

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2024	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTAM.2024.0863	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Periodo:	Ene - Ago 2024	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 17/oct/2024		

ÍNDICE

DESCRIPCIÓN	CONTENIDO
CNPE	Consolidado nacional de petróleo por empresa (en barriles netos)

Fuente: Reportes mensuales de producción fiscalizada de petróleo suscritos por la Agencia de Regulación y Control y sus respectivos sujetos pasivos de control.

<p>Notas y comentarios:</p> <p>Los volúmenes de petróleo de los bloques 10 y 21 operados por Pluspetrol Ecuador B.V. y EP Petroecuador, tienen el carácter de provisional hasta que el Ministerio de Energía y Minas oficialice la metodología para la separación del petróleo mezcla de los mencionados bloques.</p> <p>Mediante Oficio Nro.PETRO-SOP-2024-0019-O de 24 de marzo de 2024, EP Petroecuador informa a la ARCERNNR que a las 09h30 am del 24 de marzo del 2024 se procederá a suspender el bombeo a través del SOTE en razón de alto stock en los tanques de almacenamiento de petróleo en el Terminal marítimo de Balao.</p> <p>El 23 de marzo de 2024, se suspende el bombeo del Oleoducto de Crudos Pesados desde la Estación Amazonas hasta el Terminal Marítimo debido a fuga de crudo en el KP 136+404.</p> <p>Mediante Oficio Nro. MEM-MEM-2024-0811-OF de 18 de junio de 2024, el Ministro de Energía y Minas autoriza "la entrega de producción de Bloque 10 Villano en Estación Sardinias de OCP"</p> <p>Planta de destilación Lago Agrio: Suspensión de operaciones de la planta por mantenimiento programado</p>

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	17/10/2024	
Revisado y Aprobado por:	Ing. Ana Ortiz Directora de DTCTAM	17/10/2024	

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código:
	AÑO 2024	GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTAM.2024.0863	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH/ DTCTAM/ MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Período:	Ene - Ago 2024	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 17/oct/2024		

CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO
BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	11.911.173,08	10.804.152,15	11.344.790,30	10.963.535,81	11.358.500,36	9.967.087,66	11.032.439,63	11.055.632,14
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD ⁽²⁾	1.005,31	1.002,16	1.295,05	1.072,75	1.070,36	1.174,70	1.011,05	0,00
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	11.912.178,39	10.805.154,31	11.346.085,35	10.964.608,56	11.359.570,72	9.968.262,36	11.033.450,68	11.055.632,14

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	675.346,71	649.394,09	689.576,87	659.527,47	673.394,17	440.053,86	661.202,18	708.452,14
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	87.010,21	83.001,36	99.072,16	95.673,24	106.154,88	99.436,41	91.647,03	79.315,08
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.984,98	25.218,25
CONSORCIO PEGASO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	842.853,95	801.650,58	861.512,10	812.114,80	861.899,83	830.869,78	873.229,94	881.229,72
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	84.095,38	76.097,86	78.458,87	74.833,25	79.991,18	77.007,61	76.154,73	79.371,58
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUE 50 Y 51)	43.974,14	30.428,04	38.250,20	32.990,07	42.529,42	63.563,11	64.090,45	110.863,90
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	39.845,60	33.115,53	45.183,96	44.582,83	49.012,36	47.151,63	46.976,91	46.015,76
ORION OIL ER S.A.	94.574,43	95.641,12	103.376,16	100.752,57	108.589,15	102.014,96	109.903,97	105.322,18
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65 Y 90)	225.242,79	185.243,18	202.486,16	219.301,65	265.272,72	252.968,13	253.296,97	245.407,86
PETROBELL INC.	107.559,09	74.486,03	88.893,74	107.040,88	108.386,61	105.037,85	97.990,85	108.708,02
PETROLEOS DEL PACIFICO	26.893,90	23.286,81	26.316,45	25.876,60	26.805,22	26.163,43	27.640,13	27.890,46
PETROORIENTAL S.A.	316.526,38	277.422,44	296.375,60	288.706,02	303.888,14	297.162,55	306.714,44	325.725,21
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	241.311,27	213.500,52	235.040,95	231.897,52	209.697,42	237.529,06	221.949,04	220.270,35
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.785.233,85	2.543.267,56	2.762.543,12	2.693.316,90	2.835.651,10	2.578.958,38	2.835.771,62	2.963.790,51
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	14.697.412,24	13.348.421,87	14.108.628,47	13.657.925,46	14.195.221,82	12.547.220,74	13.869.222,30	14.019.422,65

1.2 Consumos y Entregas⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	681.820,71	627.283,09	742.838,29	732.007,02	703.932,37	529.724,45	600.088,55	727.042,94
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	42.567,91	37.934,99	42.300,41	41.072,43	38.374,71	39.850,97	40.520,19	42.089,17
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	28.995,07	27.153,95	28.886,52	28.708,29	30.023,77	28.153,15	29.405,90	29.831,94
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	753.383,69	692.372,03	814.125,22	801.787,74	772.330,85	597.728,57	670.014,64	798.964,05

1.3 Variación de Existencias⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-228.041,31	-22.249,93	3.487,17	-22.845,70	-6.056,09	150.980,12	-66.523,64	-72.127,27
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	14,56	-16,77	-162,31	36,32	26,58	-173,95	69,55	1.067,25
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	-3.164,46	357,48	3.018,31	6.982,87	-664,41	93.416,74	-94.855,59	954,09
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-173,49	520,96	455,31	90,59	-24,72	-722,30	317,84	-8,73
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.077,13
CONSORCIO PEGASO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	-24.165,33	-3.401,89	-3.877,91	-500,57	280,55	-101,68	171,85	-311,39
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-24,14	17,76	4,42	-99,69	-172,09	-32,56	22,72	71,12
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUES 50 Y 51)	338,06	671,37	-442,93	-53,93	657,12	772,27	-1.301,59	3.155,43
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	101,71	66,24	-115,45	80,18	-188,52	31,82	82,34	-60,80
ORION OIL ER S.A.	-1.062,61	-44,09	-4,97	84,73	-72,77	28,04	11,41	-69,93
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65 Y 90)	-17.332,23	-325,99	-864,37	3.854,35	-770,40	315,46	795,72	-210,95
PETROBELL INC.	-34.424,83	505,58	-485,79	-56,69	2.030,10	-2.009,80	24,06	12,63
PETROLEOS DEL PACIFICO	-0,47	33,70	-47,11	35,14	11,72	61,14	-97,01	29,83
PETROORIENTAL S.A.	-25.245,75	-623,02	-1.627,72	1.376,06	47,06	383,83	3.934,02	-4.124,96
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	-1.047,64	16.409,98	19.840,85	11.879,30	-19.280,28	-2.367,31	-8.825,42	-9.306,10
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	-334.227,93	-8.078,62	19.177,50	862,96	-24.176,15	240.581,82	-165.528,28	-78.852,65

TOTAL NACIONAL	15.116.568,00	14.032.715,28	14.941.931,19	14.460.576,16	14.943.376,52	13.385.531,13	14.373.708,66	14.739.534,05
-----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------

PROMEDIO DIARIO	487.631,23	483.886,73	481.997,78	482.019,21	482.044,40	446.184,37	463.668,02	475.468,84
------------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

GEOPARK	50.149,41	48.477,23	48.656,86	44.720,28	41.646,81	41.694,15	35.025,57	36.325,30
ECOPETROL - OCP	166.006,66	26.011,63	15.057,20	0,00	29.981,86	0,00	13.891,99	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	107.270,36	307.918,94	408.171,60	319.100,58	250.582,92	0,00	101.479,20	0,00
OSLA - SOTE	0,00	90,19	0,00	50.727,79	102.289,35	288.600,03	240.164,22	342.501,64
TRAFIGURA - OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	367.282,91	342.225,54	376.372,21	349.746,32	296.147,97	211.030,42	282.756,16	342.385,84
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	690.709,34	724.723,53	848.257,87	764.294,97	720.648,91	521.324,60	673.317,14	721.212,78

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Notas:

(1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP;

(2) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador;

(3) Información provisional hasta que el MEM remita la metodología de separación de B1q,10 & B1q, 21;

(4) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufudi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol;

(5) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas. Una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.