78	-3.97	-1.24		
AGUIRE CONCENTRADO	64,928	0	0	0	0	0	28,888	0	0	0	38,530	50,888	238,838		

NOTAS: NO SE INCLuye PREPARACION DE DAROLINA EXTRA EN TERMINALES POR MEZCLA DE NAFTAS

(1) NO SE INCLuye EL G.L.P.

FUENTE: E.P. PETROQUIMICO - COMERCIALIZACION

E.P. PETROECUADOR DE G.L.P. POR SECTOR ECONÓMICO
2017-2016
Cifras en kilos



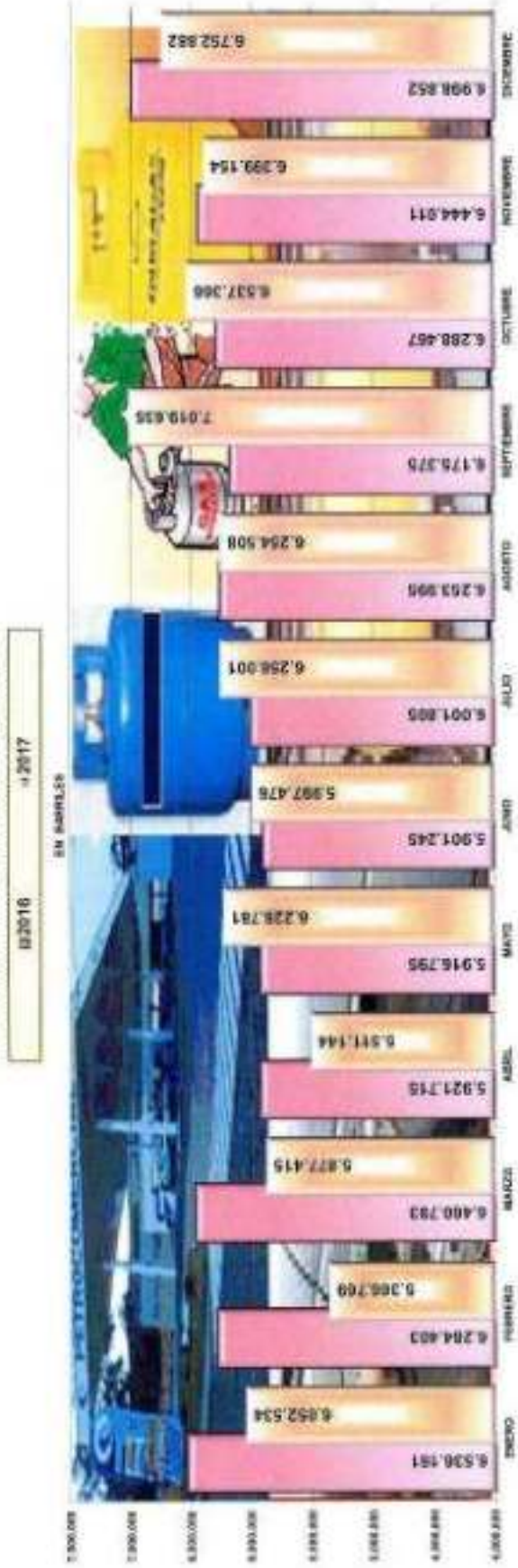
FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNINR - DAIEH

VOLUMENES DESPACHADOS DE E.P. PETROBRAS POR PRODUCTO
2017
Cifras en barriles.

DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
GASOLINA EXTRA	1.823.860	1.038.246	1.082.855	1.010.885	2.543.885	1.388.833	2.041.286	2.112.284	2.028.812	2.078.142	2.548.212	3.220.272	25.209.076	29.889.706	8,93
GASOLINA SUPER	369.296	358.159	382.336	363.836	389.336	369.884	369.336	629.216	379.821	366.108	366.824	433.895	4.887.830	4.887.830	-0,27
PERCARBENAMA	85.143	85.178	87.432	82.937	89.973	87.888	87.888	75.188	84.872	88.700	71.871	69.137	864.350	772.881	8,00
DIESEL 1	6.219	6.143	3.890	5.787	7.188	7.147	6.261	7.471	5.574	5.281	9.075	8.242	94.056	22.760	269,27
DIESEL 2	394.876	713.901	815.776	772.780	860.650	828.839	818.801	848.101	883.853	894.688	801.572	815.730	8.829.741	11.078.882	-18,17
DESP. PREMIUM	1.670.807	1.023.204	1.708.328	1.287.858	1.758.838	1.730.885	1.822.895	1.918.331	1.845.882	1.882.433	1.882.265	1.814.746	27.325.452	20.427.204	33,90
FUEL OIL	380.483	829.278	671.423	691.848	920.817	486.139	587.818	628.888	5.371.840	739.810	879.573	879.345	7.290.134	7.183.100	2,60
MERCAL TURBENTINE	5.866	4.265	5.838	3.345	4.147	4.481	4.363	3.124	4.886	3.372	4.394	5.046	93.046	85.329	9,23
RUBBER SOLVENT	2.103	6.678	7.056	8.871	8.270	7.777	8.134	9.168	7.600	8.280	7.804	8.248	34.434	88.801	8,29
SPRAY OIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73.500	-100,00
ASFALTO AQUE	198.370	20.488	100.880	70.678	117.092	143.271	120.805	135.452	132.842	143.279	129.822	114.287	1.287.882	1.289.178	-0,10
ASFALTO P/200	8.833	8.280	8.810	8.863	7.448	8.863	11.172	12.287	11.770	18.488	11.877	13.318	112.346	133.849	-6,64
JET A-1	220.993	210.302	222.527	212.884	220.680	213.258	225.170	223.878	214.817	218.341	208.236	218.811	2.878.024	2.882.856	-0,16
AVIACI	3.121	2.589	3.844	3.036	3.343	3.904	3.288	3.387	3.523	3.791	3.288	3.011	38.173	38.180	-0,02
RESOLU	340.026	160.153	168.897	82.226	124.798	88.746	75.211	88.195	64.887	134.579	156.402	248.026	1.889.007	4.164.071	-55,18
ARROZIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	472	-100,00
NAPTA BASE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25.184	-100,00
2017	6.892.834	5.369.789	6.877.819	6.911.144	6.228.741	6.897.478	6.298.091	6.294.888	7.018.876	6.927.386	6.388.134	6.782.882	74.273.665	76.183.868	-2,14
2016	6.328.181	6.284.482	6.460.782	6.321.715	6.914.756	6.001.826	6.001.826	6.243.886	6.175.379	6.388.467	6.444.811	6.888.850	76.183.868	76.183.868	0,00
VARIACIÓN %	7,49	-14,60	6,97	9,17	-10,77	13,14	4,34	6,81	13,67	8,96	-6,70	-1,87	-1,24	-0,00	-0,00
ADJUNTO CONCENTRADO (MGR)	484.788	221.988	244.828	234.116	132.508	189.348	120.228	228.388	178.048	388.830	288.810	98.418	2.241.288	2.241.288	0,00

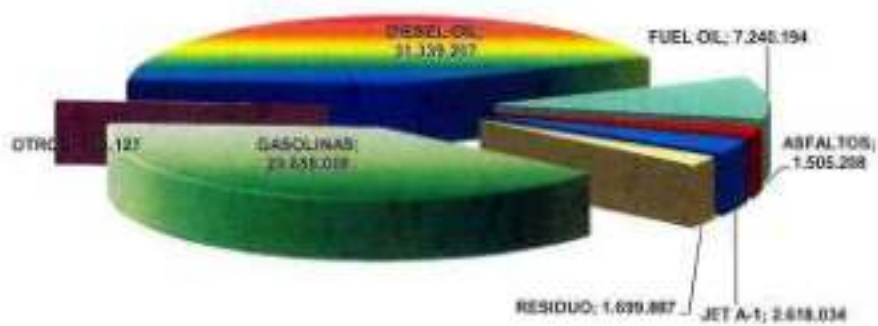
FUENTE: E.P. PETROBRAS - COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: NEVIERA - DAES

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS DE DERIVADOS



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNIR - DATA

**CONSUMO DE DERIVADOS POR PRODUCTO
2017
En barriles**



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH

DESPECHOS DE E.P. PETROECUADOR POR COMERCIALIZADORA
2017

-Cifras en galones-

COMERCIALIZADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ADWATER S.A.	3	371.809	75.214	107.996	676.642	18.000	1.270.776	252.276	21.500.296	877.309	1.794.483	1.704.280	34.200.040
CARIBBIANPETROL	877.880	880.630	880.000	880.980	878.830	877.550	880.000	1.031.000	1.000.000	1.171.000	1.000.000	1.168.000	10.100.460
CLIMA SERVICES WORLD S.A.	3.218.180	2.488.830	3.780.274	3.003.330	2.032.180	3.241.943	3.440.724	3.096.390	3.700.930	3.002.000	3.851.813	3.640.300	47.200.260
COMERCIA SONS DEL ECUADOR	483.726	780.888	886.700	818.710	913.607	888.769	874.712	888.000	888.078	862.714	851.160	988.800	10.728.880
COMPTON S.A.	4.299.132	3.498.831	4.020.112	4.033.200	3.188.890	3.107.640	3.772.070	4.199.207	16.000.190	15.024.000	18.023.314	10.000.810	91.150.000
DEPOSITO GALAPAGOS	404.190	780.190	470.700	470.800	470.000	470.000	469.000	307.000	300.000	307.000	403.200	300.000	4.770.200
DEPOSITO DELI S.A.	5.487.880	3.283.281	1.294.000	1.119.000	1.888.000	1.687.000	1.688.000	1.000.000	1.037.000	1.000.000	1.031.000	1.000.000	17.107.000
DEP. PALI BREVIO	140.520	61.720	68.400	471.800	100.320	244.224	232.768	287.004	210.116	271.204	271.072	408.207	4.481.000
DEP. PALI S.A.	0	0	0	0	0	0	0	1.000	109.000	107.274	107.270	111.800	440.000
DESAPACOMER S.A.	0	0	0	0	0	0	0	11.000	41.071	07.902	308.911	170.070	408.580
DIETSEL DOCTER DE DIESEL S.A.	314.070	185.704	21.400	277.480	291.740	293.000	290.288	284.200	160.417	420.251	303.904	341.073	3.602.154
ECOLIA S.A.	8.121	8.100	8.100	8.100	8.100	8.100	8.100	8.100	169.878	167.000	167.000	167.000	873.070
ESPECIAR S.A.	2.184.170	2.140.240	2.406.804	3.242.226	3.433.400	3.237.000	2.211.520	3.400.000	3.604.000	3.400.000	3.200.000	3.241.540	28.176.427
E.P. PETROECUADOR	80.888.070	89.287.800	75.802.000	89.218.000	75.873.870	73.739.811	75.887.214	73.258.843	73.071.483	11.338.106	16.987.880	16.371.810	467.788.480
EUROCELTA S.A.	1.484.074	809.220	809.000	713.884	1.088.880	1.448.120	1.273.270	1.273.270	1.604.207	3.792.000	1.681.100	1.042.201	16.203.304
EUROCOMBI ECUADOR CALITON	11.075.870	32.880.517	13.020.000	13.154.700	14.994.400	14.995.000	15.027.000	15.512.270	15.192.480	15.195.100	15.400.000	10.121.000	177.207.071
EUROPET	873.377	713.380	830.000	745.100	683.304	645.000	683.000	1.000.000	873.254	842.000	803.000	841.000	6.581.300
LITUMIA DEL CONGRESO CIA LTDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARUAGI EMPRESARIAL	1.178.170	3.098.430	3.010.000	3.157.800	3.044.277	4.389.000	4.389.000	3.073.000	3.493.810	8.199.400	8.987.000	1.403.870	39.071.070
MARUAGI S.A.	8.682.400	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	8.076.624	80.766.816
ODON DE S.A.	1.008.870	818.110	1.007.000	1.007.000	861.000	1.004.000	1.004.000	1.004.000	1.004.000	1.004.000	1.004.000	1.004.000	10.000.000
OCUMBAR S.A. EMPRESARIAL	88.500	38.430	78.100	1.024.800	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	10.000.000
OSP COMERCIALIZADORA LTDA	1.411.100	986.881	1.090.370	913.200	1.431.530	1.200.000	1.420.000	1.042.000	1.283.000	2.000.000	1.300.000	1.600.000	17.700.000
PETROECUADOR S.A.	3.999.190	8.002.010	7.833.000	7.833.000	7.833.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	80.000.000
REDCOLPASA S.A.	88.220	10.144	104.174	303.271	201.271	251.000	250.000	310.000	300.000	210.000	300.170	200.407	4.328.360
REDSOMER S.A. DISTRIBUIDORA	18.070	9.200	16.100	16.000	37.400	10.700	14.700	14.700	10.000	60.000	60.000	100.000	700.000
RETIPO S.A.S	50.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	88.000	880.000
RETROECUADOR	422.000	208.000	480.000	410.000	607.000	490.000	410.000	430.000	490.000	440.000	470.000	311.000	5.200.000
RETROECUADOR T. SERVICIOS P.V.S	30.100.170	30.030.330	31.400.180	31.301.000	30.083.307	30.014.007	30.014.000	37.010.000	30.014.000	30.014.000	30.014.000	30.014.000	464.364.710
RETROECUADOR	32.716.044	11.288.572	32.388.820	11.070.000	33.252.732	13.201.201	13.000.001	14.000.000	14.140.140	16.000.700	13.821.000	14.000.000	300.370.000
RETROWORLD S.A.	8.000.000	3.019.417	3.019.417	3.019.417	3.777.740	3.777.740	3.777.740	3.777.740	3.777.740	3.777.740	3.777.740	3.777.740	37.777.400
REUNAS COMERCIAL DEL ECUADOR	39.201.400	33.009.500	37.000.000	34.001.700	36.147.200	37.000.000	36.147.200	36.147.200	37.000.000	36.147.200	36.147.200	37.000.000	360.000.000
REUNAS PETROL S.A.	200.000	200.000	1.170.777	200.000	1.170.770	1.170.770	1.170.770	1.170.770	1.170.770	1.170.770	1.170.770	1.170.770	11.707.770
REUNAS DEL ECUADOR	400.000	400.000	740.000	400.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	740.000	7.400.000
REUNAS EMPRESARIAL	443.740	303.220	870.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	300.000	3.000.000
REUNAS S.A.	74.147	41.831	20.000	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000	40.000	400.000
REUNAS S.A. THONCAN	114.000	38.800	170.000	100.000	144.200	144.200	144.200	144.200	144.200	144.200	144.200	144.200	1.442.000
REUNAS S.A. THONCAN	3.004.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	3.007.000	30.070.000
REUNAS S.A. THONCAN	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	40.000
REUNAS S.A. THONCAN	1.407.200	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	1.407.400	14.074.000
REUNAS S.A. THONCAN	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	700.000	7.000.000
REUNAS S.A. THONCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
REUNAS S.A.	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	90.000.000
TOTAL	354.239.420	270.482.290	246.907.420	271.069.640	261.008.800	251.004.070	243.750.330	242.889.240	264.024.840	270.200.270	266.564.070	263.851.000	2.710.000.000

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - COMERCIALIZADORA
ELABORACION: WYNNIS - OASIS

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR A REGIONES Y PROVINCIAS

FEBRERO 2017

-Cifras en millones-

PROVINCIAS	GASOLINA EXTRA	GASOLINA SUPER	RECARGA AUTOMOBIL	DIÉSEL 1	DIÉSEL 7	DIÉSEL PREMIUM	FUEL OIL	GENERAL (SPECIALIST)	RENTAS (RENTAS)	SPRAY (IN)	APFALTO (AC. DE)	APFALTO (PC. DE)	RENTAS (RENTAS)	RENTAS (RENTAS)	RENTAS (RENTAS)	RENTAS (RENTAS)	TOTAL
BAJA ORENTA	26.830.000	6.988.000		994.270	4.625.000	10.370.178	3.208.810	47.448	84.310		3.890.390	48.300	7.038.072	3.890	802.245	0	81.968.042
BALNEA	87.000	2.000		0	81.000	110.000	0	0	0	0	86.017	0	0	0	0	0	86.817
BOLIVAR	2.185.790	253.200		0	281.860	2.014.808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.439.650
BONAVIA	16.781.000	6.990.800		8.871	3.633.730	10.961.007	868.771	81.000	74.810		680.000	8.880	7.781.710	8.880	0	0	80.986.714
CANTON TALA	7.280.000	398.110		0	338.000	3.740.000	11.270	0	0	0	3.290	0	220.000	0	0	0	8.000.000
CANTON TALA	2.880.000	184.200		0	290.000	3.000.000	200.000	0	0	0	260.000	0	0	0	0	0	3.340.200
CANTON TALA	3.990.000	893.900		0	448.000	3.330.000	90.000	0	0	0	390.000	0	0	0	0	0	4.380.000
CANTON TALA	817.000	88.000		0	88.000	854.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	905.000
CANTON TALA	2.480.000	245.000		3.980	372.000	2.108.000	140.480	0	0	0	660.884	18.100	0	0	0	0	3.261.264
CANTON TALA	1.090.000	140.000		0	110.000	980.000	88.000	0	0	0	8.190	8.190	0	0	0	0	1.006.180
CANTON TALA	4.070.117	603.550		884.740	843.648	3.445.868	387.360	88.200	8.798		880.877	8.798	2.890	0	0	0	5.072.187
CANTON TALA	3.880.000	115.700		0	200.400	3.680.000	0.200	0	0	0	390.488	12.200	0	0	0	0	3.902.688
CANTON TALA	48.888.000	8.108.000	8.248.000	480.000	15.888.000	81.200.000	10.888.000	48.000	100.000		1.000.000	100.000	88.340	8.888.000	0	0	100.000.000
CANTON TALA	3.200.000	317.870	804.880	34.887	288.000	1.788.880	88.810	0	0	0	80.272	18.270	100	3.480	2.718.140	0	4.007.282
CANTON TALA	8.817.104	1.000.000	418.000	8.800	8.817.000	8.800.000	8.810.000	0	0	0	880.887	88.888	8	8.110	1.000.000	0	10.000.000
CANTON TALA	8.800.000	888.000		0	888.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	888.000	88.800	8.800	8.800	8.800	0	8.800.000
CANTON TALA	18.100.000	8.800.000	200.000	8.800	7.800.000	13.800.000	11.200.000	88.000	100.000		880.450	18.100	78.300	26.400	130.000	0	88.000.000
CANTON TALA	5.100.000	888.811	788.000	8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	8.800.000	888.000	41.000	8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	3.880.000	371.410		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	418.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000		8.800	8.800.000	8.800.000	8.800.000	0	0	0	880.888	88.888	8.888	8.888	8.888	0	8.888.888
CANTON TALA	888.000	88.000</															

DESPACHOS DE E.F. PETROQUIMICO A REGIONES Y PROVINCIAS

JUNIO 2017

Cifras en millones

PROVINCIA	GASOLINA EXTRA	GASOLINA SUPER	DESGA. AUTOMOVIL	TRIPUL. I	DESGA. I	DESGA. PROVINCIA	PORTE OLA	DESGA. SUBPROVINCIA	NUMERO MOTORISTAS	SPREAD OLA	APORTE OLA EN	APORTE OLA EN	RENTA	AMBIENTE	SAFINA	TOTAL
BUENOS AIRES	81.827.448	8.998.832		98.826	8.998.832	31.733.720	3.292.838	195.022	107.422		2.228.837	251.547	8.145.681	4.540	0	196.998.817
BALNEARIA	73.228	4.228		0	4.228	131.931	0	0	0		399.817	0	0	0	0	407.833
BATAVIA	3.207.800	245.000		0	245.000	2.738.800	0	0	0		0	0	0	0	0	3.453.800
BRETIÑA	19.773.881	3.298.508		19.897	3.298.508	13.993.189	813.471	13.922	351.998		1.398.393	8.398	3.783.040	8.341	0	31.955.232
BUENOS AIRES (CIUDAD)	3.639.495	361.846		0	361.846	3.038.138	17.820	0	0		8.512	33.471	0	0	0	6.198.239
CATAMARCA	2.897.895	195.725		0	195.725	2.027.348	322.330	0	0		305.126	29.817	39.732	0	0	6.278.148
CORDOBA	3.783.975	195.972		0	195.972	3.678.999	38.840	0	0		399.879	18.498	0	0	0	7.929.119
CORRIENTES	792.217	41.295		0	41.295	758.129	0	0	0		0	8.391	0	0	0	1.199.522
ENTRE RIOS	2.638.292	203.574		0	203.574	2.434.718	994.820	3.947	8.911		329.889	37.147	0	0	0	5.296.251
FORMOSA	1.133.398	198.261		0	198.261	1.079.148	848.810	0	0		37.777	0	0	0	0	3.998.697
JUJUY	6.088.075	392.245		392.285	1.398.148	3.027.902	344.431	24.945	26.226		3.216.111	37.917	1.394	0	0	12.926.817
LA RIOJA	1.779.175	151.779		0	151.779	1.779.175	23.291	0	0		312.924	13.198	0	0	0	3.979.173
MISIONES	8.939.448	8.937.485	8.837.485	898.889	17.884.874	13.799.118	19.533.816	81.887	198.136		3.249.283	19.915	898.139	191.819	19.836	19.899.618
MENDOZA	2.497.246	225.274		26.261	263.292	1.994.924	39.526	0	0		39.272	14.229	921	0	0	6.138.196
MORON	8.987.873	1.478.767		0	1.478.767	8.299.638	3.331.820	0	0		3.239.289	8.339	1.830	0	0	19.179.881
NEUQUEN	3.299.119	328.138		0	328.138	3.089.981	149.189	0	0		35.849	13.698	1.366	0	0	9.999.923
PARANA	4.025.882	2.173.505	2.033.911	39.593	8.208.838	15.899.878	22.987.289	81.368	196.237		899.525	14.298	71.229	0	0	30.027.233
RAFELA	1.491.738	383.498		71.288	818.711	1.098.736	845.879	0	0		0	0	0	0	0	3.687.347
RIO NEGRO	2.211.118	864.824		93.299	1.138.827	9.745.817	116.457	0	0		299.810	5.276	87.882	19.849	0	8.227.187
SANTA FE	3.899.838	393.889		8	11.991.898	8.878.878	0	0	0		98.379	69.487	13.236	1.493.898	0	19.993.898
SARANDI	991.899	83.838		0	148.838	798.020	0	0	0		0	0	0	0	0	1.303.822
SCHUBERK	829.000	48.208		0	111.208	693.000	0	0	0		19.298	0	8.828	0	0	1.198.198
TIERRA DEL FUERTE	679.262	19.981		0	113.898	669.364	0	0	0		39.860	9.998	7.939	0	0	1.299.899
TUCUMAN	313.095	11.894		0	147.498	668.098	0	0	0		39.840	0	0	0	0	1.338.922
TRELEVIAS	779.292	29.293		0	8.893.498	0	0	0	0		0	0	0	0	0	7.729.479
URUGUAY	1.147.898	8.894		0	4.824.498	0	0	0	0		11.930	93.979	5.999	0	0	8.927.298
VIEDMA	298.995	0		0	1.998	693.999	0	0	0		0	0	0	0	0	1.298.999
ZARANDI	398.979	0		0	1.998	693.999	0	0	0		0	0	0	0	0	1.298.999
ZARANDI	81.891.898	3.837.898	3.837.898	898.189	18.799.189	19.419.877	19.419.877	199.189	199.189		8.919.498	39.998	3.919.498	19.898	0	29.199.879
TOTAL	85.999.990	9.793.298	3.998.898	87.172	34.938.298	39.822.898	29.594.189	263.084	198.239		4.828.172	381.239	8.197.347	198.239	1.833.870	247.993.879
RENTA EN	0,09	1,21	0,25	198,32	1,98	1,12	13,18	0,12	0,47	0,91	99,98	0,32	1,19	0,08	0,09	1,81

FUENTE: E.F. PETROQUIMICO - COMERCIALIZACION
CLASIFICACION: NETWARE - GARA

DESPACHOS DE E.P. PETROQUIMICA A REGIONES Y PROVINCIAS

AL 30 2017

Otros y gobierno

PROVINCIA	BASELINA EXTRA	BASELINA SUPR	FORCA ARTESANAL	BASEL Y	BASEL S	DESEL FERROV	FOCL OIL	MANCAL FLUORENTE	BURDER SOLVENT	SPRAY OIL	APFALCO AD-20	JET-A1	AVIAC	PISSING	ANSOVER	NAFTIN	TOTAL
REGION SACONA	42.207.245	7.028.272		128.272	8.408.742	27.124.720	3.333.342	34.819	124.141		2.238.774	3.852.201	3.407	802.498			191.240.561
BAHIA	70.897	8.308			18.308	101.070					109.714						209.072
BAHIA DE	3.108.944	264.428			3.373.372	3.833.130								802.498			5.202.548
BUENOS AIRES	18.773.308	8.772.875		18.859	8.912.838	51.246.131	1.114.408	81.074	34.173		983.014	3.700	2.727				81.247.402
BUENOS AIRES (C.A.B.A.)	3.500.044	808.613			2.691.431	11.911.076	17.318				34.000	28.027,71	786				6.004.659
CATAPUZA	200.059	307.422			307.422	2.642.790	217.442				108.883,8	2.194,41	67,485				6.273.752
CORDOBA	8.844.000	871.348			9.715.348	3.325.200	18.879				10.900,9	2.148,78					7.073.262
CORDOBA (C.A.B.)	811.448	29.417			8.403.931	780.791					70.524						4.883.214
CORDOBA (C.A.B.)	3.247.890	239.400			3.487.290	2.544.409	53.120				200,86						3.688.110
CORDOBA (C.A.B.)	5.398.762	612.541			6.011.303	1.880.800	80.996				200,86						6.267.056
CORDOBA (C.A.B.)	3.111.500	511.048		118.707	4.091.255	5.034.939	83.476	28.000			202,81	3,73					5.428.249
CORDOBA (C.A.B.)	2.200.248	145.232			2.345.480	252.040	73.967				80,00						6.002.000
CORDOBA (C.A.B.)	18.408.491	6.700.187	8.842.296	102.890	17.491.364	51.871.994	14.814.898	48.199	219.271		3.281.548	191.407	76.874	871.898			133.887.948
CORDOBA (C.A.B.)	2.448.500	349.247	1.113.008	28.477	3.838.232	1.081.123	48.134				31.444	80,786	3.416	871.898			7.482.022
CORDOBA (C.A.B.)	7.000.000	1.576.472	3.070.000		9.646.472	9.383.944	5.113.706		868		1.177.252	40,52	5.122				20.233.731
CORDOBA (C.A.B.)	8.166.477	319.137			8.485.614	8.272.164	119.830				14.166	8,668	898				9.384.309
CORDOBA (C.A.B.)	2.770.447	672.012	296.000	42.117	3.480.576	1.252.045	17.408.440	81.000	27.220		90.000,2	86,081	48.300				74.118.922
CORDOBA (C.A.B.)	1.410.000	305.000	296.700	11.440	1.823.140	1.383.300	614.000										3.133.874
CORDOBA (C.A.B.)	3.980.000	817.000	51.440		4.848.440	3.838.400	4.170				20,642	3,482	13.344				6.984.964
CORDOBA (C.A.B.)	3.130.400	95.400			3.225.800	2.852.173	6				388.825	19,027	18.022	1.287.249			10.240.213
CORDOBA (C.A.B.)	85.000	47.500			132.500	88.000					18,370						1.003.000
CORDOBA (C.A.B.)	240.000	42.000			282.000	149.000					17,126						1.200.156
CORDOBA (C.A.B.)	89.072	30.800			119.872	213.272					73,849						1.700.864
CORDOBA (C.A.B.)	271.079	8.400			279.479	88.400					8.000,07						1.079.270
CORDOBA (C.A.B.)	73.000	23.200			96.200	6					18,236			81,200			7.200.202
CORDOBA (C.A.B.)	110.000	9.200			119.200	6					0	200,137		773,000			8.300.170
CORDOBA (C.A.B.)	203.800	6			203.806	472.704					7,440			7,440			1.000.463
CORDOBA (C.A.B.)	203.800	6			203.806	472.704					7,440			7,440			1.000.463
CORDOBA (C.A.B.)	19.178.000	19.178.000	8.842.296	102.890	18.099.186	27.147.370	14.814.898	49.199	371.473		3.273.298	9.492.490	157.207	1.181.990			262.730.618
CORDOBA (C.A.B.)	4.000.000	18.000.000	5.142.296	65.000	23.107.296	18.480.170	20.844.720	147.000	200.000		4.771.840	321.482	180.000	8.332.997			330.000.000
CORDOBA (C.A.B.)	120	1.200	9.000	3.717	16.117	7.107	7.107	38.172	83,000	3,300	10,342	1,117	3,300	47,477	0,100		4,242

TOTAL E.P. PETROQUIMICA - OBTENCION DE

TRAMITACION DE

DESPACHOS DE EP, PREDICADORES 3 REGIONES Y MUNICIPALES
AGOSTO 2017

Cifras en galones

PROVINCIA	CAJALUMA LITROS	AGRICOLA BOVES	REGIAO METERIAS	DESEL 1	DESEL 2	AGUEL PREMIUM	FUEL 04	DESEL TURBOCHARGE	NUMERO MOTORIST	SPRAY 05	ASPHALTO (C) M3	ASPHALTO (C) M3	RT 7.5	AMAR	MEZCLA	ABSORBER	NAFTHA	TOTAL
REGION SUR	47,276,422	7,484,219	0	108,892	6,122,482	26,722,273	2,897,276	83,277	108,876	0	2,897,272	28,962	8,702,418	3,827	891,277	0	0	113,898,317
AMALLEN	8,000	3,000	0	0	0	143,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	803,000
AMARILLO	2,493,860	293,528	0	0	242,000	3,824,000	0	0	0	0	0	0	0	0	893,200	0	0	8,612,224
CHOCORRO	19,193,174	3,198,706	0	13,800	1,379,184	13,124,300	1,893,100	83,877	84,204	0	1,275,628	71,781	8,729,888	3,017	0	0	0	59,938,890
EL DORADO, TIGUAYAL	2,475,683	497,172	0	0	894,844	3,371,128	4,407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,738,837
SOTOCHUO	233,730	426,100	0	0	302,678	2,721,904	302,400	0	0	0	0	0	332,000	0	0	0	0	8,281,720
TUPACATIQUI	3,189,580	293,528	0	0	270,000	3,093,200	35,300	0	0	0	293,200	49,300	0	0	0	0	0	8,913,300
MOYATAHUASI	877,188	18,458	0	0	5,680	888,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,788,246
CHUMAYTESO	2,893,220	287,862	0	0	457,280	3,248,782	497,877	3,870	0	0	386,472	71,782	0	0	0	0	0	8,272,330
CHAY	1,979,170	173,862	0	0	893,800	3,199,882	1,911,860	0	0	0	148,800	11,500	0	0	0	0	0	8,193,100
SQUAY	5,190,200	105,418	0	19,870	690,176	6,272,124	897,300	13,070	41,810	0	572,820	43,084	0,500	0	0	0	0	12,823,842
YANA	3,832,080	179,008	0	0	321,440	3,544,000	27,414	0	0	0	625,240	11,247	0	0	0	0	0	8,979,220
REGIAO NOROCCIDENTAL	41,633,012	3,193,032	3,199,880	287,840	16,183,880	91,824,280	16,719,830	20,440	284,184	0	3,289,840	181,600	1,879,888	13,220	691,840	0	0	117,888,134
CHUMAYTESO	2,729,672	467,418	3,296,630	19,347	361,217	4,188,814	18,800	0	0	0	158,222	49,270	0	0	403,820	0	0	7,801,264
CHAY	7,197,117	1,175,800	9,100,000	0	412,000	9,627,900	3,174,700	0	870	0	729,871	63,470	0	140	0	0	0	18,271,899
YANA	8,655,880	283,242	0	0	620,000	9,281,124	331,400	0	0	0	54,250	11,524	0	0	0	0	0	10,222,000
CHUMAYTESO	22,878,600	1,624,807	248,720	19,400	10,255,800	33,223,120	3,247,400	20,440	284,180	0	208,870	32,830	407,800	47,900	0	0	0	82,222,671
CHAY	1,979,170	187,862	893,100	0	519,000	3,488,170	0	0	0	0	392,820	10,730	0	0	0	0	0	7,866,190
YANA	3,173,787	303,200	34,300	0	12,470	3,227,544	119,870	0	0	0	292,820	10,730	0	0	0	0	0	8,224,000
REGION ORIENTAL	3,490,100	205,912	0	0	13,846,872	3,087,488	0	0	0	0	208,410	182,240	0,900	14,670	5,423,810	0	0	20,029,880
YANA	18,800	0	0	0	133,170	284,000	0	0	0	0	18,390	0	0	0	0	0	0	1,280,660
YANA	245,520	24,500	0	0	82,000	284,000	0	0	0	0	18,400	0	0	0	0	0	0	1,881,140
JACOBO ARCE	80,000	47,800	0	0	1,071,811	1,151,811	0	0	0	0	461,800	0	0	0	0	0	0	7,861,667
JACOBO ARCE	200,000	12,800	0	0	110,000	312,800	0	0	0	0	24,274	0	0	0	0	0	0	1,024,000
CHAY	1,100,000	18,300	0	0	5,240,000	0	0	0	0	0	37,200	0	0	0	0	0	0	2,223,700
CHUMAYTESO	1,100,000	18,300	0	0	467,947	0	0	0	0	0	8,810	109,200	0,900	0	0	0	0	6,786,190
REGION SUR	284,478	0	0	0	82,821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,107,000
CHUMAYTESO	204,270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,100,000
CHUMAYTESO	80,200,100	1,190,800	1,190,800	131,200	30,899,300	81,881,800	16,161,800	131,200	309,800	0	3,289,800	81,600	3,021,888	30,470	8,861,800	0	0	160,888,140
AGOSTO 2017	84,172,480	16,822,224	0	48,520	30,241,887	25,463,504	20,872,504	421,880	148,220	0	8,729,264	812,847	8,229,272	96,870	8,917,272	0	0	242,887,780
DEFERENTES	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-13,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,90

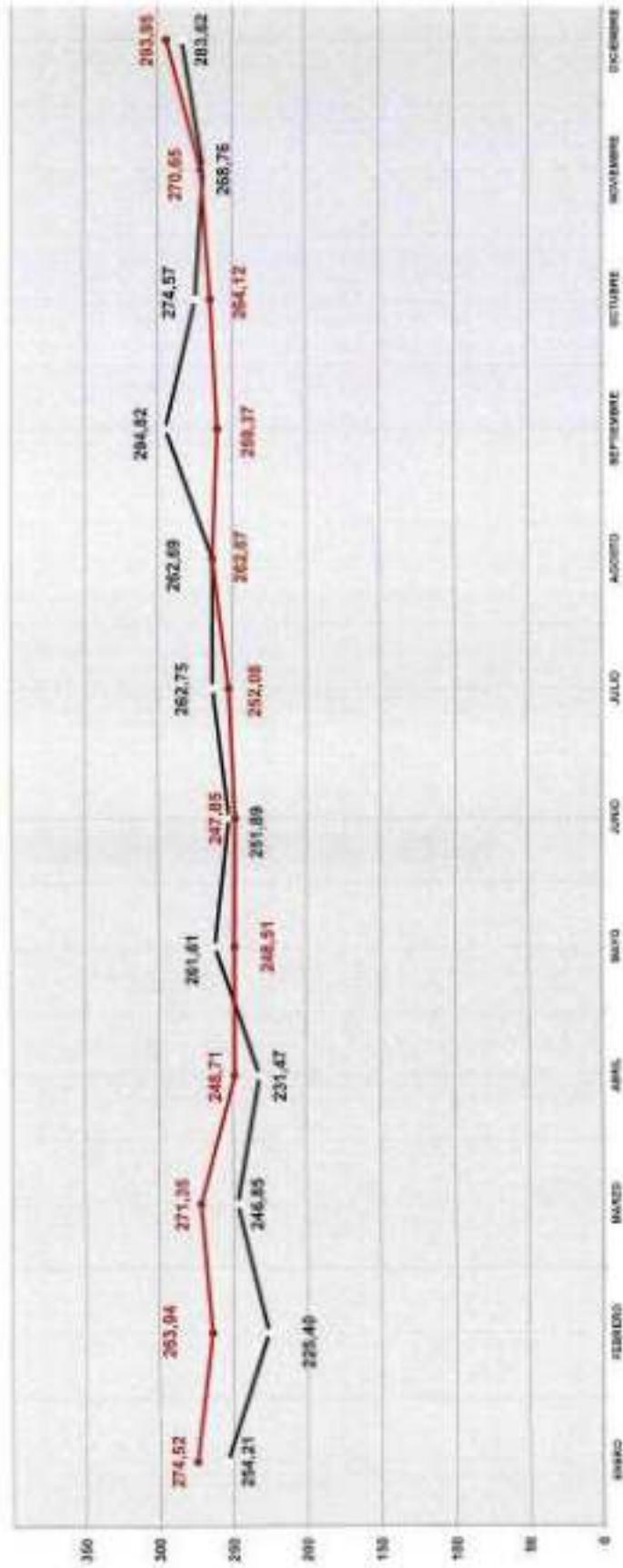
VIENTE EP, PREDICADORES, COMPROBACION

CLASIFICACION MONOMI - DADOS

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS DE DERIVADOS POR MESES

— 2017 — 2016

 EN MILLONES DE GALONES



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNIR -DAIEH

E.P. PETROECUADOR COMPARATIVO DESPACHOS DE DERIVADOS A REGIONES Y PROVINCIAS(*)

PROVINCIAS Y REGIONES	2017		2016		VARIACIÓN %
	BARRILES	GALONES	BARRILES	GALONES	
REGION SIERRA	30.940.345	1.299.484.480	29.974.023	1.258.908.083	3,22
CARCHI	91.457	3.641.184	103.207	4.234.714	-11,39
IMBABURA	1.873.098	78.078.102	1.965.298	78.340.834	0,42
PICHINCHA	14.634.332	614.641.943	14.572.234	612.033.834	0,43
STO. DGO. TSACHILAS	1.853.151	75.732.329	1.691.270	71.033.343	6,62
COTOPAXI	1.780.928	73.958.959	1.644.143	69.083.994	7,10
TUNGURAHUA	2.241.255	94.132.792	2.110.296	86.830.764	6,21
BOLIVAR	466.007	19.572.301	452.633	19.002.180	3,00
CHIMBORAZO	1.764.206	74.096.665	1.644.124	69.053.222	7,30
CAÑAR	1.201.899	50.476.087	1.366.911	49.010.259	2,98
AZUAY	3.676.484	146.072.343	3.211.952	134.901.971	8,24
LOJA	1.627.568	66.357.865	1.512.235	63.513.867	7,63
REGION COSTA	37.435.755,62	1.572.301.736,08	39.381.628,91	1.654.028.414,23	-4,94
ESMERALDAS	2.477.543	104.056.822	2.577.790	108.296.751	-3,89
MANABÍ	7.165.075	300.931.400	7.096.639	297.764.846	1,06
LOS RIOS	2.480.798	104.193.565	2.863.664	120.273.882	-13,37
GUAYAS	26.971.463	880.802.296	22.162.093	930.894.112	-5,37
SANTA ELENA	1.950.421	81.917.695	2.304.490	96.798.561	-15,36
EL ORO	2.390.475	100.399.960	2.364.694	100.130.263	0,27
REGION ORIENTAL	5.524.765,51	232.640.151,40	5.489.958,78	230.578.268,62	0,83
NAPO	429.530	18.040.278	451.424	18.969.808	-4,89
PASTAZA	351.748	14.773.418	375.670	15.778.134	-6,37
MORONA SANTIAGO	588.033	21.337.406	402.535	16.906.457	26,21
ZAMORA CHINCHIPE	294.359	12.363.059	230.800	9.693.603	27,54
ORELLANA	2.095.215	86.319.017	2.003.872	84.162.604	2,58
SUCUMBIOS	1.646.880	70.206.976	2.025.820	85.077.862	-6,90
REGION INSULAR	352.798,90	14.817.554,00	337.997,63	14.195.960,63	4,38
GALAPAGOS	352.799	14.817.554	337.998	14.195.961	4,38
TOTAL	74.253.665	3.118.653.922	75.183.608,70	3.157.711.565,56	-1,24

NOTA: (*) NO SE INCLUYE G.L.P.

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - COMERCIALIZACIÓN

ELABORACIÓN: MERNR - DAEH

RESUMEN DE PAQUETES DE S.P. PETROLÍFERAS POR SECTOR ECONÓMICO

2017

CUM A3 (RUBROS)

SECTOR	RUBRO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CAROLINA EAST	TOTAL	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	1,822,000	21,864,000
	CONSTRUCION	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	960,000
	OPERACIONES	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	1,742,000	20,904,000
	RENTAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE TERRENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	18,000
	RENTAS DE EQUIPOS	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	242,000	2,904,000
	RENTAS DE VEHICULOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAROLINA WEST	TOTAL	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	12,000,000
	CONSTRUCION	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	600,000
	OPERACIONES	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	950,000	11,400,000
	RENTAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE TERRENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAROLINA SOUTH	TOTAL	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	24,000,000
	CONSTRUCION	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	1,200,000
	OPERACIONES	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	1,900,000	22,800,000
	RENTAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE TERRENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAROLINA NORTH	TOTAL	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	36,000,000
	CONSTRUCION	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	1,800,000
	OPERACIONES	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	2,850,000	34,200,000
	RENTAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE TERRENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE MAQUINARIA DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE EQUIPOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	RENTAS DE VEHICULOS DE OFICINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



XIII

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR DE G.L.P.

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS DE G.L.P. POR COMPANIAS

2 0 1 7 / Cifras en Kiloes

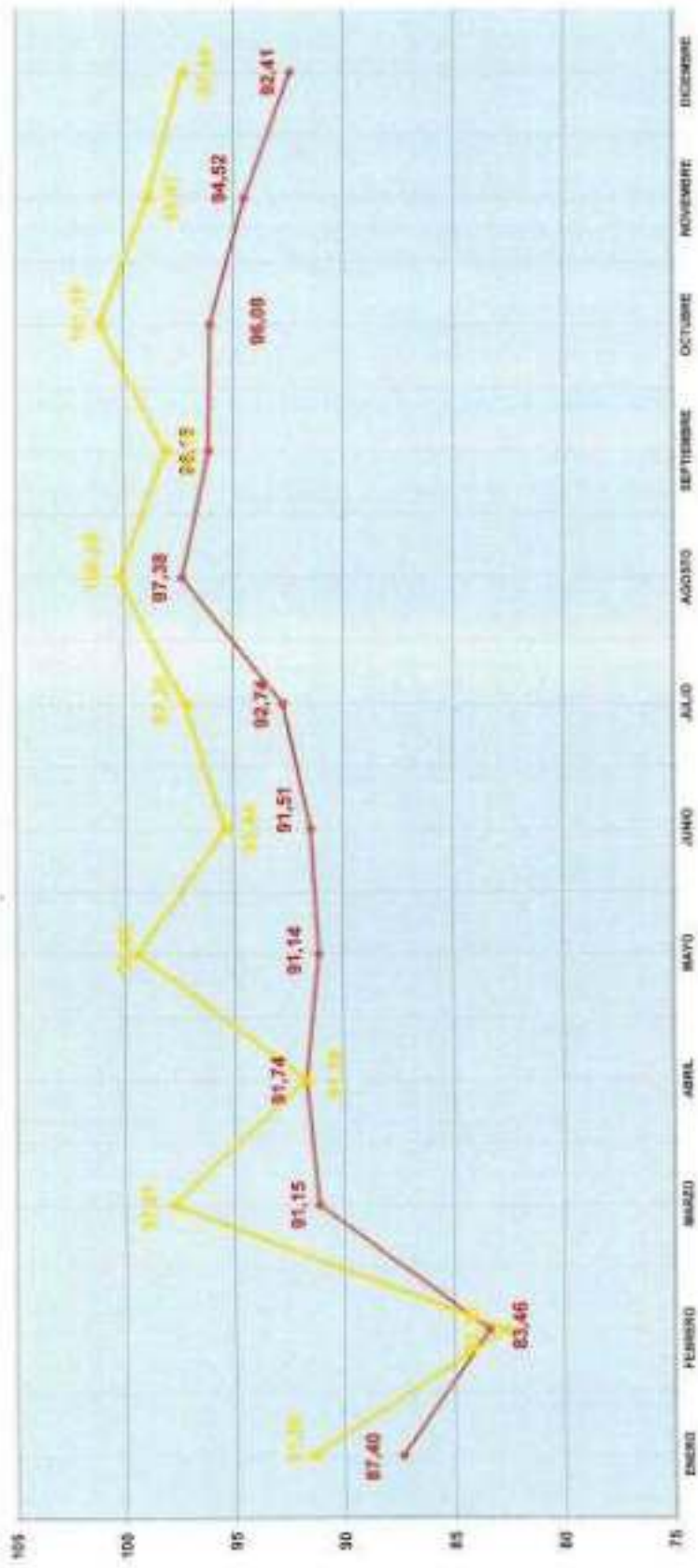
DERIVADOR	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DIEMBRE	2017	2016	VARIACION %
ENI ECUADOR S.A.	30.174.396	27.332.373	32.028.106	29.117.941	33.227.763	30.584.169	31.276.380	32.136.288	31.145.200	32.114.905	31.643.090	30.774.812	371.543.478	355.232.121	4.55
AUSTROGAS	3.922.517	3.424.532	4.157.001	4.337.185	6.131.746	4.483.451	4.268.212	4.543.762	4.547.675	4.862.635	4.071.256	4.261.785	54.228.563	43.906.723	8.46
CONGAS	10.608.883	8.607.851	11.307.713	10.808.711	11.285.005	11.035.957	10.980.779	11.613.615	11.104.767	11.366.132	11.632.811	11.478.212	153.378.888	136.107.666	3.37
OLIMPICAS	33.825.162	30.036.237	37.178.008	34.713.465	34.451.365	30.596.144	36.977.463	37.924.525	37.525.411	37.325.333	37.648.904	37.024.427	431.307.375	403.685.809	7.06
ECOGAS S.A.	1.280.460	1.180.650	1.320.360	1.218.750	1.416.200	1.272.436	1.366.356	1.318.046	1.281.626	1.219.143	1.294.600	1.248.370	15.440.869	15.326.140	-0.05
ETAN S.A.	4.471.470	3.986.415	4.351.260	3.977.440	4.693.815	4.444.877	4.754.654	4.973.153	4.971.331	5.179.928	5.038.119	4.938.740	59.799.843	57.413.525	-2.83
GALD ENRIQUE PAL	365.150	879.473	956.123	1.003.038	1.393.936	1.196.909	1.179.702	1.376.838	1.408.656	1.923.990	1.207.470	1.565.673	15.319.468	15.303.767	40.87
GASURVAYAS	368.476	248.730	310.896	272.780	287.370	284.934	281.922	300.218	289.338	299.204	287.115	306.660	3.477.278	3.441.733	1.08
LOJANGAS	7.813.322	2.594.480	3.044.827	2.820.247	3.973.288	3.021.711	3.004.821	3.177.757	2.920.877	3.827.978	2.081.563	2.984.070	30.408.821	28.055.113	-4.16
MERCOGAS	1.345.305	1.223.885	1.500.383	1.443.780	1.543.670	1.455.743	1.480.400	1.492.498	1.431.894	1.438.066	1.388.945	1.508.900	17.323.883	16.341.014	4.72
EP PETROECUADOR	1.834.806	1.548.938	1.702.391	1.374.522	1.796.411	1.682.268	1.650.341	1.638.940	1.562.337	1.581.960	1.488.392	1.303.648	19.394.206	21.692.911	-9.70
2017	94.581.549	82.754.819	97.908.663	91.378.738	99.438.304	95.438.325	97.259.800	100.281.778	98.109.574	101.199.619	99.371.975	97.446.347	1.152.190.542	1.105.696.414	4.20
2016	87.386.979	83.463.234	91.151.828	81.737.608	81.542.718	81.368.721	82.744.780	87.381.737	86.149.728	86.689.306	84.553.194	82.414.241	1.105.096.414		
VARIACION %	4.70	-8.85	7.47	0.94	9.12	4.29	4.51	2.58	2.09	5.31	4.71	5.44	4.30		

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACION

ELABORACION: MERRIR - DAIEH

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS DE G.L.P.

—●— 2016
 —▲— 2017
 En millones de kilos



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
 ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS DE G.L.P. POR COMPAÑÍAS

2 0 1 7 / Cifras en barriles

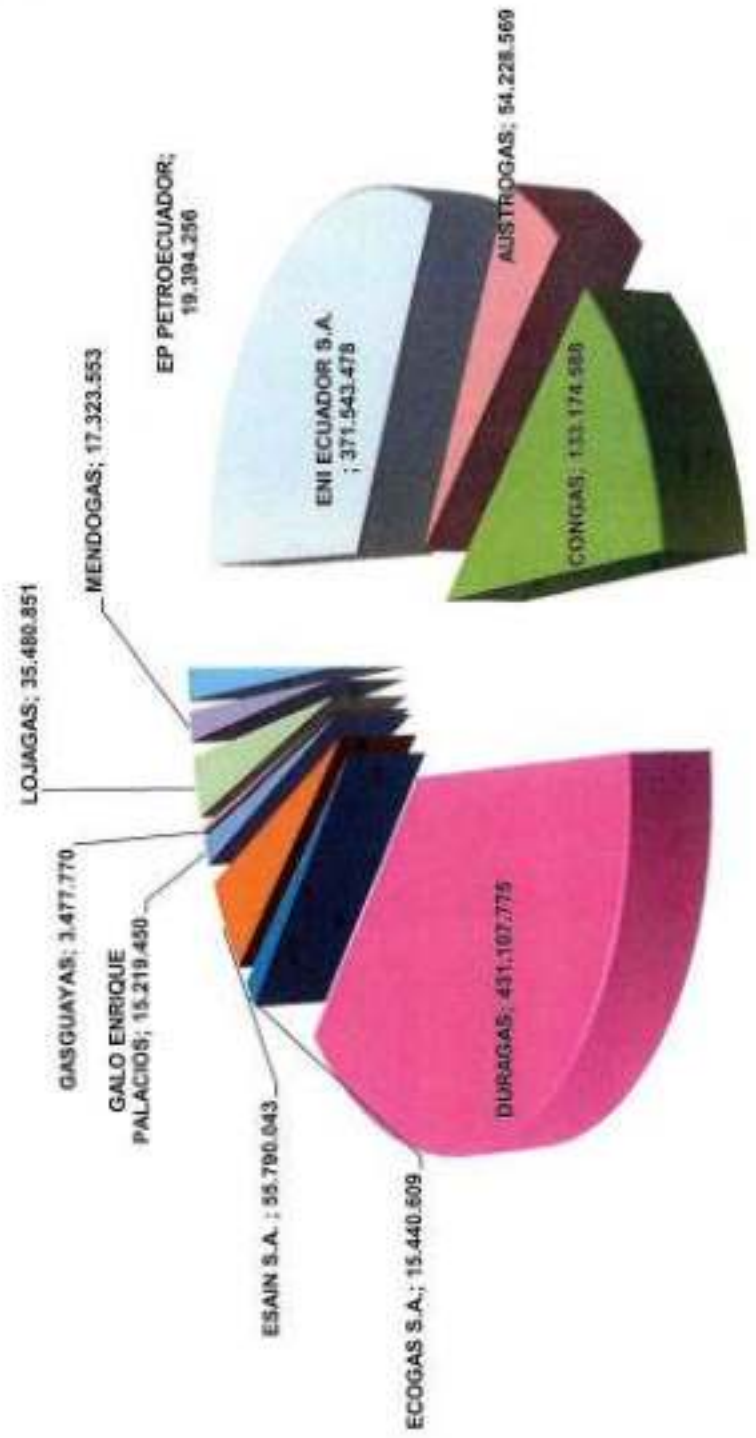
DERIVADOS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
EN ECUADOR S.A.	351.530	318.365	373.194	339.274	387.104	366.306	364.370	374.368	362.843	374.132	368.642	368.524	4.328.482	4.138.494	4,59
AUTOTROGAS	46.117	40.017	48.429	87.818	71.435	81.899	60.878	62.838	67.883	60.605	63.894	49.600	631.763	563.402	8,48
COMPAÑAS	122.383	114.263	131.726	123.891	131.597	128.452	126.943	134.127	129.370	128.706	126.518	133.608	1.551.484	1.628.563	-5,57
DESAGAS	384.063	389.731	433.195	404.412	401.358	419.355	430.788	441.822	437.171	441.636	431.678	431.102	5.032.406	4.697.390	7,00
ECOGAS S.A.	15.034	13.694	15.387	14.186	16.648	14.824	15.915	15.302	14.582	15.125	14.733	14.678	178.883	188.540	-3,05
ESARL S.A.	62.053	46.442	50.692	46.337	54.233	51.783	55.369	57.508	57.916	60.311	59.352	57.327	646.064	668.668	-2,83
DAÑO EMERQUE PAL	11.477	10.246	11.162	12.744	18.818	13.940	13.744	14.875	16.411	16.104	17.662	18.472	177.307	178.864	60,87
SASQUAYAS	3.558	2.886	3.022	3.178	3.464	3.319	3.274	3.488	3.371	3.486	3.345	3.503	40.516	46.088	-10,5
USUAGAS	32.843	30.726	35.472	32.656	35.804	31.203	36.054	37.021	34.026	30.276	34.736	34.861	413.352	386.742	6,10
MENODGAS	35.815	14.319	18.052	16.820	17.972	17.309	17.257	17.271	16.662	16.763	18.151	17.579	281.819	192.703	4,73
EF PETROECUADOR	21.259	18.036	19.840	18.343	20.578	18.366	18.682	19.068	18.201	18.436	17.346	19.770	225.843	249.392	-9,76
2017	1.665.993	1.664.994	1.640.676	1.669.222	1.188.889	1.111.856	1.133.543	1.168.283	1.143.668	1.178.824	1.153.074	1.135.185	17.422.938	17.881.363	4,20
2016	1.018.475	972.352	1.061.920	1.068.746	1.061.813	1.066.077	1.050.477	1.134.467	1.120.144	1.119.334	1.101.202	1.076.626	12.281.363	12.881.363	-4,76
VARIACIÓN %	4,79	-0,86	7,41	0,04	9,12	-4,29	6,91	2,08	2,89	6,21	4,71	5,44	4,20		

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN

ELABORACIÓN: MERRIN - O&E

**E.P. PETROECUADOR DESPACHOS POR COMPAÑÍAS
2017**

Cifras en Kilos



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACION

ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

E.P. PETROECUADOR DESPACHOS
DE G.L.P.

2017 - 2016



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNR - DAIEH

COMPARATIVO DE CONSUMO DE G.L.P.

-En Kilos-

COMPANIAS	2017	2016	DISTRIBUCIÓN % 2017
ENI ECUADOR S.A.	371.543.478	355.232.121	32,25
AUSTROGAS	54.228.569	49.996.723	4,71
CONGAS	133.174.588	138.107.556	11,56
DURAGAS	431.107.775	402.685.809	37,42
ECOGAS S.A.	15.440.609	15.926.140	1,34
ESAIN S.A.	55.790.043	57.413.525	4,84
GALO ENRIQUE PALACIOS	15.219.450	10.803.787	1,32
GASGUAYAS	3.477.770	3.441.715	0,30
LOJAGAS	35.480.851	34.055.113	3,06
MENDOGAS	17.323.553	16.541.014	1,50
EP PETROECUADOR	19.394.256	21.492.911	1,68
EN KILOS	1.152.182.959	1.105.698.430	100,00
EN BARRILES	13.422.931	12.881.387	

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN

ELABORACIÓN: MERNWR - DAIEH

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR DE GAS LICUADO DE PETROLEO POR REGION Y PROVINCIA

2017

-En Kilos-

PROVINCIA Y REGIONE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACION %
REGION SIERRA	46.334.390	42.952.750	58.519.149	46.337.219	51.303.740	47.894.841	48.288.233	46.199.358	47.202.336	45.193.166	49.210.764	47.549.510	575.432.640	590.364.221	6.57
CANTON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BIGARUBA	3.229.000	2.921.490	3.511.860	3.165.270	5.426.230	3.243.260	3.266.810	3.173.490	3.096.430	3.177.190	3.178.250	3.332.870	38.516.360	37.844.034	1.78
PICHINHA	20.160.520	19.918.940	22.297.180	19.449.218	22.148.051	20.123.877	20.369.853	20.993.036	20.991.480	20.971.480	20.602.817	19.381.190	246.079.730	210.118.196	6.48
STD. DGO. TSACHILAS	3.739.910	3.253.410	3.720.000	3.813.060	3.209.440	3.756.440	3.674.120	3.745.280	3.623.630	3.852.500	3.742.110	4.626.090	44.745.960	42.345.250	5.63
CONOPAS	4.695.300	3.893.800	4.092.000	4.179.600	4.996.000	4.076.070	4.124.950	4.024.830	3.959.370	4.319.990	4.203.430	4.281.710	49.331.140	49.156.690	8.31
TUNGURAHUA	6.609.260	8.264.290	7.242.910	8.992.420	7.413.350	7.051.250	7.061.320	7.079.340	8.179.270	7.000.090	8.971.110	7.063.540	63.434.770	70.470.965	4.99
EL IMAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
CHIMBORAZO	1.398.920	1.248.334	1.568.788	1.450.178	1.961.874	1.926.090	1.901.543	1.498.989	1.452.143	1.455.591	1.406.521	1.526.629	17.534.476	16.786.933	4.45
CAMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
ACUAY	4.869.822	4.440.362	5.334.098	4.897.296	5.267.637	5.086.023	5.281.016	5.556.795	5.209.982	5.267.329	5.122.893	4.929.516	61.345.451	60.527.070	1.35
LOJA	2.819.322	2.194.490	3.044.827	2.840.347	3.873.298	3.021.711	3.094.631	3.177.797	3.950.817	3.027.878	3.981.693	3.384.070	31.488.851	34.068.113	4.39
REGION COSTA	43.118.753	38.298.874	46.837.784	43.798.786	46.382.728	46.877.994	47.337.702	46.454.969	46.368.623	46.349.289	45.106.586	48.148.152	555.989.352	535.665.496	3.98
EMERALDAS	713.070	693.735	754.796	708.280	793.940	733.365	717.695	690.860	694.515	694.088	694.468	690.740	8.429.660	4.815.980	96.42
IMBABI	3.315.990	2.028.140	3.585.220	3.247.500	3.278.270	3.376.340	3.702.820	3.889.230	3.739.420	3.698.240	3.690.900	3.812.810	42.878.578	40.284.260	5.94
LOS RIOS	2.744.670	2.074.730	2.823.710	2.591.090	4.991.220	3.360.920	3.141.360	3.322.370	3.643.510	4.013.460	3.919.340	3.391.040	41.936.998	43.716.510	-4.97
GUAYAS	29.588.510	35.690.370	31.398.900	29.195.931	30.847.387	31.300.338	32.626.867	34.049.478	33.671.147	34.095.678	33.085.908	37.927.874	378.478.968	394.059.316	4.24
SANTA ELENA	1.818.660	1.716.500	2.211.670	1.927.210	1.956.070	2.190.940	2.121.230	2.376.781	2.176.947	2.240.972	2.237.670	3.193.412	25.269.442	24.237.464	3.99
EL CRO	4.097.904	4.417.196	4.893.367	4.695.795	4.746.242	4.835.673	4.898.070	4.947.441	5.310.104	4.965.698	4.948.403	4.772.701	58.235.452	54.551.738	6.55
REGION ORIENTE	1.543.105	1.513.896	1.791.818	1.643.724	1.681.815	1.816.090	1.686.925	1.667.469	1.691.215	1.694.176	1.654.635	1.543.085	19.746.330	19.621.800	0.63
MAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
PASTAZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
MORONA SANTIAGO	10.810	9.890	9.890	10.000	10.890	10.000	10.000	10.870	17.790	18.000	18.000	12.400	174.140	117.760	48.38
SUCUMBIOS	1.532.895	1.504.096	1.740.968	1.632.225	1.679.888	1.587.390	1.667.335	1.648.860	1.673.458	1.636.179	1.636.036	1.730.695	19.572.210	19.594.440	0.35
REGION INSULAR	4.690	8.199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52.690	104.895	-87.99
GALAPAGOS	4.520	8.199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52.690	104.895	-87.99
2017	91.691.548	82.764.819	97.998.693	91.779.739	99.699.304	95.429.320	97.299.940	109.791.779	98.199.674	101.196.619	99.971.975	97.449.747	1.152.199.942	1.105.696.414	4.39
2016	87.396.979	83.493.724	91.151.929	91.737.898	91.142.716	91.908.721	92.744.390	97.381.337	96.146.728	96.088.298	94.933.794	93.414.241	1.105.696.414		
VARIACION %	4.70	6.88	7.47	0.84	9.12	4.29	6.81	3.96	2.99	6.31	4.71	5.44	4.70		

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACION

ELABORACION: MERRIM - SAEH

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR DE G.L.P. POR PROVINCIA Y COMPANIA
2017
E n Kilos

PROVINCIA Y REGIONES	ENLECUADOR	AUSTROGAS	CONGAS	DURAGAS	ECOGAS S.A.	ESAIN S.A.	GALO ENRIQUE PALACIOS ZURITA	GASGUAYAS	LOJAGAS	MENDOGAS	E.P. PETROECUA DOR	KILOS	BARRILES
REGION SIERRA	320.548.140	45.536.314	48.735.071	94.803.529	9.757.289	1.500.193	0	89.460	35.480.851	17.323.553	1.657.332	875.432.840	6.703.790
CARCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IMBABURA	38.916.260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38.916.260	448.714
PICHINCHA	159.746.412	0	3.115.596	50.053.569	335.619	1.500.193	0	89.460	0	0	196.853	245.039.732	2.854.713
STO. DAGO, TACHILAS	0	0	0	44.740.060	0	0	0	0	0	0	0	44.740.060	521.337
COTOPAXI	0	0	39.909.470	0	9.421.670	0	0	0	0	0	0	49.331.140	574.708
TUNGURAHUA	83.434.770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83.434.770	972.015
BOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIMBORAZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210.923	17.534.476	204.277
CAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AZUAY	8.850.709	45.536.314	5.710.905	0	0	0	0	0	0	0	1.247.526	61.345.451	714.675
LOJA	0	0	0	0	0	0	0	0	35.480.851	0	0	35.480.851	413.352
REGION COSTA	40.995.330	8.305.515	84.438.617	316.732.036	5.693.320	54.239.696	15.219.450	3.388.319	0	0	17.738.924	556.969.352	6.488.926
ESMERALDAS	4.081.230	0	3.177.030	0	0	0	0	0	0	0	0	9.459.860	110.198
MARIPÍ	0	0	0	42.878.872	0	0	0	0	0	0	0	42.878.870	497.205
LOS RÍOS	8.461.580	0	24.403.890	0	5.863.320	0	0	3.388.310	0	0	0	41.936.900	488.565
GUAYAS	46.814.100	43.930	79.451.095	230.878.306	0	54.289.600	15.219.450	0	0	0	3.481.572	379.478.968	4.420.800
SANTA ELENA	0	0	25.295.402	0	0	0	0	0	0	0	0	25.295.402	293.643
EL DOR	0	0	0	43.970.100	0	0	0	0	0	0	14.265.352	58.230.452	679.385
REGION ORIENTE	0	174.140	0	19.572.249	0	0	0	0	0	0	0	19.746.350	230.945
NAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PASTAZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MORONA SANTIAGO	0	174.140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174.140	2.029
SUCUMBIOS	0	0	0	19.572.210	0	0	0	0	0	0	0	19.572.210	228.016
REGION INSULAR	0	12.600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.600	147
GALAPAGOS	0	12.600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.600	147
2017	371.543.478	54.328.609	133.174.588	431.167.775	15.440.609	51.790.243	15.219.450	3.477.770	35.480.851	17.323.553	19.394.256	1.152.188.942	13.422.908
2016	355.232.121	49.996.723	138.107.556	402.685.809	15.926.140	57.413.525	10.803.787	3.441.715	34.055.133	15.541.814	0	1.103.696.414	0
VARIACION %	4,56	8,46	-3,57	7,66	-3,65	-2,83	40,87	1,68	4,19	4,73	8,00	4,73	4,30

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACION
ELABORACION: MERRIN - DAIEH

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR DE G.L.P. POR PROVINCIA Y REGION

2017 - 2016

PROVINCIAS Y REGIONES	En Kilos		En Barriles		VARIACION %
	2017	2016	2017	2016	
REGION SIERRA	575.432.640	550.304.221	6.703.790	6.411.044	4,57
CARCHI	0	0	0	0	0,00
IMBABURA	38.516.260	37.844.034	448.714	440.883	1,78
PICHINCHA	245.039.732	230.118.186	2.854.713	2.680.877	6,48
STO. DGO. TSACHILAS	44.749.960	42.345.250	521.337	493.322	5,68
COTOPAXI	49.331.140	49.156.650	574.708	572.675	0,35
TUNGURAHUA	83.434.770	79.470.985	972.015	925.837	4,99
BOLIVAR	0	0	0	0	0,00
CHIMBORAZO	17.534.476	16.786.933	204.277	195.568	4,45
CAÑAR	0	0	0	0	0,00
AZUAY	61.345.451	60.527.070	714.675	705.140	1,35
LOJA	35.480.851	34.055.113	413.352	396.742	4,19
REGION COSTA	556.989.352	535.665.498	6.488.926	6.240.503	3,98
ESMERALDAS	9.459.060	4.815.680	110.198	56.103	96,42
MANABI	42.678.570	40.284.290	497.205	469.312	5,94
LOS RIOS	41.936.900	43.716.510	488.565	509.297	-4,07
GUAYAS	379.478.968	364.059.816	4.420.930	4.241.297	4,24
SANTA ELENA	25.205.402	24.237.464	293.643	282.360	3,99
EL ORO	58.230.452	58.551.738	678.385	682.128	-0,55
REGION ORIENTE	19.746.350	19.621.800	230.045	228.594	0,63
NAPO	0	0	0	0	0,00
PASTAZA	0	0	0	0	0,00
MORONA SANTIAGO	174.140	117.360	2.029	1.367	48,38
SUCUMBIOS	19.572.210	19.504.440	228.016	227.227	0,35
REGION INSULAR	12.600	104.895	147	1.222	-87,99
GALAPAGOS	12.600	104.895	147	1.222	-87,99
TOTAL	1.152.180.942	1.105.696.414	13.422.908	12.881.363	4,20

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN

ELABORACIÓN: MERNNR -DAIEH

DESPACHOS DE E.P. PETROECUADOR DE G.L.P. POR SECTORES ECONÓMICOS

2017

Cifras en Kilos

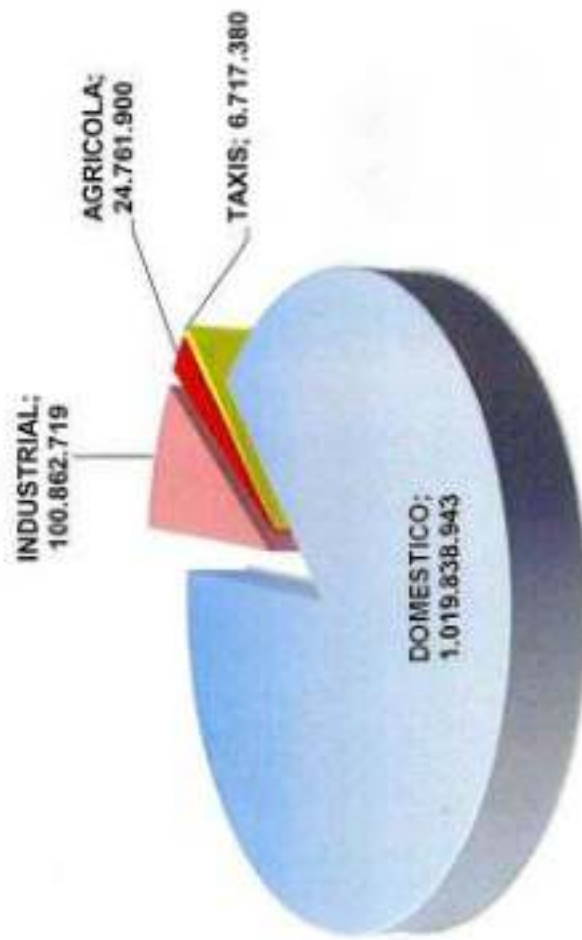
SECTOR	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	VARIACIÓN %
IAS COMERCIALIZADORAS															
ENI EQUADOR S.A.															
INDUSTRIAL	27.032.885	25.272.886	24.283.254	24.457.488	26.217.432	27.248.622	28.420.820	28.543.162	27.625.620	28.212.820	27.248.620	27.107.847	333.747.547	322.789.627	6,32
RESIDUAL	3.205.120	3.421.207	3.236.320	3.098.128	2.735.371	2.223.546	2.201.126	2.203.246	2.709.280	2.953.882	3.103.810	3.077.490	21.084.727	27.083.224	7,56
AGRICOLA	573.290	274.198	248.420	412.216	664.250	642.626	474.282	468.070	646.270	664.282	511.262	448.730	4.108.682	4.252.200	25,48
TARIFAS	126.990	124.270	126.872	124.280	124.270	124.270	124.270	124.270	124.270	124.270	124.270	124.270	1.242.700	1.242.700	0,00
TOTAL	34.128.285	32.122.561	32.894.866	32.872.102	34.245.323	36.243.064	37.220.468	37.340.748	37.125.440	38.565.452	38.016.972	38.759.337	343.483.676	335.367.751	2,40
AGURTIBIAS															
INDUSTRIAL	205.820	198.224	198.820	198.224	215.827	198.224	198.224	198.224	198.224	198.224	198.224	198.224	1.982.240	1.982.240	0,00
AGRICOLA	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	205.240	2.052.400	2.052.400	0,00
TARIFAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	411.060	403.464	404.060	403.464	421.067	403.464	403.464	403.464	403.464	403.464	403.464	403.464	4.034.640	4.034.640	0,00
CONGAS															
INDUSTRIAL	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	16.284.962	162.849.620	162.849.620	0,00
RESIDUAL	30.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	27.624.884	276.248.884	276.248.884	0,00
AGRICOLA	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	3.218.458	32.184.580	32.184.580	0,00
TARIFAS	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	42.000	420.000	420.000	0,00
TOTAL	52.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	47.169.304	471.693.040	471.693.040	0,00
DUAGAS															
INDUSTRIAL	33.682.162	28.626.227	27.729.096	28.711.488	34.681.268	35.988.244	36.877.488	37.684.606	37.684.606	37.684.606	37.684.606	37.684.606	376.846.612	376.846.612	0,00
RESIDUAL	2.719.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	2.676.288	26.762.880	26.762.880	0,00
AGRICOLA	88.488	79.228	88.228	118.228	20.228	20.228	20.228	20.228	20.228	20.228	20.228	20.228	202.228	202.228	0,00
TARIFAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	36.488.938	31.381.743	30.485.612	31.506.004	37.399.784	38.684.760	39.574.004	39.981.122	39.981.122	39.981.122	39.981.122	39.981.122	399.811.720	399.811.720	0,00
LOLAGAS															
INDUSTRIAL	1.279.876	1.318.276	1.485.276	1.302.876	1.403.276	1.298.276	1.388.276	1.228.276	1.207.276	1.204.276	1.218.276	1.204.276	12.042.876	12.042.876	0,00
AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TARIFAS	262.920	220.820	267.820	211.420	220.820	203.220	203.220	204.220	214.220	217.220	211.420	210.220	2.114.220	2.114.220	0,00
TOTAL	1.542.796	1.539.096	1.753.096	1.514.296	1.624.096	1.501.496	1.591.496	1.432.496	1.421.496	1.421.496	1.429.696	1.414.496	14.157.096	14.157.096	0,00
IAS O SERVICIOS RELACIONADOS															
INDUSTRIAL	885.180	879.478	883.122	883.028	883.546	883.889	883.752	883.828	883.889	883.889	883.889	883.889	8.838.889	8.838.889	0,00
RESIDUAL	1.281.250	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	12.291.200	12.291.200	0,00
AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TARIFAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	2.166.430	2.108.598	2.112.242	2.112.148	2.112.666	2.113.009	2.112.872	2.112.948	2.113.009	2.113.009	2.113.009	2.113.009	21.130.089	21.130.089	0,00
WENOGAS															
INDUSTRIAL	1.281.250	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	12.291.200	12.291.200	0,00
RESIDUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TARIFAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	1.281.250	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	12.291.200	12.291.200	0,00
EGOGAS															
INDUSTRIAL	1.281.250	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	12.291.200	12.291.200	0,00
RESIDUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
AGRICOLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TARIFAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TOTAL	1.281.250	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	1.229.120	12.291.200	12.291.200	0,00
GASOGAS															
INDUSTRIAL	4.471.420	3.988.420	4.371.420	3.971.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	4.444.420	44.444.420	44.444.420	0,00
RESIDUAL	81.421.220	78,421,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	81,229,220	812,229,220	812,229,220	0,00
AGRICOLA	8.188,420	7,111,220	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	8,188,420	81,888,420	81,888,420	0,00
TARIFAS	1,187,220	672,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	1,187,220	11,872,220	11,872,220	0,00
TOTAL	54,868,300	49,769,300	53,777,260	49,378,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	54,849,060	548,490,600	548,490,600	0,00
TOTAL	91.811.948	83.744.878	87.888.662	81.729.276	86.833.264	92.428.225	97.283.888	98.281.278	98.188.274	98.188.274	98.188.274	97.448.274	974.448.274	974.448.274	0,00

FUENTE: EP PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACION: WERNER - SANEH

CONSUMO DE GLP POR SECTOR ECONÓMICO

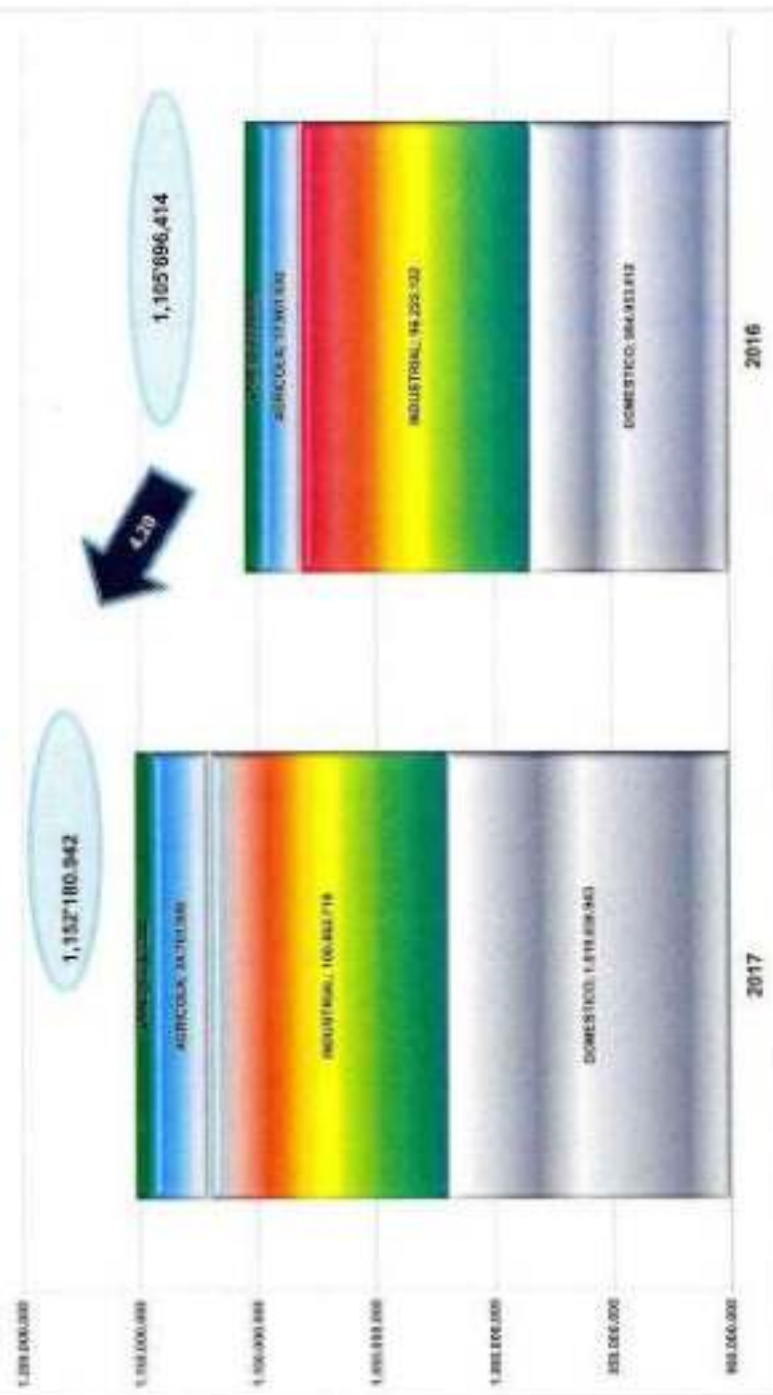
2017

En kilos



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNNR - DAIEH

E.P. PETROECUADOR DE G.L.P. POR SECTOR ECONÓMICO
2017-2018
Cifras en kilos



FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERNIR - DAIEH

**EP. PETROECUADOR DESPACHOS DE G.L.P. POR SECTOR ECONÓMICO A REGIÓN Y PROVINCIA
2017**
Cifras en Kilos

PROVINCIAS Y REGIONES	DOMÉSTICO	INDUSTRIAL	AGRÍCOLA	TAXIS	TOTAL
REGION SIERRA	537.397.684	37.562.676	472.280	0	575.432.640
CARCHI	0	0	0	0	0
IMBABURA	37.428.910	1.087.350	0	0	38.516.260
PICHINCHA	221.776.654	23.263.076	0	0	245.039.732
STO. DGO. TSACHILAS	43.936.520	811.440	0	0	44.747.960
COTOPAXI	43.818.350	5.912.790	0	0	49.731.140
TUNGURAHUA	61.220.480	2.137.140	77.140	0	63.434.770
BOLIVAR	0	0	0	0	0
CHIMBORAZO	17.275.713	258.763	0	0	17.534.476
CAÑAR	0	0	0	0	0
AZUAY	57.641.461	3.703.990	0	0	61.345.451
LOJA	34.297.596	788.125	395.140	0	35.480.861
REGION COSTA	463.098.904	62.863.448	24.289.620	6.717.380	556.969.352
ESMERALDAS	9.110.655	11.115	337.290	0	9.459.060
MANABI	41.701.540	977.030	0	0	42.678.570
LOS RIOS	30.506.470	1.025.170	10.405.260	0	41.936.900
GUAYAS	314.982.247	44.232.271	13.547.070	6.717.380	379.478.968
SANTA ELENA	24.192.242	1.013.160	0	0	25.205.402
EL ORO	42.605.750	15.624.702	0	0	58.230.452
REGION ORIENTE	19.332.755	413.595	0	0	19.746.350
NAPO	0	0	0	0	0
PASTAZA	0	0	0	0	0
MORONA SANTIAGO	174.140	0	0	0	174.140
SUCUMBIOS	19.158.615	413.595	0	0	19.572.210
REGION INSULAR	9.600	3.000	0	0	12.600
GALAPAGOS	9.600	3.000	0	0	12.600
2017	1.019.838.943	106.862.719	24.761.900	6.717.380	1.152.180.942
2016	984.953.812	96.222.122	17.961.630	6.558.850	1.105.696.414
VARIACIÓN %	3,54	4,82	37,86	2,42	4,20

FUENTE: E.P. PETROECUADOR - GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN
ELABORACIÓN: MERINR - DAIEH



XIV

ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL

ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL

2010 - 2017

PROVINCIA Y REGIONES	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	VARIACION % 2016 - 2017
REGION SIERRA	553	660	989	931	942	946	987	970	8,53
CARCHI	19	19	75	11	11	11	11	11	0,00
IMBABURA	36	36	37	32	33	34	35	36	2,86
PICHINCHA	183	183	186	181	182	182	182	182	0,00
SANTO DOMINGO DE LOS TSACHALAR	30	30	34	34	37	42	42	42	0,00
COTACACHI	47	47	48	49	49	48	49	46	-2,84
TUNGURAHUA	63	63	62	63	62	62	62	63	1,61
BOLIVAR	17	17	17	16	17	17	18	18	0,00
CHACABAZO	90	92	91	87	91	92	92	92	0,00
CANAR	28	28	28	26	27	28	28	29	0,00
AZUAY	39	43	44	44	46	46	47	49	4,26
LLOJA	36	37	36	35	36	36	37	37	0,00
REGION COSTA	647	651	650	634	639	640	654	663	1,36
ESMERALDAS	36	36	34	32	32	32	33	34	3,03
MANABI	87	87	90	92	93	96	97	99	2,06
LOS RIOS	61	61	62	63	63	63	65	66	0,45
SANTA ELENA	18	19	19	19	19	19	19	20	5,26
GUAYAS	166	192	196	196	199	204	200	207	3,50
EL ORO	93	96	96	92	93	93	93	96	3,00
REGION ORIENTE	26	61	61	66	66	63	62	63	1,61
NAPO	11	11	11	10	10	10	10	10	0,00
PASTAZA	9	9	10	7	7	9	9	10	11,11
MORONA SANTIAGO	11	12	12	13	13	17	16	16	0,00
ZAMORA CHINCHIPE	8	8	8	7	7	7	7	7	0,00
SUCUMBIOS	13	14	13	12	12	13	13	13	0,00
ORSELLANA	7	7	7	6	8	7	7	7	0,00
REGION INSULAR	3	3	3	3	3	3	3	3	0,00
SALAPIUGA	3	3	3	3	3	3	3	3	0,00
TOTAL	1.096	1.075	1.082	1.023	1.038	1.061	1.088	1.086	1,20

FUENTE: ARCH - COORDINACION GENERALIZACION DE SERVICIOS
ELABORACION: SEMINAR - DNEH

ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL
Cifras en Unidades



FUENTE: ARCH - COORDINACIÓN COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS
 ELABORACIÓN: MERNIR - DAESH

ESTACIONES DE SERVICIO POR COMERCIALIZADORA
2017

COMERCIALIZADORAS	2013	2014	2015	2016	2016	2016	2017	% PARTICIPACIÓN
EP PETROEQUADOR	231	248	206	202	200	200	200	21,02
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	239	234	242	241	243	243	243	22,38
PRIMAX COMERCIAL DEL ECUADOR	176	177	162	190	196	196	196	19,23
MASGAS S.A.	79	80	88	80	82	82	82	8,47
PETROL RIOS	74	75	82	88	87	87	87	8,01
LUTEXSA IND. COMERC. CIA. LDTA	53	55	57	59	58	58	58	5,34
EXOMOBIL. ECUADOR CIA.LTDA.	46	44	42	43	43	43	43	3,96
POV ECUADOR S.A.	28	31	50	53	55	55	55	5,06
ENERGYGAS S.A.	20	20	20	22	22	22	22	2,03
CLYAN SERVICES WORLD S.A.	17	17	16	16	16	16	16	1,47
PETROWORLD S.A.	16	15	15	15	15	15	15	1,38
TECPLUS S.A.	11	11	0	0	0	0	0	0,00
DISPENSAS S.A.	12	10	6	0	0	0	0	0,00
DISPETROL S.A.	8	7	0	0	0	0	0	0,00
COMDEC S.A.	6	5	5	5	5	5	5	0,46
PETROCONDOR	6	5	5	5	5	5	5	0,46
SERVIOI LTDA.	3	5	5	9	10	10	10	0,92
TOTAL	1.023	1.039	1.081	1.080	1.098	1.099	1.099	101

FUENTE: ARCH - COORDINACION COMERCIALIZACION DE DERIVADOS
ELABORACION: MERINER - DAIEH

ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA

2017

INDICE - CRUDO

	Pág
I. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: CRUDO Y DERIVADOS	5
RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: CRUDO	6
RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: CRUDO - GRAFICO	7
RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: DERIVADOS	8
RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA: DERIVADOS - GRAFICO	9
RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA HIDROCARBURIFERA: AÑO 2017	10-12
II. PERFORACIÓN: POZOS PERFORADOS POR EMPRESA, CLASIFICACIÓN Y PROFUNDIDAD	13
PETROAMAZONAS EP	14-15
ANDES PETROLEUM	16
ENAP SIPEC	16
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	16
AGIP OIL ECUADOR	17
CONSORCIO BLOQUE 28	17
CONSORCIO PETROSUD-PETRO RIVA	17
PETROBELL INC	17
PETROORIENTAL	17
III. POZOS EN OPERACIONES POR CAMPO Y POR EMPRESA	18
PETROAMAZONAS EP.	19-21
ANDES PETROLEUM	22
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	23
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR	23
CONSORCIO PETROSUD PETRO RIVA	23
PACIFPETROL	24
PETROBELL INC.	24
PETROORIENTAL S.A.	24
REPSOL ECUADOR	25
AGIP OIL ECUADOR	25
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	25
TECPECUADOR S.A.	26
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.	26
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	26
ORIONOIL ER. S.A.	26
POZOS EN OPERACIÓN POR EMPRESA	27

	Pág
IV. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR CAMPOS Y EMPRESA	28
PETROAMAZONAS EP.	29-31
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	32
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA	32
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	33
TECPECUADOR S.A.	33
PETROBELL INC.	33
PETROORIENTAL	34
REPSOL ECUADOR	34
ANDES PETROLEUM	35
AGIP OIL ECUADOR	36
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	36
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.	36
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	37
ORIONOIL ER. S.A.	37
PACIFPETROL - ESPOL	37
PRODUCCION DE PETROLEO NETO POR CAMPO	38
GRÁFICO: PRODUCCION TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPO	39
PRODUCCION DE PETRÓLEO CRUDO POR EMPRESA: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	40
GRÁFICO: PRODUCCION TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPO POR MESES	41
GRÁFICO: PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPO SH-EMPRESAS PRIVADAS	42
DISTRIBUCIÓN % DE LA PROD. PETRÓLEO CRUDO POR EMPRESA Y CAMPO A NIVEL NACIONAL	43-46
V. PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR CAMPOS Y EMPRESA	47
PETROAMAZONAS EP	48-48
AGIP OIL ECUADOR	50
SIPEC	50
CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR	50
CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA	51
TECPECUADOR	51
PETROBELL	51
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	52
PETROORIENTAL	52
REPSOL ECUADOR	52
ANDES PETROLEUM	53
PACIFPETROL	54
GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD.	54
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	54
ORIONOIL ER. S.A.	54
PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR EMPRESA	55
GRÁFICO: PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS ASOCIADO	56
PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR EMPRESA: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	57
GRÁFICO: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	58

	Pág
VI. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	59
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL	60
GRÁFICO: PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL	61
ENTREGAS DE GAS NATURAL	62
CONSUMO INTERNO DE GAS NATURAL	63
ENTREGAS DE CONSENSADO A REFINERÍA LA LIBERTAD	63
VII. TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO	64
TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO POR EL SOTE Y OCP	65
GRÁFICO: TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO POR EL SOTE Y OCP	66
GRÁFICO: TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO POR MESES	67
SOTE- CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO	68
GRÁFICO: SOTE - CONSUMO EN ESTACIONES DE BOMBEO	69
SISTEMA DE OLEODUCTOS: SOTE POR EMPRESAS	70
SISTEMA DE OLEODUCTOS: OCP POR EMPRESAS	71
VOLUMEN TRANSPORTE POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP	72
VOLUMEN TRANSPORTE POR LOS SISTEMAS SOTE Y OCP: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	72
GRÁFICO: TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO, PROMEDIO DÍA CALENDARIO	73
OLEODUCTOS: SOTE Y OCP CRUDO ENTREGADO CIAS EN EL CENTRO DE FISCALIZACIÓN	74-76
VIII. COMERCIALIZACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO	77
PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS	78
GRÁFICO: PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO POR MESES	79
GRÁFICO: PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO POR EMPRESAS	80
GRÁFICO: PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO	81
APORTES DE PETRÓLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO	82
GRÁFICO: APORTES DE PETRÓLEO CRUDO AL MERCADO INTERNO	83
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO POR CONCEPTO	84
GRÁFICO: EXPORTACIONES DE PETRÓLEO POR CONCEPTO	85
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR REGALÍAS	86
GRÁFICO: EXPORTACIONES DE PETRÓLEO POR CONCEPTO	87
GRÁFICO: EXPORTACIONES DE PETRÓLEO POR MESES	88
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR TIPO DE CRUDO	89
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR PAÍSES	90
GRÁFICO: EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO POR PAÍSES	91
IX. PRECIOS DE EXPORTACIÓN DE CRUDO PETROECUADOR	92
EP PETROECUADOR : PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS CRUDO ORIENTE Y CRUDO NAPO	93
GRÁFICO: PRECIOS PROMEDIOS PONDERADOS ANUALES CRUDO ORIENTE Y CRUDO NAPO	94

INDICE - DERIVADOS

Pág

X. INDUSTRIALIZACIÓN DE PETROLEO CRUDO	95
PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS	96
GRÁFICO: PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS	97
PETRÓLEO CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	98
GRÁFICO: PETRÓLEO CRUDO PROCESADO: PROMEDIO DÍA CALENDARIO	99
PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTAS	100
GRÁFICO: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTAS	101
GRÁFICO: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS, PROMEDIO DIARIO	102
REFINERÍA ESMERALDAS: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS	103
REFINERÍA LA LIBERTAD: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS	104
REFINERÍA AMAZONAS: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS	105
REFINERÍA LAGO AGRIO: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS	106
PLANTA DE GAS DE SHUSHUFINDI: PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO	107
PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS POR MESES	108
GRÁFICO: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS EN REFINERÍAS Y PLANTA	109
PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS POR REFINERÍAS Y PLANTA	110
GRÁFICO: PRODUCCIÓN BRUTA DE DERIVADOS POR REFINERÍAS Y PLANTA	111
PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN TERMINAL SEATERIO POR MEZCLA DE NAFTAS	112
CONSUMOS INTERNOS EN REFINERÍAS Y PLANTAS	113
PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL POR PLANTAS	114
GRÁFICO: PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL POR PLANTAS	115
XI. COMERCIALIZACION DE DERIVADOS	116
IMPORTACIONES DE DERIVADOS	117
GRÁFICO: IMPORTACIONES DE DERIVADOS	118
GRÁFICO: IMPORTACIONES DE DERIVADOS POR PRODUCTO	119
EXPORTACION DE DERIVADOS	120
GRÁFICO:EXPORTACION DE DERIVADOS	121
XII. DESPACHOS DE EP. PETROECUADOR DE DERIVADOS	122
POR PRODUCTO EN GALONES	123
GRÁFICO: DESPACHO DE DERIVADOS POR EP. PETROECUADOR	124
POR PRODUCTO EN BARRILES	125
GRÁFICO: VOLUMENES DESPACHADOS POR EP. PETROECUADOR	126
GRÁFICO: CONSUMO DE DERIVADOS POR PRODUCTO	127
A EMPRESAS COMERCIALIZADORAS EN GALONES	128
A EMPRESAS COMERCIALIZADORAS EN BARRILES	129
A EMPRESAS COMERCIALIZADORAS POR PRODUCTO	130
DESPACHOS DE EP. PETROECUADOR DE DERIVADOS A REGIONES Y PROVINCIAS	
ENERO	131
FEBRERO	132
MARZO	133

	Pág
ABRIL	134
MAYO	135
JUNIO	136
JULIO	137
AGOSTO	138
SEPTIEMBRE	139
OCTUBRE	140
NOVIEMBRE	141
DICIEMBRE	142
POR PROVINCIAS (EN GALONES)	143
POR PROVINCIAS (EN BARRILES)	144
GRÁFICO: EP. PETROECUADOR DESPACHOS DE DERIVADOS POR MESES	145
COMPARATIVO DE VOLUMENES DESPACHADOS POR EP. PETROECUADOR 2016-2017	146
POR SECTOR ECONÓMICO EN GALONES	147
POR SECTOR ECONÓMICO EN BARRILES	148
XIII. VOLUMENES DESPACHADOS DE EP. PETROECUADOR DE G.L.P.	149
GAS LICUADO DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA EN KILOS	150
GRÁFICO: DESPACHOS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR MESES	151
GAS LICUADO DEL PETRÓLEO POR COMPAÑÍA EN BARRILES	152
GRÁFICO: DESPACHOS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍA	153
GRÁFICO: COMPARATIVO DE DESPACHOS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO: 2016-2017	154
COMPARATIVO DE DESPACHOS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO: 2016-2017	155
GAS LICUADO DEL PETRÓLEO POR PROVINCIA Y REGIÓN EN KILOS	156
VOLUMENES DESPACHADOS DE G.L.P. POR PROVINCIA Y REGIÓN EN BARRILES	157
VOLUMENES DESPACHADOS DE G.L.P. POR COMERCIALIZADORA EN PROVINCIA Y REGIÓN	158
G.L.P. POR PROVINCIAS: 2016-2017	158
GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR SECTOR ECONÓMICO	159
GRÁFICO: GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR SECTOR ECONÓMICO	160
GRÁFICO: GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR SECTOR ECONÓMICO 2016-2017	161
DESPACHOS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO POR SECTOR ECONÓMICO	162
XIV. ESTACIONES DE SERVICIO	163
ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL	164
GRÁFICO: ESTACIONES DE SERVICIO POR PROVINCIAS	165
ESTACIONES DE SERVICIO POR COMERCIALIZADORA	166
INDICE	167-171

DISEÑO, DIAGRAMACIÓN, PROCESAMIENTO Y ELABORACIÓN:

MERNNR - DAIEH



MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Av. República del Salvador y Suecia - Edificio MERNNR

PISO QUINTO

TELEFONO: (593) 3976000 EXT.2958

E-mail: [Elcy.Gallegos @recursosyenergia.gob.ec](mailto:Elcy.Gallegos@recursosyenergia.gob.ec)

Web: www.recursosyenergia.gob.ec