

# ÍNDICE

	<b>Pág</b>
<b>1 . RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>1</b>
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - JULIO 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JULIO 2023	2
<b>2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA</b>	<b>3</b>
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JULIO 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JULIO 2023	5
<b>3 . PERFORACIÓN DE POZOS</b>	<b>6</b>
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - JULIO 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JULIO 2023	7
<b>4 . PRODUCCIÓN</b>	<b>8</b>
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JULIO 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JULIO 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JULIO 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JULIO 2023	12
<b>5 . CONTRATOS VIGENTES</b>	<b>14</b>
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
<b>6 . CONTRATOS TERMINADOS</b>	<b>17</b>
6.1. CONTRATOS TERMINADOS	17
<b>7 . CONVENIOS VIGENTES</b>	<b>18</b>
7.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	18
<b>8 . CONVENIOS TERMINADOS</b>	<b>19</b>
8.1. CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA	19
<b>9 . MAPAS</b>	
<a href="https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc">https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=6a830a470b934f0687c8ed84c2bacacc</a>	

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1 RESUMEN EJECUTIVO - JULIO 2023

RESUMEN EJECUTIVO - JULIO 2023

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) <sup>(1)</sup>
Exploración	-	-	6	0.17
Explotación	-	-	25	25.70
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>25.88</b>

ACTIVIDAD GEOFÍSICA	
Sísmica 2D (km)	-
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	3
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
<b>Total</b>	<b>3</b>

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	37.00	94.89
	Condensado <sup>(2)</sup>	-	
	LGN	57.89	
Gas Natural (MMPCD)			1,240.26

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	18.75	1.90	20.65
Condensado	-	-	-
LGN	21.58	0.21	21.79
Gas Natural	38.43	0.19	38.62
<b>Total</b>	<b>78.76</b>	<b>2.30</b>	<b>81.06</b>

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) <sup>(3)</sup>	
Loreto	15.25
Ucayali	5.32
Piura	32.40
Tumbes	8.11
Huánuco	0.95
Cusco	135.79
<b>Total</b>	<b>197.82</b>

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	-
Evaluación para Promoción	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.77
Bajo Convenio	0.00
<b>Total</b>	<b>5.77</b>

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a junio 2023.  
 (2) Este mes no se fiscalizó condensado.  
 (3) Canon y sobrecanon a junio 2023

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JULIO 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A JULIO 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1	-	-	-	-	-						
	VIGENTES	31	31	31	31	31	31	31						
	TERMINADOS	-	1	-	-	-	-	-						
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-						0.00
	SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	-	-	-	-	-	-	-						0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-						0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-						0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	3	3	2	2	9	8	3						30
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-						0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-						0
	TOTAL	3	3	2	2	9	8	3						30
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75	125.08	121.76	121.52	122.89	94.89						116.74
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03	43.59	42.57	41.64	41.26	37.00						39.28
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-						-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72	81.49	79.19	79.88	81.63	57.89						77.46
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08	1,451.98	1,369.35	1,385.42	1,607.49	1,240.26						1,414.39
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25	0.48	0.10	0.22	0.17							1.40
	EXPLOTACIÓN	26.09	21.51	25.15	20.61	25.05	25.70							144.12
	TOTAL	26.26	21.76	25.63	20.71	25.28	25.88							145.51
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87	113.41	99.22	87.77	93.22	78.76						735.46
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21	2.25	2.26	2.23	2.12	2.30						15.74
	TOTAL	150.58	117.08	115.65	101.48	90.00	95.34	81.06						751.20
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90	6.88	20.68	22.48	17.20	15.25							92.38
	UCAYALI	3.04	1.88	5.86	6.07	5.19	5.32							27.38
	PIURA	41.71	37.48	35.55	33.46	33.59	32.40							214.19
	TUMBES	10.44	9.38	8.90	8.38	8.41	8.11							53.62
	HUÁNUCO	1.02	0.54	0.57	0.53	0.50	0.95							4.10
	CUSCO	254.37	172.19	176.19	145.17	126.41	135.79							1,010.11
	TOTAL	320.48	228.35	247.74	216.09	191.31	197.82							1,401.79

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a junio 2023.  
(2) Información de Ingresos considera ajustes por recálculo de regalías.  
(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a junio 2023.

**2. ACTIVIDAD SÍSMICA**

**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JULIO 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D**

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

<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 2D (km)</b>			-	-	-	-	-	-	-						0.00
--	--	--	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	------

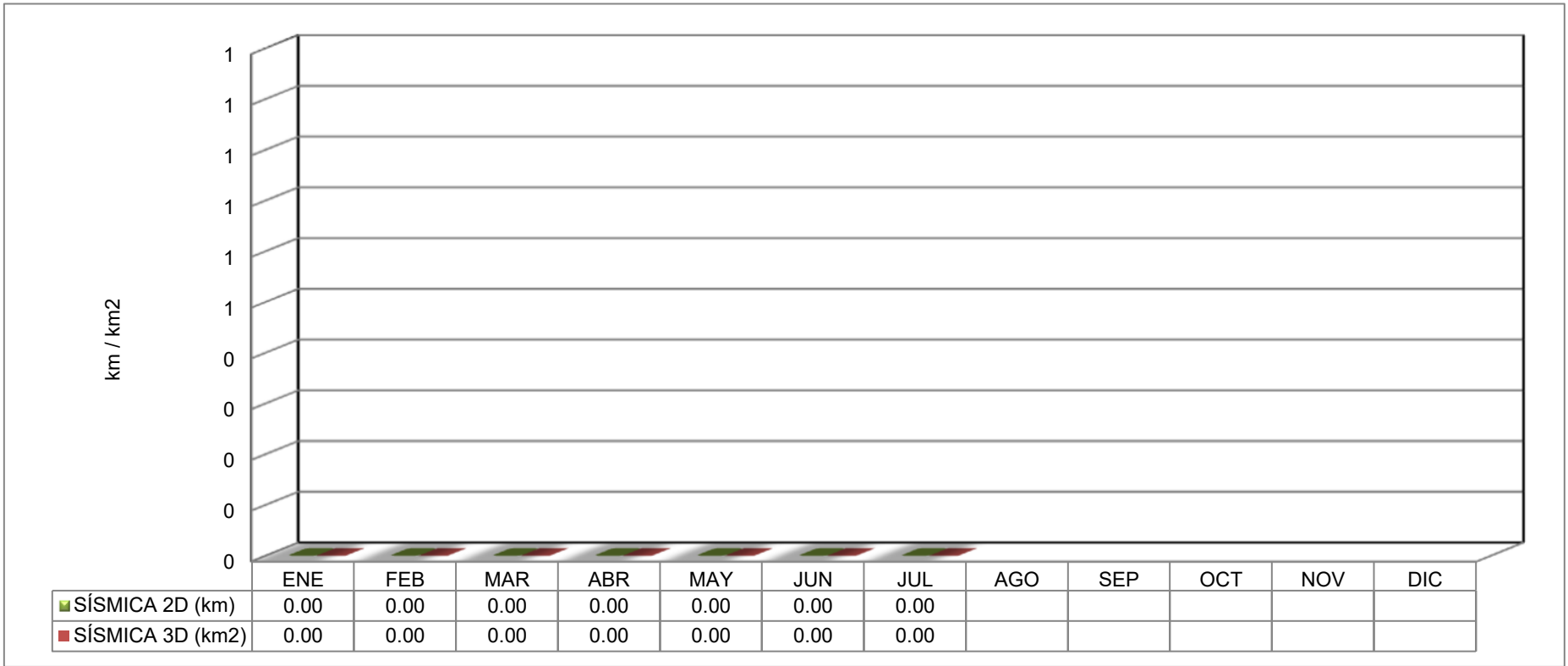
**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D**

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

<b>TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km2)</b>			-	-	-	-	-	-	-						0.00
---	--	--	---	---	---	---	---	---	---	--	--	--	--	--	------

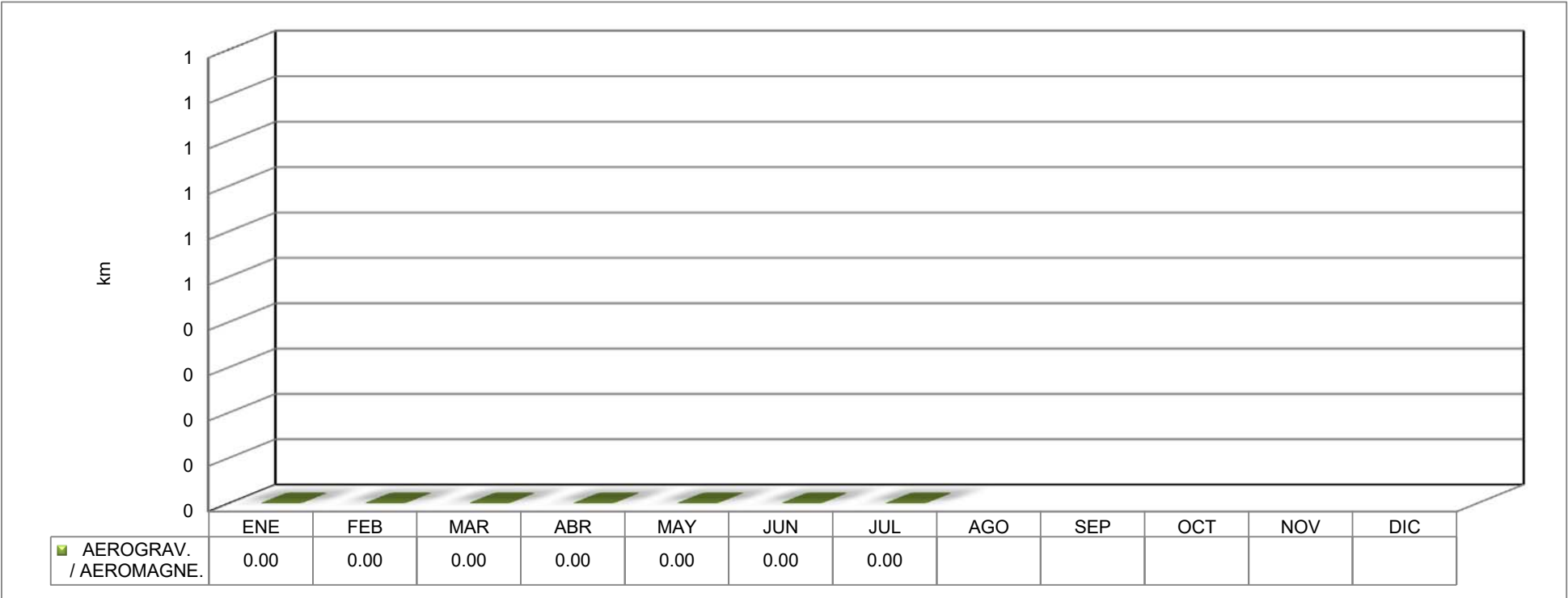
**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A JULIO 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A JULIO 2023**



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JULIO 2023

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A JULIO 2023



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 - JULIO 2023**

**PERFORACIÓN DE POZOS - JULIO 2023**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	IV	-	-	2	2
	OLYMPIC	XIII	-	-	1	1
TOTAL			-	-	3	3
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	3	3

**3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JULIO 2023**

**PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A JULIO 2023**

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	-	1	-	1	-	-						2
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>						<b>2</b>
NOROESTE	DESARROLLO	3	3	1	2	8	8	3						28
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>3</b>						<b>28</b>
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-						-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-						-
	<b>SUBTOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>						<b>0</b>
<b>TOTAL POZOS PERFORADOS</b>		<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>3</b>						<b>30</b>



#### 4. PRODUCCIÓN

##### 4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JULIO 2023

#### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - JULIO 2023

##### PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	353,542	11,405	12.0
	PERENCO	67	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>353,542</b>	<b>11,405</b>	<b>12.0</b>
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	39,743	1,282	1.4
<b>SUBTOTAL</b>			<b>39,743</b>	<b>1,282</b>	<b>1.4</b>
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,163	489	0.5
	PETROMONT	II	12,087	390	0.4
	UNNA	III.	60,558	1,953	2.1
		IV.	80,700	2,603	2.7
	UNNA	V	2,595	84	0.1
	SAPET	VII/VI	87,395	2,819	3.0
	UNIPETRO ABC	IX.	5,035	162	0.2
	CNPC	X	305,263	9,847	10.4
	OLYMPIC	XIII	39,796	1,284	1.4
	PETROMONT	XV	784	25	0.0
PETROMONT	XX	293	9	0.0	
<b>SUBTOTAL</b>			<b>609,669</b>	<b>19,665</b>	<b>20.8</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	144,148	4,650	4.9
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
<b>SUBTOTAL</b>			<b>144,148</b>	<b>4,650</b>	<b>4.9</b>
<b>TOTAL PETRÓLEO</b>			<b>1,147,102</b>	<b>37,002</b>	<b>39.1</b>

##### LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,055	163	0.2
<b>SUBTOTAL</b>			<b>5,055</b>	<b>163</b>	<b>0.2</b>
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,213,206	39,136	41.2
	PLUSPETROL	56	306,305	9,881	10.4
	REPSOL	57	254,247	8,202	8.6
<b>SUBTOTAL</b>			<b>1,773,758</b>	<b>57,219</b>	<b>60.2</b>
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,676	506	0.5
<b>SUBTOTAL</b>			<b>15,676</b>	<b>506</b>	<b>0.5</b>
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL</b>			<b>1,794,489</b>	<b>57,888</b>	<b>60.9</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS</b>			<b>2,941,591</b>	<b>94,890</b>	<b>100.0</b>

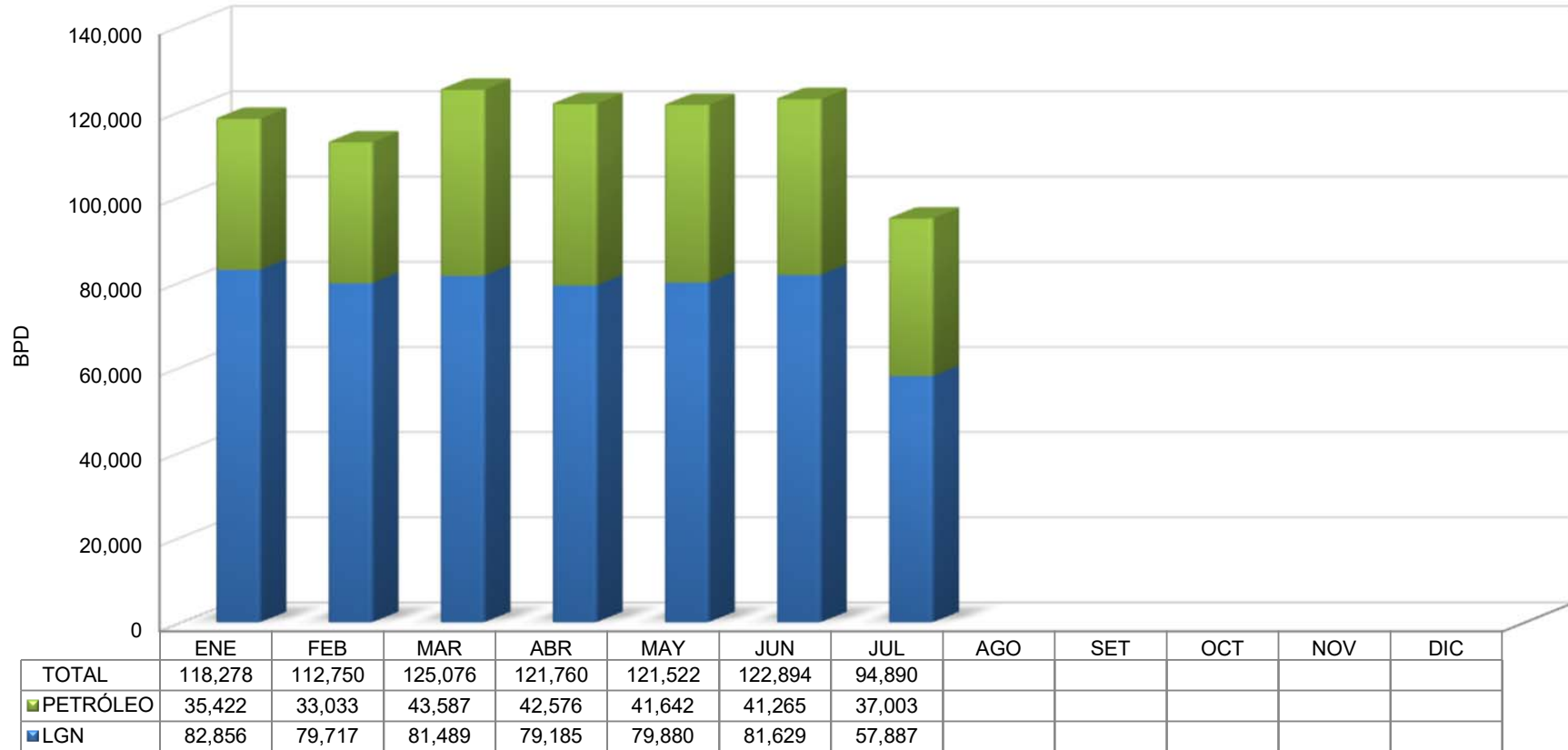
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JULIO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JULIO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>PETRÓLEO (BLS)</b>															
SELVA NORTE	PETOPERÚ	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETOTAL	95	263,135	204,128	635,485	635,473	568,886	508,869	353,542						3,169,518
	PERENCO	67	20,029	-	-	-	-	-	-						20,029
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	13,429	15,618	13,453	14,879	28,214	39,743						150,482
NOROESTE	PETOPERÚ	I(T)	15,434	14,004	12,621	9,735	15,409	14,702	15,163						97,068
	PETROMONT	II	10,899	9,210	9,236	7,109	10,732	10,382	12,087						69,655
	UNNA	III.	45,009	41,462	37,834	39,068	35,009	38,019	60,558						296,959
		IV.	82,627	71,006	63,844	56,287	77,249	74,909	80,700						506,622
	UNNA	V	3,095	2,776	2,698	2,020	2,878	2,397	2,595						18,459
	SAPET	VII/VI	98,972	86,597	79,542	58,503	85,782	84,034	87,395						580,825
	UNIPETRO ABC	IX.	5,106	4,348	3,550	4,805	4,207	4,439	5,035						31,490
	CNPC	X	338,782	301,214	300,579	270,252	289,472	291,655	305,263						2,097,217
	OLYMPIC	XIII	46,293	39,906	46,274	42,652	39,960	36,927	39,796						291,808
	PETROMONT	XV	804	722	667	682	777	790	784						5,226
PETROMONT	XX	303	279	201	279	332	294	293						1,981	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	135,855	143,043	136,954	145,335	142,317	144,148						990,090
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-						0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-	-	-	-	-	-						0
<b>TOTAL</b>			<b>1,098,072</b>	<b>924,936</b>	<b>1,351,192</b>	<b>1,277,272</b>	<b>1,290,907</b>	<b>1,237,948</b>	<b>1,147,102</b>						<b>8,327,429</b>
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			35,422	33,033	43,587	42,576	41,642	41,265	37,003						39,280
<b>LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)</b>															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,380	14,086	16,353	15,241	16,475	15,710	15,676						108,921
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	4,002	5,719	4,406	4,491	6,987	5,055						36,320
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,642,982	1,443,978	1,595,992	1,493,633	1,631,961	1,577,320	1,213,206						10,599,072
	PLUSPETROL	56	452,505	427,561	492,289	465,622	471,008	446,092	306,305						3,061,382
	REPSOL	57	452,020	342,436	415,799	396,640	352,351	402,771	254,247						2,616,264
<b>TOTAL</b>			<b>2,568,547</b>	<b>2,232,063</b>	<b>2,526,152</b>	<b>2,375,542</b>	<b>2,476,286</b>	<b>2,448,880</b>	<b>1,794,489</b>						<b>16,421,959</b>
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			82,856	79,717	81,489	79,185	79,880	81,629	57,887						77,462
<b>TOTAL</b>			<b>3,666,619</b>	<b>3,156,999</b>	<b>3,877,344</b>	<b>3,652,814</b>	<b>3,767,193</b>	<b>3,686,828</b>	<b>2,941,591</b>						<b>24,749,388</b>
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			118,278	112,750	125,076	121,760	121,522	122,894	94,890						116,742

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JULIO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A JULIO 2023



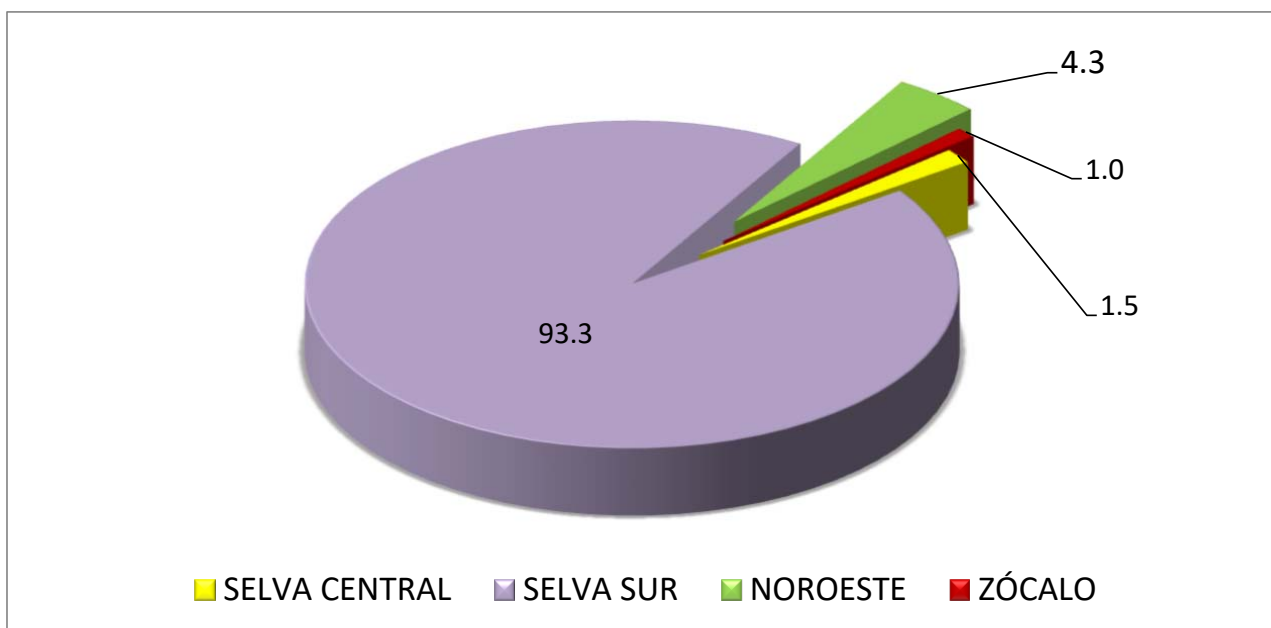
LGN: Liquidos de Gas Natural

**4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JULIO 2023**

**PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - JULIO 2023**

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	558,198	18,006	1.5
	SUBTOTAL		558,198	18,006	1.5
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	26,285,845	847,930	68.4
	PLUSPETROL	56	5,646,549	182,147	14.7
	REPSOL	57	3,928,484	126,725	10.2
SUBTOTAL			35,860,877	1,156,802	93.3
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	87,640	2,827	0.2
	PETROMONT	II	35,904	1,158	0.1
	SAPET	VII/VI	80,111	2,584	0.2
	UNNA	IV	136,383	4,399	0.4
	CNPC	X	426,324	13,752	1.1
	OLYMPIC	XIII	863,972	27,870	2.3
SUBTOTAL			1,630,334	52,590	4.3
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	398,731	12,862	1.0
SUBTOTAL			398,731	12,862	1.0
TOTAL GAS NATURAL			38,448,141	1,240,260	100.0

**DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)**

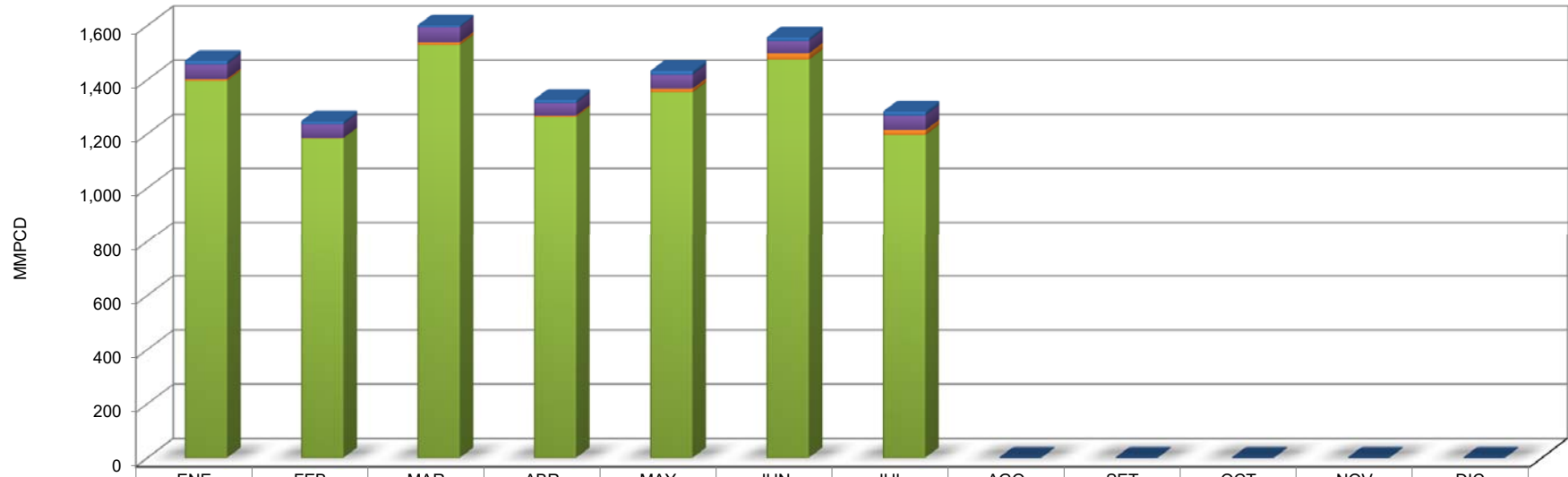


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JULIO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JULIO 2023															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	212,624	25,949	281,968	174,404	418,950	729,731	558,198						2,401,823
	SUBTOTAL		212,624	25,949	281,968	174,404	418,950	729,731	558,198						2,401,823
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,136,531	20,367,075	24,485,864	21,980,922	25,365,775	29,368,674	26,285,845						172,990,686
	PLUSPETROL	56	11,267,883	11,277,880	12,027,768	11,145,083	9,650,256	9,978,729	5,646,549						70,994,147
	REPSOL	57	6,864,876	5,056,171	6,273,957	6,008,070	5,585,251	6,358,060	3,928,484						40,074,868
	SUBTOTAL		43,269,291	36,701,125	42,787,588	39,134,075	40,601,282	45,705,462	35,860,877						284,059,701
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	81,571	77,884	72,274	79,616	83,750	87,640						571,709
	PETROMONT	II	69,880	66,704	54,258	58,355	54,094	52,409	35,904						391,603
	SAPET	VII/VI	66,230	68,076	94,261	83,130	83,778	88,430	80,111						564,016
	UNNA	IV	97,806	80,981	84,946	78,727	83,578	86,518	136,383						648,939
	CNPC	X	452,929	418,302	419,725	416,893	432,713	415,631	426,324						2,982,517
	OLYMPIC	XIII	897,883	850,216	843,585	695,815	800,298	700,461	863,972						5,652,229
SUBTOTAL		1,673,701	1,565,851	1,574,659	1,405,194	1,534,076	1,427,199	1,630,334						10,811,014	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731						2,578,789
SUBTOTAL		368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731						2,578,789	
TOTAL			45,524,173	38,614,319	45,011,213	41,080,674	42,948,088	48,224,719	38,448,141						299,851,326
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,468.52	1,379.08	1,451.97	1,369.36	1,385.42	1,607.49	1,240.26						1,414.39

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JULIO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A JULIO 2023



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,468.52	1,245.62	1,607.54	1,325.18	1,431.60	1,555.64	1,281.60	-	-	-	-	-
ZÓCALO	11.89	10.37	13.11	11.84	13.13	11.69	13.29	-	-	-	-	-
NOROESTE	53.99	50.51	56.24	45.33	51.14	46.04	54.34	-	-	-	-	-
SELVA CENTRAL	6.86	0.84	10.07	5.63	13.97	23.54	18.61	-	-	-	-	-
SELVA SUR	1,395.78	1,183.91	1,528.13	1,262.39	1,353.38	1,474.37	1,195.36	-	-	-	-	-

**5. CONTRATOS VIGENTES**

**5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN**

**CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.07.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	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
	192	PETROPERU	28-Feb-23	24-Oct-53 (*)	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-24	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
<b>TOTAL</b>		<b>25</b>			<b>3,485,608.276</b>	

(\*) Fecha de término tentativa, computada a partir de los 240 días de suscrito el Contrato, la cual será confirmada por las partes en concordancia con el Contrato.

(\*\*) 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 31.07.2023**

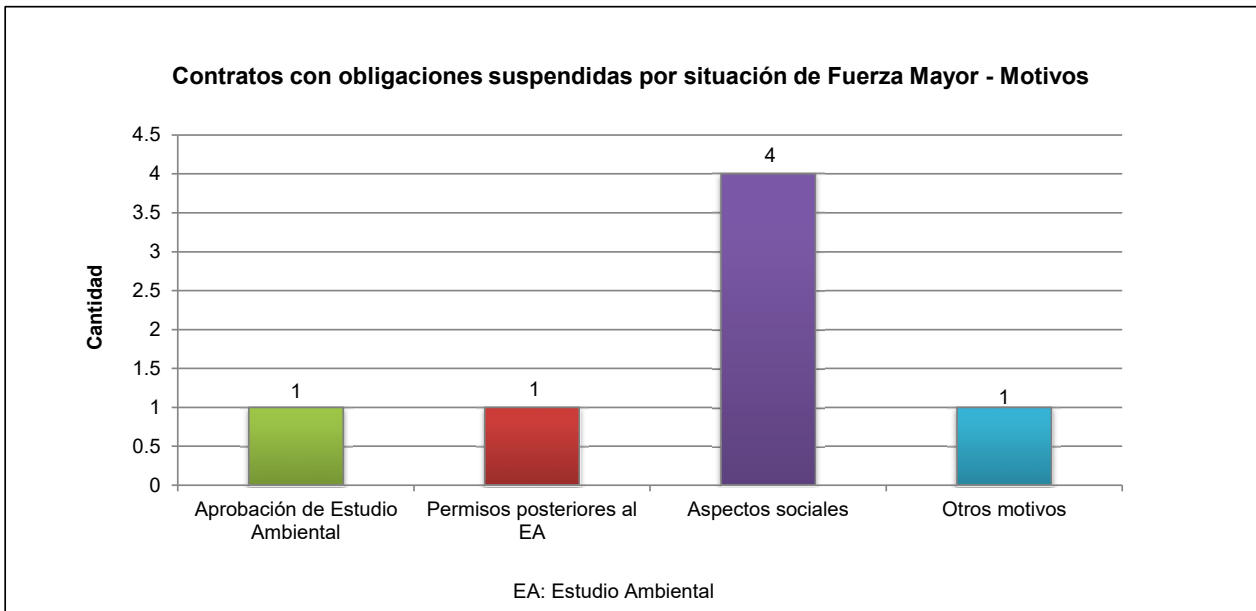
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
NOROESTE	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA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



**5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR**

**CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 31.07.2023**

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROLERA MONTEERRICO	II	Permisos posteriores al Estudio Ambiental
3	PETRO BAYOVAR	XXVII	Aspectos sociales
4	PERENCO	39	Aspectos sociales
5	PERENCO	67	Aspectos sociales
6	PETROPERÚ	64	Otros motivos
7	AGUAYTIA ENERGY	31-C	Aprobación de Estudio Ambiental



**6. CONTRATOS TERMINADOS****6.1 CONTRATOS TERMINADOS****CONTRATOS TERMINADOS AL 31.07.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
	8	PLUSPETROL NORTE	EXPLOTACIÓN	20-May-94	11-Ene-2021*
<b>TOTAL</b>				<b>1</b>	

\*Conforme a lo dispuesto según Laudo Arbitral de fecha 02.02.2023, el contrato terminó de manera retroactiva el 11.02.2021.

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.07.2023

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

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.07.2023

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