



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS SEPTIEMBRE 2022



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2022	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2022	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2022	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2022	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2022	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2022	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2022	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2022	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2022	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 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 - SEPTIEMBRE 2022

RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2022

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.10
Explotación	-	-	25	31.54
Total	-	-	31	31.64

ACTIVIDAD GEOFÍSICA	
Sísmica 2D (km)	22.92
Sísmica 3D (km ²)	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	9
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	9

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo		39.26
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN		62.46
			101.72
Gas Natural (MMPCD)			1,253.99

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	22.12	2.20	24.31
Condensado	-	-	-
LGN	32.07	0.22	32.29
Gas Natural	73.33	0.20	73.53
Total	127.52	2.62	130.13

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	23.07
Ucayali	6.85
Piura	50.28
Tumbes	12.59
Huánuco	1.81
Cusco	167.45
Total	262.05

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 agosto 2022.
- (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
- (3) Canon y sobrecanon a agosto 2022

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2022

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2022														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	VIGENTES	32	32	32	32	31	31	31	31	31				
	TERMINADOS	-	-	-	-	1	-	-	-	-				
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-	-	22.92				22.92
	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	12	17	9				63
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	TOTAL	1	1	7	5	1	10	12	17	9				63
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	128.24	134.31	113.50	125.55	128.50	129.21	107.01	95.17	101.72				117.95
	PETRÓLEO (MBPD)	42.52	49.25	28.98	41.90	45.39	45.78	39.86	43.03	39.26				41.69
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	LGN (MBPD)	85.71	85.06	84.52	83.65	83.11	83.43	67.15	52.14	62.46				76.26
	GAS NATURAL (MMPGD)	1,501.73	1,344.50	1,259.91	1,259.91	1,410.36	1,462.84	983.91	1,093.53	1,253.99				1,271.48
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.32	0.16	0.33	0.08	0.08	0.23	0.13	0.10					1.43
	EXPLOTACIÓN	14.74	11.74	18.75	16.84	41.30	24.71	23.56	31.54					183.18
	TOTAL	15.07	11.90	19.08	16.92	41.39	24.93	23.69	31.64					184.61
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	182.48	173.94	244.83	176.36	151.68	173.47	114.19	120.34	127.52				1,464.81
	CONTRATO DE SERVICIO	2.87	2.84	3.55	3.52	3.34	3.79	3.39	3.05	2.62				28.96
	TOTAL	185.35	176.78	248.38	179.88	155.02	177.26	117.58	123.40	130.13				1,493.78
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	16.75	25.41	1.66	20.62	27.00	29.51	18.49	23.07					162.52
	UCAYALI	4.36	6.81	0.99	5.71	7.29	8.55	5.96	6.85					46.52
	PIURA	43.93	42.09	52.11	47.85	50.88	56.07	52.25	50.28					395.46
	TUMBES	11.00	10.54	13.05	11.98	12.73	14.03	13.08	12.59					98.99
	HUÁNUCO	2.16	1.92	2.67	2.18	2.39	2.47	2.12	1.81					17.72
	CUSCO	299.31	276.78	395.70	304.50	175.70	226.33	253.75	167.45					2,099.53
	TOTAL	377.51	363.54	466.18	392.85	275.99	336.97	345.65	262.05					2,820.75

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

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

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

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2022

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
NOROESTE	Olympic	XIII	-	-	-	-	-	-	-	-	22.92				22.92
TOTAL			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.92				22.92

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.92				22.92
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-------	--	--	--	-------

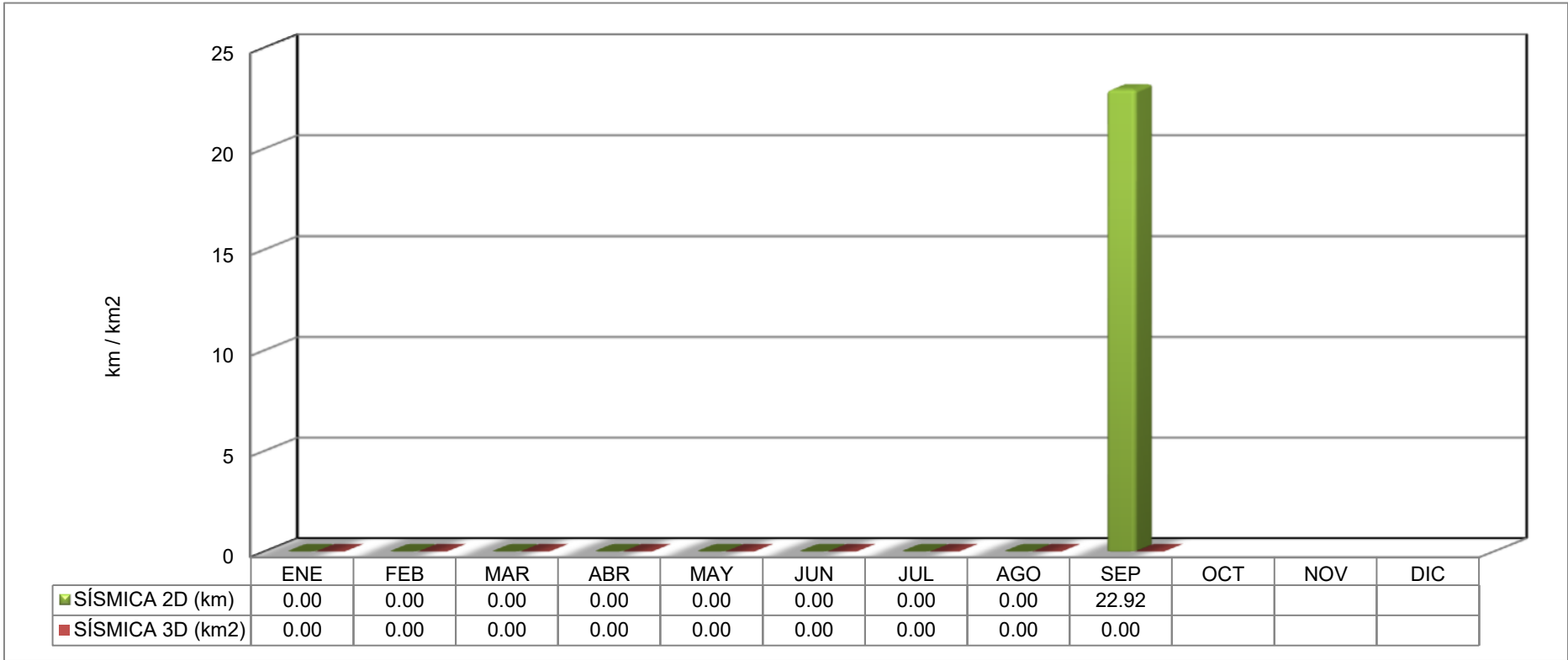
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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
------------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	------

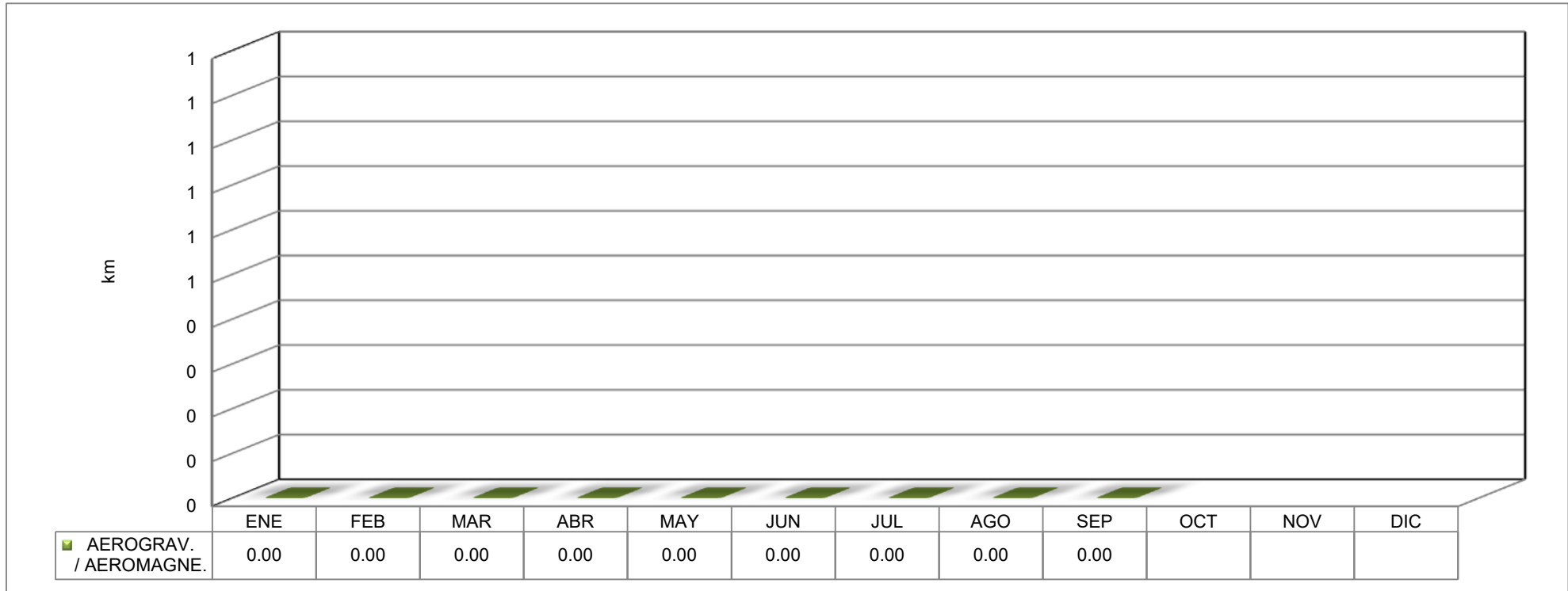
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2022

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



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2022

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2022



ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00
TOTAL AEROGRAV. / AEROMAGNE. (KM)			-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00

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

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	2	2
	UNNA	IV	-	-	6	6
	OLYMPIC	XIII	-	-	1	1
TOTAL			-	-	9	9
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	9	9

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2022

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2022

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	1	-	-	-	-	1	-	-	-				2
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	1	0	0	0	0	1	0	0	0				2
NOROESTE	DESARROLLO	-	1	7	5	1	9	12	17	9				61
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	1	7	5	1	9	12	17	9				61
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
TOTAL POZOS PERFORADOS		1	1	7	5	1	10	12	17	9				63

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2022

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	336,671	11,222	11.0
	PERENCO	67	40,338	1,345	1.3
	SUBTOTAL		377,009	12,567	12.4
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	33,386	1,113	1.1
SUBTOTAL			33,386	1,113	1.1
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,333	511	0.5
	PETROMONT	II	9,696	323	0.3
	UNNA	III.	20,230	674	0.7
		IV.	74,077	2,469	2.4
	INTEROIL	III(T)	0	0	0.0
	INTEROIL	IV(T)	0	0	0.0
	UNNA	V	3,236	108	0.1
	SAPET	VII/VI	103,422	3,447	3.4
	UNIPETRO ABC	IX.	4,571	152	0.1
	CNPC	X	341,120	11,371	11.2
	OLYMPIC	XIII	47,942	1,598	1.6
	PETROMONT	XV	764	25	0.0
	PETROMONT	XX	407	14	0.0
SUBTOTAL			620,798	20,692	20.3
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	146,527	4,884	4.8
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			146,527	4,884	4.8
TOTAL PETRÓLEO			1,177,720	39,257	38.6

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	7,345	245	0.2
SUBTOTAL			7,345	245	0.2
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,226,206	40,874	40.2
	PLUSPETROL	56	414,693	13,823	13.6
	REPSOL	57	210,086	7,003	6.9
SUBTOTAL			1,850,985	61,700	60.7
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,416	514	0.5
SUBTOTAL			15,416	514	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			1,873,746	62,458	61.4
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,051,466	101,716	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	430,120	591,397	-	-	409,794	454,850	469,638	325,041	459,363	336,671	-	-	3,476,874
	PERENCO	67	-	9,023	38,226	-	-	92,905	64,943	64,712	40,127	40,338	-	-	350,274
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	51,148	40,625	43,576	40,735	41,344	38,624	37,712	35,723	33,386	-	-	-	362,873
NOROESTE	UNNA (*)	I	826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	826
	PETROPERÚ	I(T)	14,711	14,144	15,713	15,391	15,761	14,961	14,885	14,417	15,333	-	-	-	135,316
	PETROMONT	II	22,878	14,283	13,852	14,381	12,735	13,603	12,041	10,571	9,696	-	-	-	124,040
	UNNA	III.	14,206	12,843	13,795	10,188	14,456	15,470	16,114	20,246	20,230	-	-	-	137,548
		IV.	63,248	56,884	60,072	60,127	67,620	70,285	79,354	78,381	74,077	-	-	-	610,048
	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	3,282	3,542	3,236	-	-	-	28,489
	SAPET	VIII/VI	119,155	102,338	112,879	111,294	115,544	109,680	111,685	108,978	103,422	-	-	-	994,975
	UNIPETRO ABC	IX.	4,814	4,442	4,838	4,601	4,734	4,489	4,678	4,654	4,571	-	-	-	41,821
	CNPC	X	372,785	330,468	365,048	347,343	351,879	334,047	342,351	345,992	341,120	-	-	-	3,131,033
	OLYMPIC	XIII	48,417	39,780	58,113	74,769	74,039	62,136	57,300	50,181	47,942	-	-	-	512,677
PETROMONT	XV	911	793	885	871	889	817	869	927	764	-	-	-	7,726	
PETROMONT	XX	291	310	330	300	289	299	310	335	407	-	-	-	2,871	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	172,371	159,846	166,905	160,288	155,802	170,949	165,440	160,495	146,527	-	-	-	1,458,623
	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	1,235,774	1,333,932	1,177,720	0	0	0	11,380,460
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			42,525	49,246	28,976	41,900	45,390	45,784	39,864	43,030	39,257	0	0	0	41,687

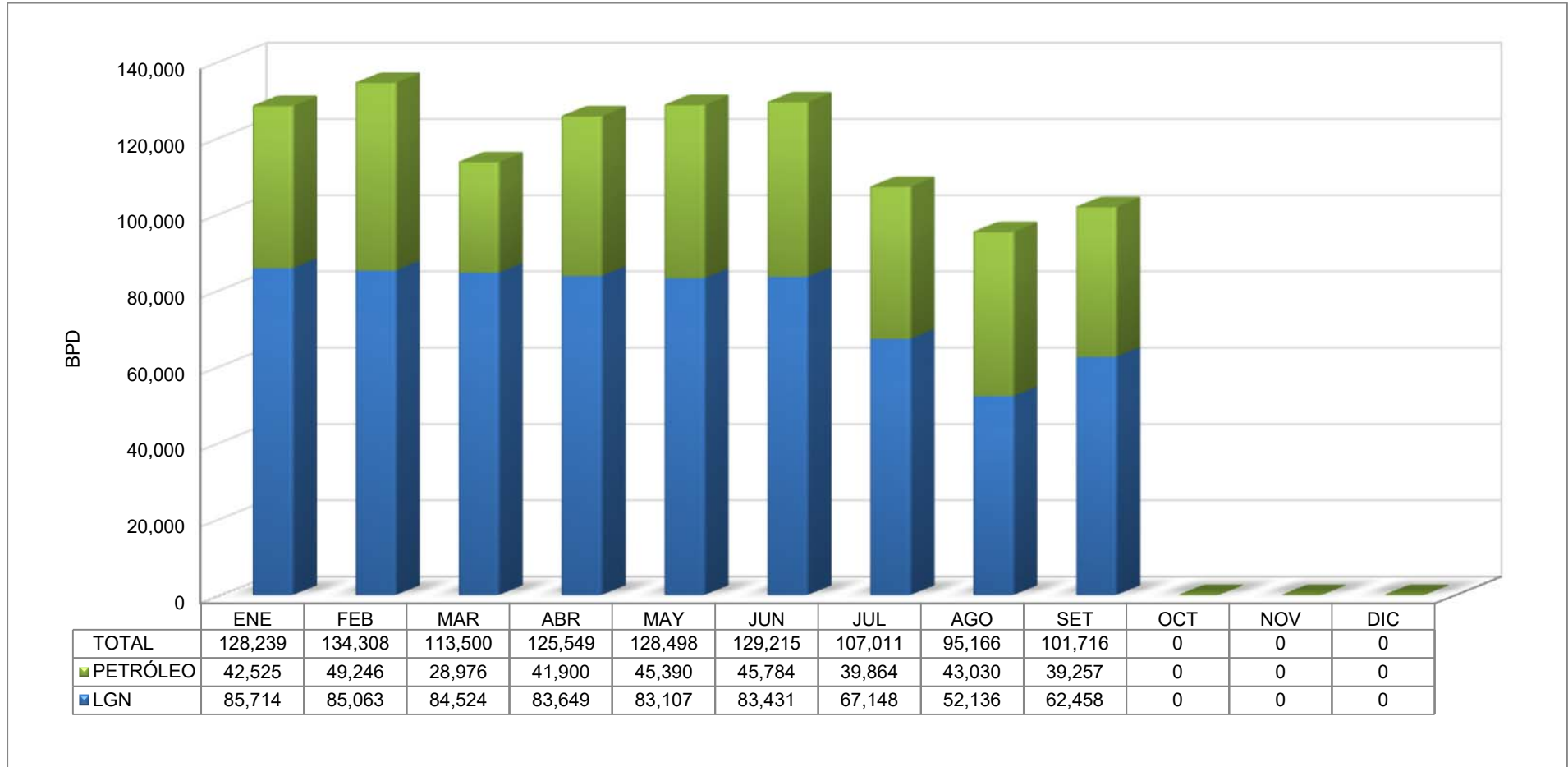
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	24,491	24,070	27,307	18,906	17,716	17,511	18,316	16,484	15,416	-	-	-	180,217
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	6,105	8,114	7,610	7,130	7,757	7,144	8,666	8,186	7,345	-	-	-	68,057
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,604,336	1,451,188	1,648,238	1,547,075	1,656,920	1,583,893	1,407,516	1,296,932	1,226,206	-	-	-	13,422,304
	PLUSPETROL	56	585,529	515,081	537,895	549,590	417,065	591,447	575,421	160,022	414,693	-	-	-	4,346,743
	REPSOL	57	436,684	383,300	399,180	386,764	476,871	302,931	71,663	134,578	210,086	-	-	-	2,802,057
TOTAL			2,657,145	2,381,753	2,620,230	2,509,465	2,576,329	2,502,926	2,081,582	1,616,202	1,873,746	0	0	0	20,819,378
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			85,714	85,063	84,524	83,649	83,107	83,431	67,148	52,136	62,458	0	0	0	76,261
TOTAL			3,975,414	3,760,632	3,518,499	3,766,457	3,983,431	3,876,449	3,317,356	2,950,134	3,051,466	0	0	0	32,199,838
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			128,239	134,308	113,500	125,549	128,498	129,215	107,011	95,166	101,716	0	0	0	117,948

(*) 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 SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2022



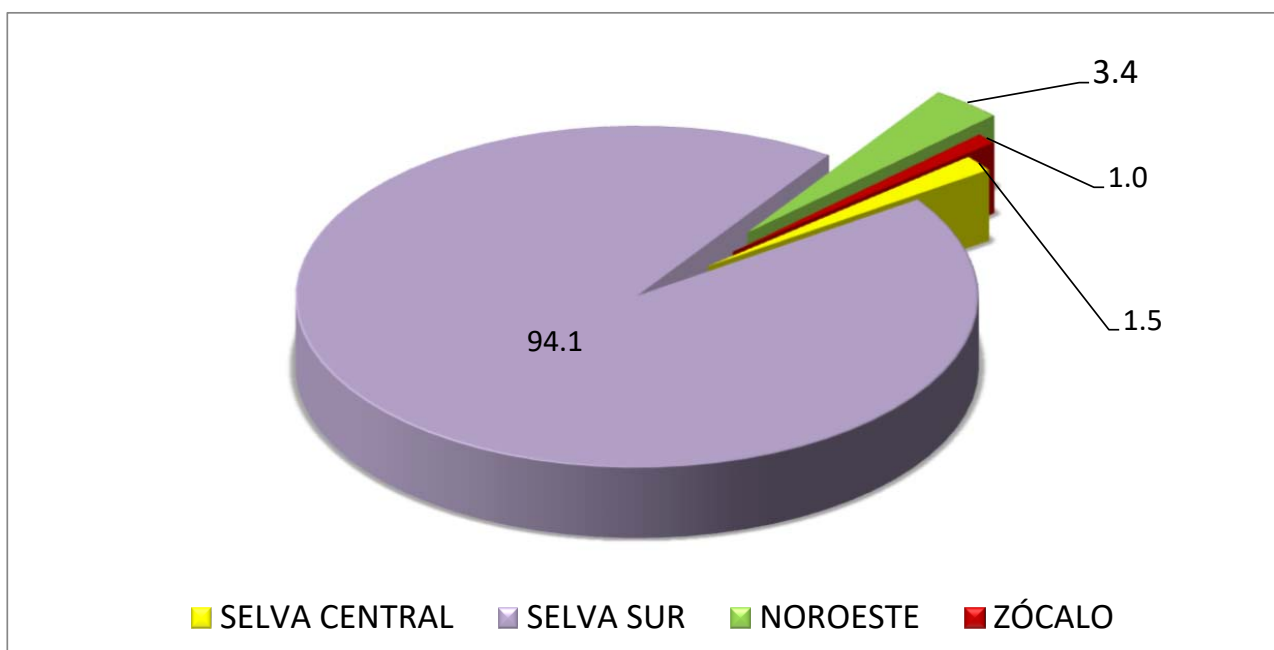
LGN: Liquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	575,735	19,191	1.5
	SUBTOTAL		575,735	19,191	1.5
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	26,351,050	878,368	70.0
	PLUSPETROL	56	5,904,348	196,812	15.7
	REPSOL	57	3,139,085	104,636	8.3
SUBTOTAL			35,394,483	1,179,816	94.1
NOROESTE	PETOPERÚ	I(T)	84,723	2,824	0.2
	PETROMONT	II	11,438	381	0.0
	SAPET	VII/VI	70,231	2,341	0.2
	UNNA	IV	52,472	1,749	0.1
	CNPC	X	466,223	15,541	1.2
	OLYMPIC	XIII	594,098	19,803	1.6
SUBTOTAL			1,279,186	42,639	3.4
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	370,233	12,341	1.0
SUBTOTAL			370,233	12,341	1.0
TOTAL GAS NATURAL			37,619,637	1,253,988	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

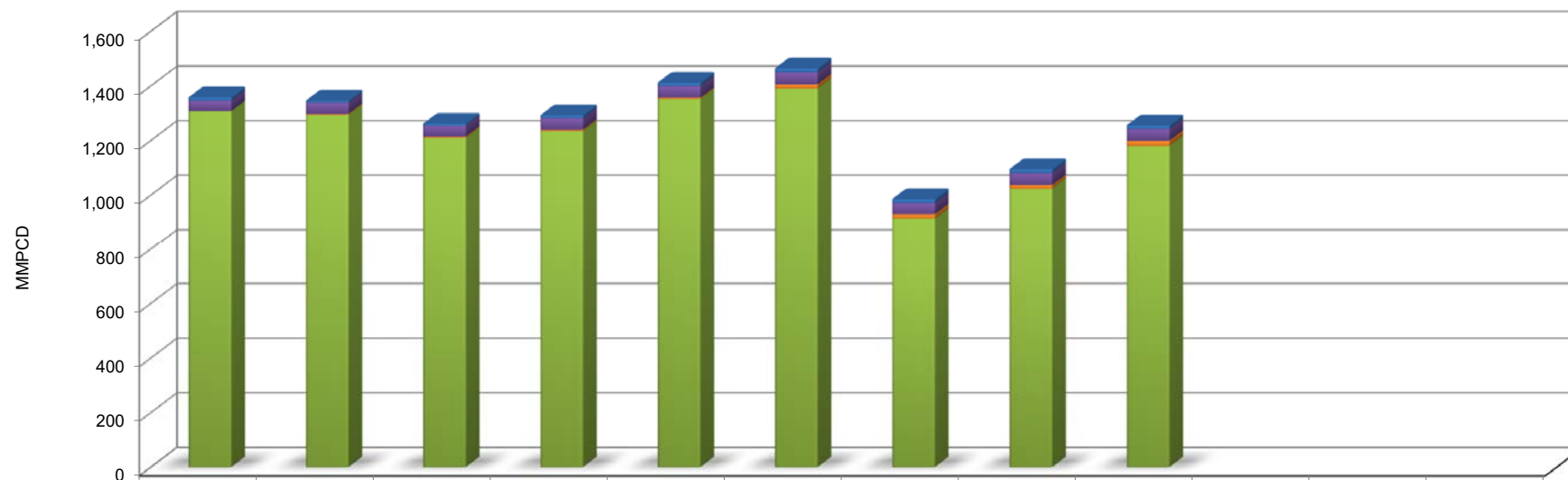


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2022															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	186	95,356	132,267	150,790	126,718	437,537	509,137	397,327	575,735				2,425,052
SUBTOTAL			186	95,356	132,267	150,790	126,718	437,537	509,137	397,327	575,735				2,425,052
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,142,911	18,246,872	19,329,332	18,164,163	23,269,453	25,398,611	25,863,045	26,248,339	26,351,050				203,013,777
	PLUSPETROL	56	13,948,508	12,347,336	12,276,679	13,080,652	11,536,929	11,827,290	1,352,574	3,448,725	5,904,348				85,723,041
	REPSOL	57	6,432,292	5,635,830	5,890,702	5,777,572	7,101,938	4,493,497	1,092,306	2,031,546	3,139,085				41,594,768
SUBTOTAL			40,523,711	36,230,039	37,496,713	37,022,387	41,908,320	41,719,399	28,307,924	31,728,610	35,394,483				330,331,586
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	79,466	70,789	85,879	83,097	86,961	80,638	78,770	80,770	84,723				731,093
	PETROMONT	II	25,716	30,792	33,658	32,313	74,243	54,306	39,266	35,178	11,438				336,910
	SAPET	VII/VI	121,917	121,663	131,609	120,962	130,464	128,010	131,830	96,723	70,231				1,053,409
	UNNA	IV	8,065	6,360	6,292	51,913	67,804	72,414	91,580	100,034	52,472				456,934
	CNPC	X	459,814	405,065	444,051	435,329	455,476	436,083	448,276	464,696	466,223				4,015,013
	OLYMPIC	XIII	515,672	517,870	563,674	541,522	525,240	574,795	474,649	596,525	594,098				4,904,046
SUBTOTAL			1,210,651	1,152,539	1,265,162	1,265,136	1,340,189	1,346,247	1,264,371	1,373,925	1,279,186				11,497,405
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	313,917	168,196	163,198	296,816	345,984	382,020	419,879	399,532	370,233				2,859,775
SUBTOTAL			313,917	168,196	163,198	296,816	345,984	382,020	419,879	399,532	370,233				2,859,775
TOTAL			42,048,465	37,646,129	39,057,340	38,735,128	43,721,211	43,885,202	30,501,312	33,899,393	37,619,637				347,113,818
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,356.40	1,344.50	1,259.91	1,291.17	1,410.36	1,462.84	983.91	1,093.53	1,253.99				1,271.48

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 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	983.91	1,093.53	1,253.99			
ZÓCALO	10.13	6.01	5.26	9.89	11.16	12.73	13.54	12.89	12.34			
NOROESTE	39.05	41.16	40.81	42.17	43.23	44.87	40.79	44.32	42.64			
SELVA CENTRAL	0.01	3.41	4.27	5.03	4.09	14.58	16.42	12.82	19.19			
SELVA SUR	1,307.22	1,293.93	1,209.57	1,234.08	1,351.88	1,390.65	913.16	1,023.50	1,179.82			

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.09.2022						
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	01-Feb-44	79,164.497	LICENCIA
	64	PETROPERÚ	07-Dic-95	14-Jun-39	761,501.001	LICENCIA
	67	PERENCO	13-Dic-95	15-Dic-34	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.

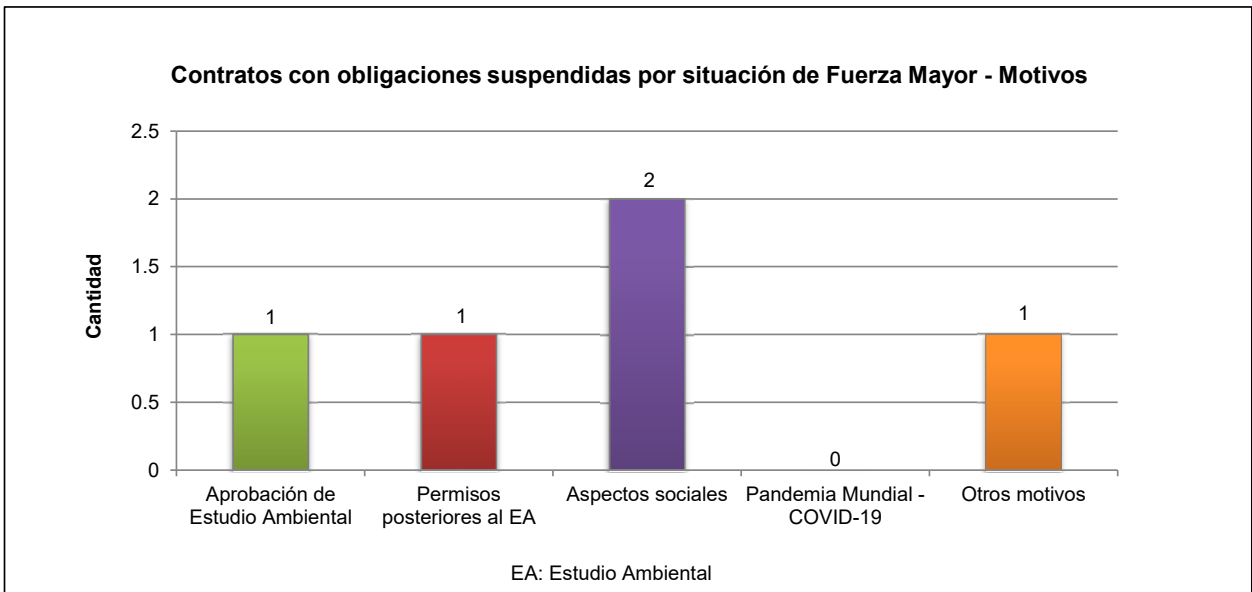
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.09.2022**

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 30.09.2022

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	PETROPERÚ	64	Otros motivos



6. CONTRATOS TERMINADOS**6.1 CONTRATOS TERMINADOS****CONTRATOS TERMINADOS AL 30.09.2022**

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 30.09.2022**

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 30.09.2022

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