



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS JUNIO 2022



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2022	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2022	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2022	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JUNIO 2022	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2022	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JUNIO 2022	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2022	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2022	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2022	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2022	12
5 . CONTRATOS VIGENTES	14
5.1. CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN	14
5.2. CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN	15
5.3. CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR	16
6 . CONTRATOS TERMINADOS	17
6.1. CONTRATOS TERMINADOS	17
7 . CONVENIOS VIGENTES	18
7.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	18
8 . CONVENIOS TERMINADOS	19
8.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	19
9 . MAPAS	
https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc	

1. RESUMEN EJECUTIVO**1.1 RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2022****RESUMEN EJECUTIVO - JUNIO 2022**

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	1	6	0.08
Explotación	-	-	25	41.30
Total	-	-	31	41.39

ACTIVIDAD GEOFÍSICA		POZOS PERFORADOS	
Sísmica 2D (km)	-	Desarrollo	10
Sísmica 3D (km ²)	-	Confirmatorios	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-	Exploratorios	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-	Total	10

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	45.78	129.21
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	83.43	
Gas Natural (MMPCD)			1,462.84

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	32.04	3.31	35.36
Condensado	-	-	-
LGN	57.18	0.27	57.45
Gas Natural	65.72	0.20	65.92
Total	154.94	3.79	158.73

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	27.00
Ucayali	7.29
Piura	50.88
Tumbes	12.73
Huánuco	2.39
Cusco	175.70
Total	275.99

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	2
Evaluación para Promoción	-	-
Total	-	2

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.44
Bajo Convenio	1.30
Total	6.74

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a mayo 2022.
- (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
- (3) Canon y sobrecanon a mayo 2022

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2022

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JUNIO 2022														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	-	-							
	VIGENTES	32	32	32	32	31	31							
	TERMINADOS	-	-	-	-	1	-							
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-							0.00
	SÍSMICA 3D (km ²)	-	-	-	-	-	-							0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-							0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-							0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	1	7	5	1	10							25
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-							0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-							0
	TOTAL	1	1	7	5	1	10							25
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	128.24	134.31	113.50	125.55	128.50	129.21							126.41
	PETRÓLEO (MBPD)	42.52	49.25	28.98	41.90	45.39	45.78							42.17
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-							-
	LGN (MBPD)	85.71	85.06	84.52	83.65	83.11	83.43							84.24
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,501.73	1,344.50	1,259.91	1,259.91	1,410.36	1,462.84							1,354.11
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.32	0.16	0.33	0.08	0.08								0.98
	EXPLOTACIÓN	14.74	11.74	18.75	16.84	41.30								103.37
	TOTAL	15.07	11.90	19.08	16.92	41.39								104.35
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	182.48	173.94	244.83	170.00	133.35	154.94							1,059.55
	CONTRATO DE SERVICIO	2.87	2.84	3.55	3.52	3.34	3.79							19.90
	TOTAL	185.35	176.78	248.38	173.52	136.69	158.73							1,079.45
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	16.75	25.41	1.66	20.62	27.00								91.44
	UCAYALI	4.36	6.81	0.99	5.71	7.29								25.16
	PIURA	43.93	42.09	52.11	47.85	50.88								236.87
	TUMBES	11.00	10.54	13.05	11.98	12.73								59.29
	HUÁNUCO	2.16	1.92	2.67	2.18	2.39								11.32
	CUSCO	299.31	276.78	395.70	304.50	175.70								1,452.00
	TOTAL	377.51	363.54	466.18	392.85	275.99								1,876.08

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a mayo 2022.

(2) Información de Ingresos considera ajustes por recálculo de regalías.

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a mayo 2022.

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2022

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-							0.00
TOTAL			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00							0.00

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00							0.00
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	--	--	--	--	--	--	------

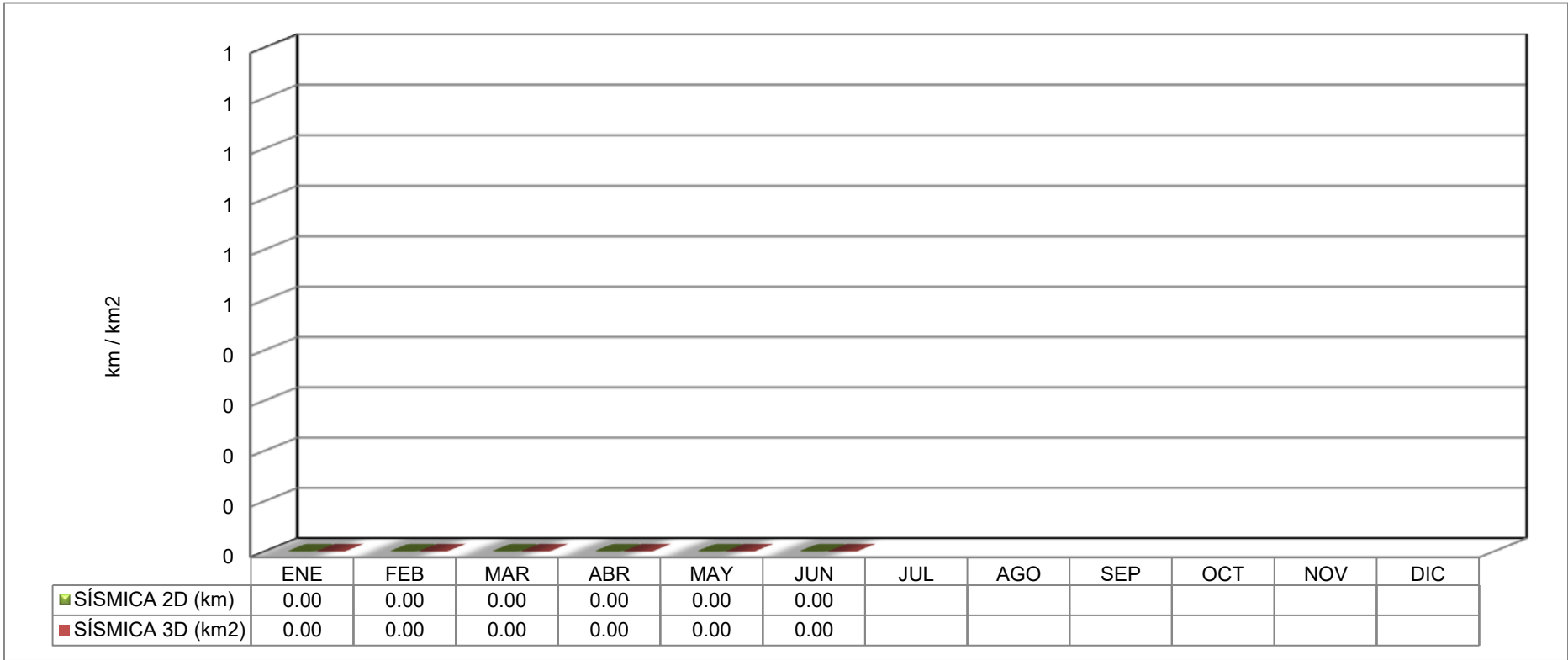
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-							0.00

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km2)	-	-	-	-	-	-	-	-							0.00
------------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	--	------

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JUNIO 2022

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A JUNIO 2022



3. PERFORACIÓN DE POZOS**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2022****PERFORACIÓN DE POZOS - JUNIO 2022**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	1	1
	UNNA	IV	-	-	6	6
	CNPC	X	-	-	2	2
SELVA NORTE	PETROTAL	95	-	-	1	1
TOTAL			-	-	10	10
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	10	10

4. PRODUCCIÓN
4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2022
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JUNIO 2022
PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	469,638	15,655	12.1
	PERENCO	67	64,943	2,165	1.7
	SUBTOTAL		534,581	17,820	13.8
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	38,624	1,287	1.0
SUBTOTAL			38,624	1,287	1.0
NOROESTE	PETOPERÚ	I(T)	14,961	499	0.4
	PETROMONT	II	13,603	453	0.4
	UNNA	III.	15,470	516	0.4
		IV.	70,285	2,343	1.8
	INTEROIL	III(T)	0	0	0.0
	INTEROIL	IV(T)	0	0	0.0
	UNNA	V	3,582	119	0.1
	SAPET	VII/VI	109,680	3,656	2.8
	UNIPETRO ABC	IX.	4,489	150	0.1
	CNPC	X	334,047	11,135	8.6
	OLYMPIC	XIII	62,136	2,071	1.6
	PETROMONT	XV	817	27	0.0
PETROMONT	XX	299	10	0.0	
SUBTOTAL			629,369	20,979	16.2
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	170,949	5,698	4.4
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			170,949	5,698	4.4
TOTAL PETRÓLEO			1,373,523	45,784	35.4

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	7,144	238	0.2
SUBTOTAL			7,144	238	0.2
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,583,893	52,796	40.9
	PLUSPETROL	56	591,447	19,715	15.3
	REPSOL	57	302,931	10,098	7.8
SUBTOTAL			2,478,271	82,609	64.0
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	17,511	584	0.5
SUBTOTAL			17,511	584	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,502,926	83,431	64.7
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,876,449	129,215	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	430,120	591,397	-	409,794	454,850	469,638	-	-	-	-	-	-	2,355,799
	PERENCO	67	-	9,023	38,226	-	92,905	64,943	-	-	-	-	-	-	205,097
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	51,148	40,625	43,576	40,735	41,344	38,624	-	-	-	-	-	-	256,052
NOROESTE	UNNA (*)	I	826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	826
	PETROPERÚ	I(T)	14,711	14,144	15,713	15,391	15,761	14,961	-	-	-	-	-	-	90,681
	PETROMONT	II	22,878	14,283	13,852	14,381	12,735	13,603	-	-	-	-	-	-	91,732
	UNNA	III.	14,206	12,843	13,795	10,188	14,456	15,470	-	-	-	-	-	-	80,958
		IV.	63,248	56,884	60,072	60,127	67,620	70,285	-	-	-	-	-	-	378,236
	INTEROIL(**)	III(T)	-	-	-	3,149	-	-	-	-	-	-	-	-	3,149
	INTEROIL(**)	IV(T)	-	-	1,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,297
	UNNA	V	2,388	1,703	2,740	3,761	4,255	3,582	-	-	-	-	-	-	18,429
	SAPET	VII/VI	119,155	102,338	112,879	111,294	115,544	109,680	-	-	-	-	-	-	670,890
	UNIPETRO ABC	IX.	4,814	4,442	4,838	4,601	4,734	4,489	-	-	-	-	-	-	27,918
	CNPC	X	372,785	330,468	365,048	347,343	351,879	334,047	-	-	-	-	-	-	2,101,570
	OLYMPIC	XIII	48,417	39,780	58,113	74,769	74,039	62,136	-	-	-	-	-	-	357,254
	PETROMONT	XV	911	793	885	871	889	817	-	-	-	-	-	-	5,166
PETROMONT	XX	291	310	330	300	289	299	-	-	-	-	-	-	1,819	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	172,371	159,846	166,905	160,288	155,802	170,949	-	-	-	-	-	-	986,161
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
TOTAL			1,318,269	1,378,879	898,269	1,256,992	1,407,102	1,373,523	0	0	0	0	0	0	7,633,034
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			42,525	49,246	28,976	41,900	45,390	45,784	0	0	0	0	0	0	42,171

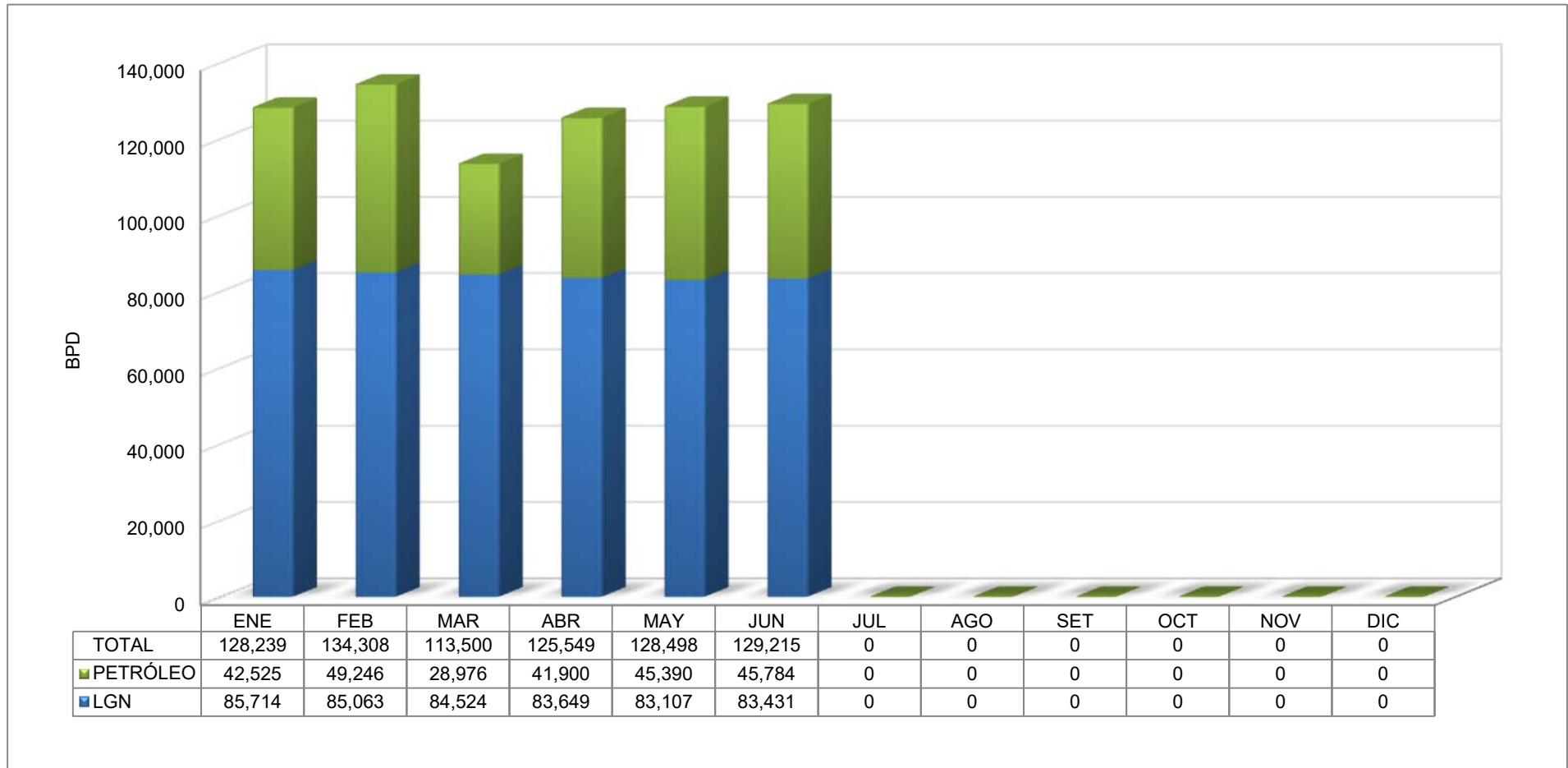
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	24,491	24,070	27,307	18,906	17,716	17,511	-	-	-	-	-	-	130,001
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	6,105	8,114	7,610	7,130	7,757	7,144	-	-	-	-	-	-	43,860
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,604,336	1,451,188	1,648,238	1,547,075	1,656,920	1,583,893	-	-	-	-	-	-	9,491,650
	PLUSPETROL	56	585,529	515,081	537,895	549,590	417,065	591,447	-	-	-	-	-	-	3,196,607
	REPSOL	57	436,684	383,300	399,180	386,764	476,871	302,931	-	-	-	-	-	-	2,385,730
TOTAL			2,657,145	2,381,753	2,620,230	2,509,485	2,576,329	2,502,926	0	0	0	0	0	0	15,247,848
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			85,714	85,063	84,524	83,649	83,107	83,431	0	0	0	0	0	0	84,242
TOTAL			3,975,414	3,760,632	3,518,499	3,766,457	3,983,431	3,876,449	0	0	0	0	0	0	22,880,882
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			128,239	134,308	113,500	125,549	128,498	129,215	0	0	0	0	0	0	126,414

(*) Volumen registrado por devolución de petróleo de Perú-Petroperú (actual Operador del Lote I) a Unna Energía S.A. por término de Contrato (26.12.2021).

(**) Volumen registrado por devolución de petróleo a PERUPETRO S.A. (pendiente de 2015).

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JUNIO 2022



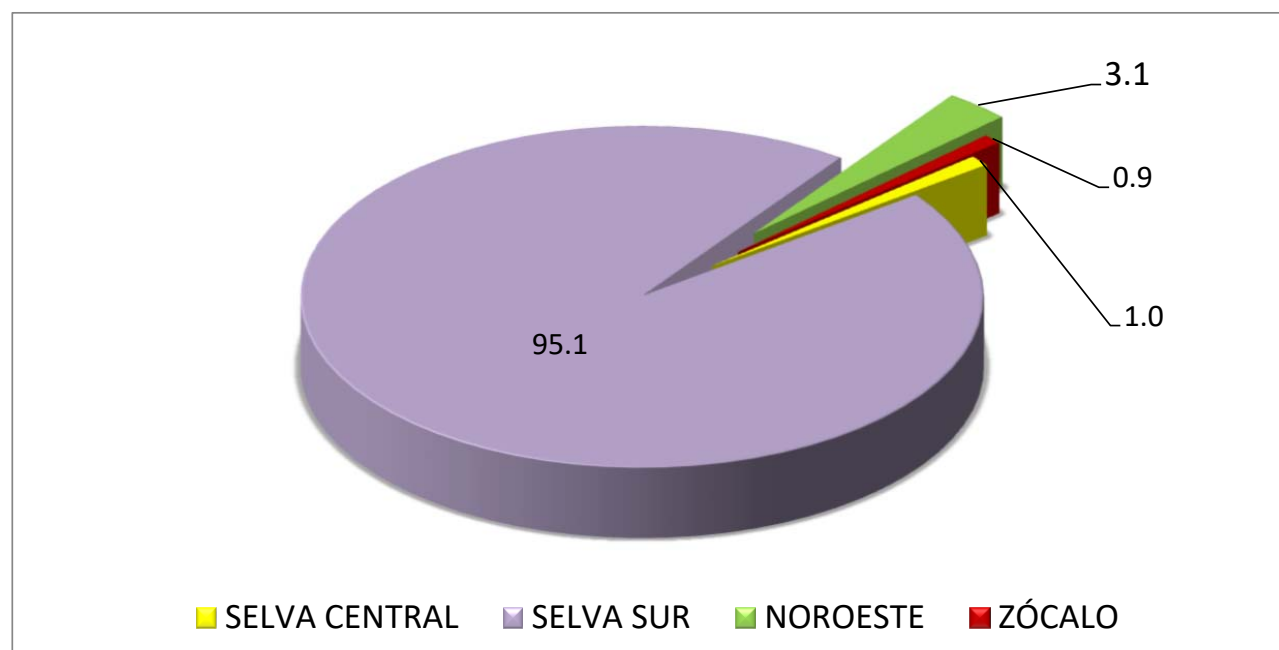
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JUNIO 2022

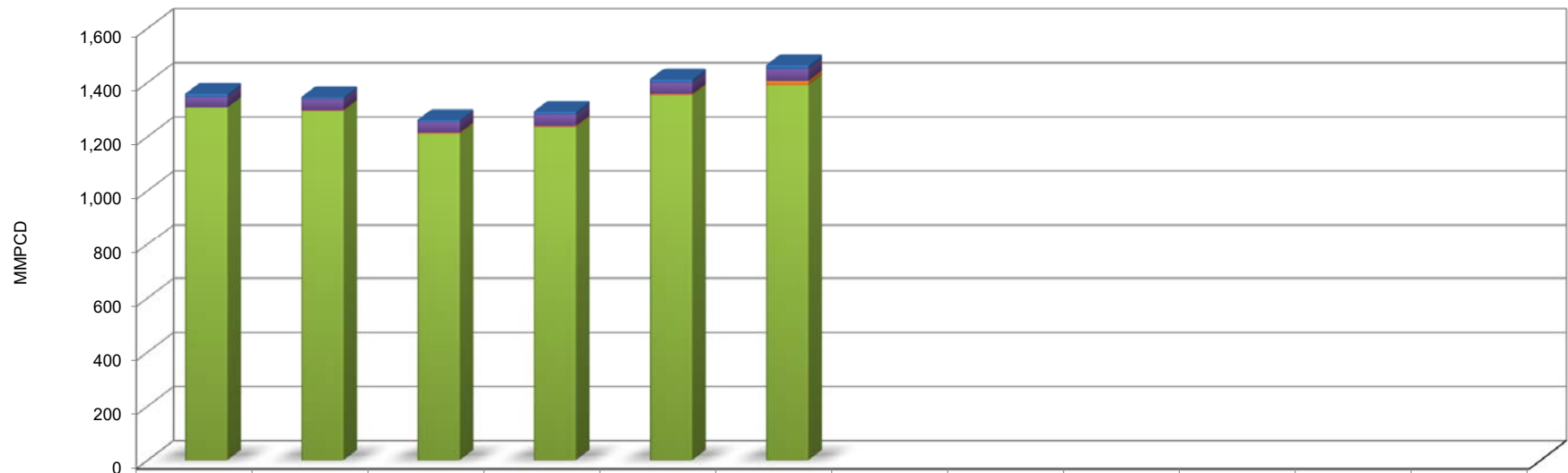
ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	437,537	14,585	1.0
	SUBTOTAL		437,537	14,585	1.0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,398,611	846,620	57.9
	PLUSPETROL	56	11,827,290	394,243	27.0
	REPSOL	57	4,493,497	149,783	10.2
SUBTOTAL			41,719,399	1,390,646	95.1
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	80,638	2,688	0.2
	PETROMONT	II	54,306	1,810	0.1
	SAPET	VII/VI	128,010	4,267	0.3
	UNNA	IV	72,414	2,414	0.2
	CNPC	X	436,083	14,536	1.0
	OLYMPIC	XIII	574,795	19,160	1.3
SUBTOTAL			1,346,247	44,875	3.1
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	382,020	12,734	0.9
SUBTOTAL			382,020	12,734	0.9
TOTAL GAS NATURAL			43,885,202	1,462,840	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)



4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JUNIO 2022



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,356.40	1,344.50	1,259.91	1,291.17	1,410.36	1,462.84						
ZÓCALO	10.13	6.01	5.26	9.89	11.16	12.73						
NOROESTE	39.05	41.16	40.81	42.17	43.23	44.87						
SELVA CENTRAL	0.01	3.41	4.27	5.03	4.09	14.58						
SELVA SUR	1,307.22	1,293.93	1,209.57	1,234.08	1,351.88	1,390.65						

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.06.2022						
ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	8	PLUSPETROL NORTE	20-May-94	19-May-24	182,348.210	LICENCIA
	39	PERENCO	09-Set-99	07-Ago-39	79,164.497	LICENCIA
	64	PETROPERÚ	07-Dic-95	14-Jun-39	761,501.001	LICENCIA
	67	PERENCO	13-Dic-95	25-Jun-33	101,931.686	LICENCIA
	95	PETROTAL	07-Abr-05	30-Nov-41	345,281.667	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-34	16,630.000	LICENCIA
	131	CEPSA	21-Nov-07	18-Ene-38	15,483.733	LICENCIA
SELVA SUR	56	PLUSPETROL	07-Set-04	06-Set-44	58,500.000	LICENCIA
	88	PLUSPETROL	09-Dic-00	08-Dic-40	82,803.521	LICENCIA
	57	REPSOL	27-Ene-04	26-Ene-44	28,028.750	LICENCIA
	58	CNPC	12-Jul-05	08-Set-45	340,133.717	LICENCIA
NOROESTE	I(T)	PETROPERÚ	25-Dic-21	21-Oct-23(*)	6,915.302	LICENCIA
	II	PETROMONT	05-Ene-96	04-Ene-26	7,691.420	LICENCIA
	III.	UNNA	31-Mar-15	04-Abr-45	35,799.305	LICENCIA
	IV.	UNNA	31-Mar-15	04-Abr-45	29,521.990	LICENCIA
	V	UNNA	08-Oct-93	05-Oct-23	9,026.032	SERVICIOS
	VII/VI	SAPET	22-Oct-93	21-Oct-23	32,434.113	LICENCIA
	IX.	UNIPETRO ABC	16-Jun-15	16-Jun-45	2,754.133	LICENCIA
	X	CNPC	20-May-94	19-May-24	46,952.342	LICENCIA
	XIII	OLYMPIC	30-May-96	29-May-36	273,357.845	LICENCIA
	XV	PETROMONT	26-May-98	25-May-28	9,498.904	LICENCIA
	XX	PETROMONT	19-Ene-06	18-Ene-36	6,124.207	LICENCIA
ZÓCALO	Z-2B	SAVIA	16-Nov-93	15-Nov-23	130,315.659	OPERACIONES
	Z-1	FRONTERA OFF SHORE	30-Nov-01	28-Ene-32	25,294.597	LICENCIA
	Z-6	SAVIA	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		25			3,155,609.245	

(*) De acuerdo a Contrato, hasta la fecha de terminación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote VII/VI, o la fecha efectiva de un nuevo contrato para la explotación de Hidrocarburos que incluya el Área de Contrato, lo que suceda último.

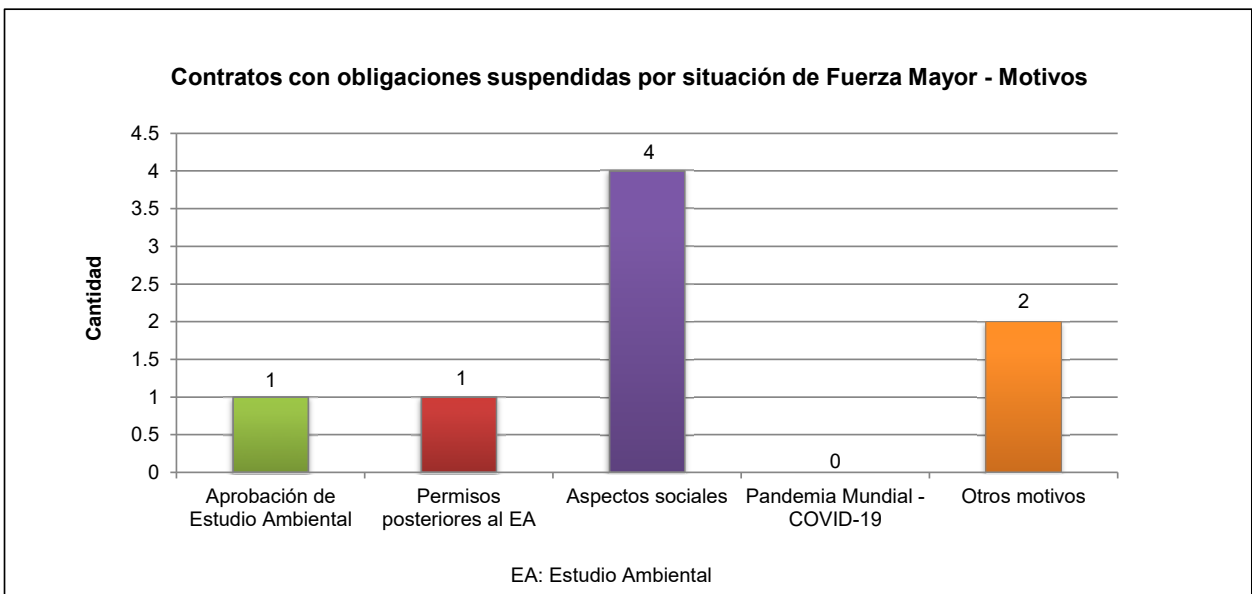
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.06.2022**

ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
TOTAL		6	2,280,177.983	

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 30.06.2022

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	PETROTAL	95	Aprobación de Estudio Ambiental
2	PETROLÍFERA	107	Permisos posteriores al EA
3	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
4	PETRO BAYOVAR	XXVII	Aspectos sociales
5	PERENCO	67	Aspectos sociales
6	PERENCO	39	Aspectos sociales
7	OLYMPIC	XIII	Otros motivos
8	PETROPERÚ	64	Otros motivos



6. CONTRATOS TERMINADOS**6.1 CONTRATOS TERMINADOS****CONTRATOS TERMINADOS AL 30.06.2022**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	XXI	GOLD OIL	EXPLORACIÓN	04-May-06	18-May-22
TOTAL				1	

7. CONVENIOS VIGENTES**7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA****CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.06.2022**

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA NORTE	CET	LVIII (1)	YPF E&P PERU S.A.C.	637,132.488	HUALLAGA	09-May-19	01-Oct-22
	CET-CONTRATO	LXIX (2)	YPF E&P PERU S.A.C.	662,246.594	MARAÑÓN	09-May-19	01-Oct-22
TOTAL			2	1,299,379.082			

En septiembre de 2017 se establece el nuevo esquema de modalidades de convenios:

CET: Aplican para áreas que no cuentan con suficiente conocimiento geológico para determinar su potencial hidrocarburífero.

CET-Contrato: Aplican para áreas que cuentan con información de potencial hidrocarburífero no bien definido.

(1) Se levantó fuerza mayor desde el 1.10.2021, se actualizó la fecha de término.

(2) Se levantó fuerza mayor desde el 1.10.2021, se actualizó la fecha de término, incluye extensión.

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 30.06.2022

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
TOTAL			0	0.000			