

# ÍNDICE

	<b>Pág</b>
<b>1 . RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>1</b>
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - NOVIEMBRE 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2023	2
<b>2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA</b>	<b>3</b>
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A NOVIEMBRE 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A NOVIEMBRE 2023	5
<b>3 . PERFORACIÓN DE POZOS</b>	<b>6</b>
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A NOVIEMBRE 2023	7
<b>4 . PRODUCCIÓN</b>	<b>8</b>
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - NOVIEMBRE 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 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=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e">https://perupetro.maps.arcgis.com/apps/webappviewer/index.html?id=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e</a>	

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### 1.1 RESUMEN EJECUTIVO - NOVIEMBRE 2023

#### RESUMEN EJECUTIVO - NOVIEMBRE 2023

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) <sup>(1)</sup>
Exploración	-	-	6	0.23
Explotación	1	1	26	22.65
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32</b>	<b>22.88</b>

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	2
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
<b>Total</b>	<b>2</b>

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	36.28	109.93
	Condensado <sup>(2)</sup>	-	
	LGN	73.66	
Gas Natural (MMPCD)			1,385.12

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$) <sup>(3)</sup>			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	21.92	2.13	24.05
Condensado	-	-	-
LGN	32.96	0.17	33.13
Gas Natural	52.55	0.20	52.75
<b>Total</b>	<b>107.43</b>	<b>2.50</b>	<b>109.93</b>

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) <sup>(3)</sup>	
Loreto	14.51
Ucayali	4.15
Piura	42.43
Tumbes	10.63
Huánuco	1.50
Cusco	162.17
<b>Total</b>	<b>235.39</b>

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	1
Evaluación para Promoción	-	-
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>1</b>

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.76
Bajo Convenio	0.48
<b>Total</b>	<b>6.24</b>

LGN: Líquidos de Gas Natural

#### NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a octubre 2023.  
 (2) Este mes no se fiscalizó condensado.  
 (3) Canon y sobrecanon e ingresos para el Estado a octubre 2023

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1	-	-	-	-	-	-	-	4	1		
	VIGENTES	31	31	31	31	31	31	31	31	31	32	32		
	TERMINADOS	-	1	-	-	-	-	-	-	-	3	1		
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0.00
	SÍSMICA 2D (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	3	1	2	2		38
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	TOTAL	3	3	2	2	9	8	3	3	1	2	2		38
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75	125.08	121.76	121.52	122.89	94.89	102.14	116.57	115.25	109.93		114.62
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03	43.59	42.57	41.64	41.26	37.00	37.63	34.33	36.66	36.28		38.17
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72	81.49	79.19	79.88	81.63	57.89	64.51	82.24	78.59	73.66		76.45
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08	1,451.98	1,369.35	1,385.42	1,607.49	1,240.26	1,266.47	1,675.86	1,438.99	1,385.12		1,424.32
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17	0.25	0.48	0.10	0.22	0.17	0.15	0.13	0.16	0.23			2.06
	EXPLOTACIÓN	26.09	21.51	25.15	20.61	25.05	25.70	27.62	23.81	23.11	22.65			241.30
	TOTAL	26.26	21.76	25.63	20.71	25.28	25.88	27.76	23.94	23.26	22.88			243.36
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87	113.41	99.22	87.77	93.22	78.76	83.58	113.32	107.43			1,039.79
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21	2.25	2.26	2.23	2.12	2.30	2.52	2.34	2.50			23.10
	TOTAL	150.58	117.08	115.65	101.48	90.00	95.34	81.06	86.10	115.66	109.93			1,062.89
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90	6.88	20.68	22.48	17.20	15.25	12.23	13.63	12.03	14.51			144.78
	UCAYALI	3.04	1.88	5.86	6.07	5.19	5.32	4.26	4.44	4.52	4.15			44.74
	PIURA	41.71	37.48	35.55	33.46	33.59	32.40	38.83	42.05	44.68	42.43			382.18
	TUMBES	10.44	9.38	8.90	8.38	8.41	8.11	9.72	10.52	11.19	10.63			95.67
	HUÁNUCO	1.02	0.54	0.57	0.53	0.50	0.95	1.52	1.56	1.64	1.50			10.33
	CUSCO	254.37	172.19	176.19	145.17	126.41	135.79	99.53	109.54	168.98	162.17			1,550.33
	TOTAL	320.48	228.35	247.74	216.09	191.31	197.82	166.08	181.75	243.03	235.39			2,228.03

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a octubre 2023.

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

(3) Información de canon y sobrecanon e ingresos para el Estado se encuentra actualizada a octubre 2023.

**2. ACTIVIDAD SÍSMICA**

**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A NOVIEMBRE 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>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		<b>0.00</b>
--	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	-------------

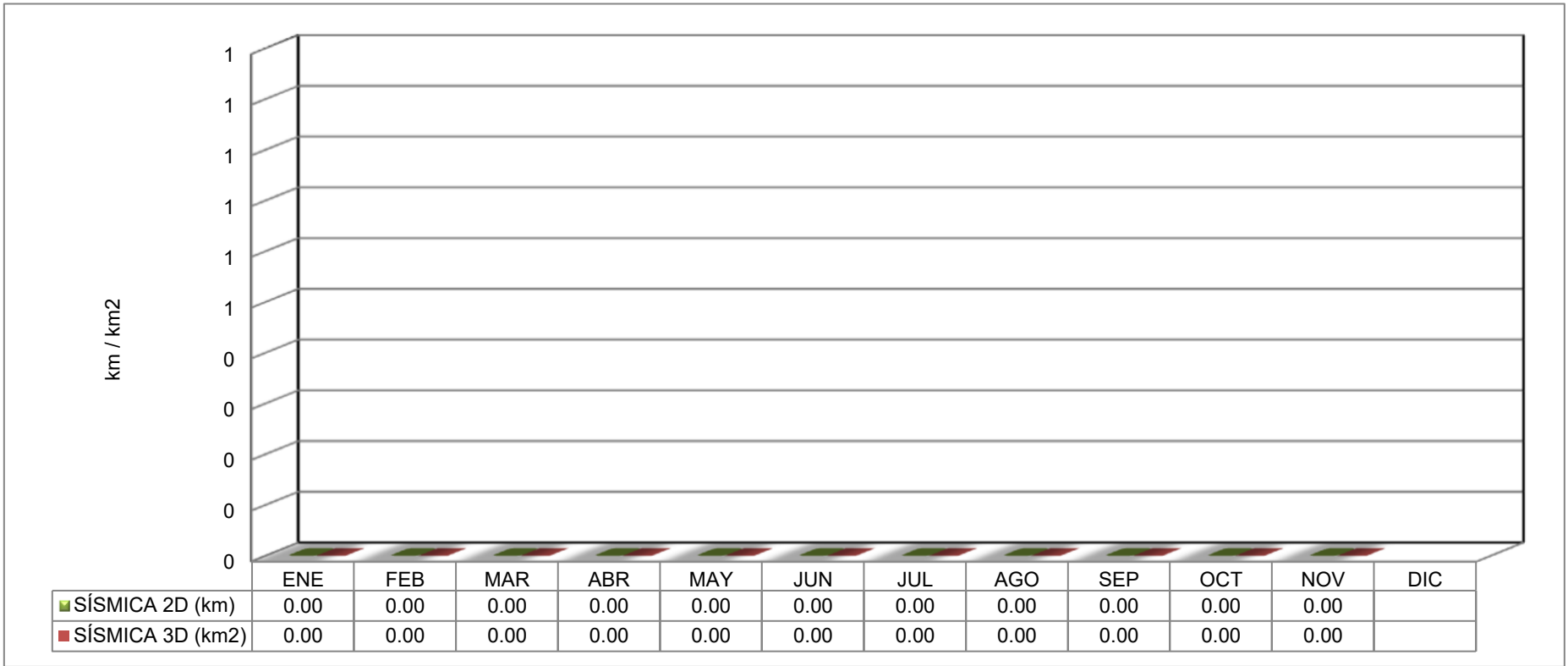
**REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D**

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>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		<b>0.00</b>
---	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	-------------

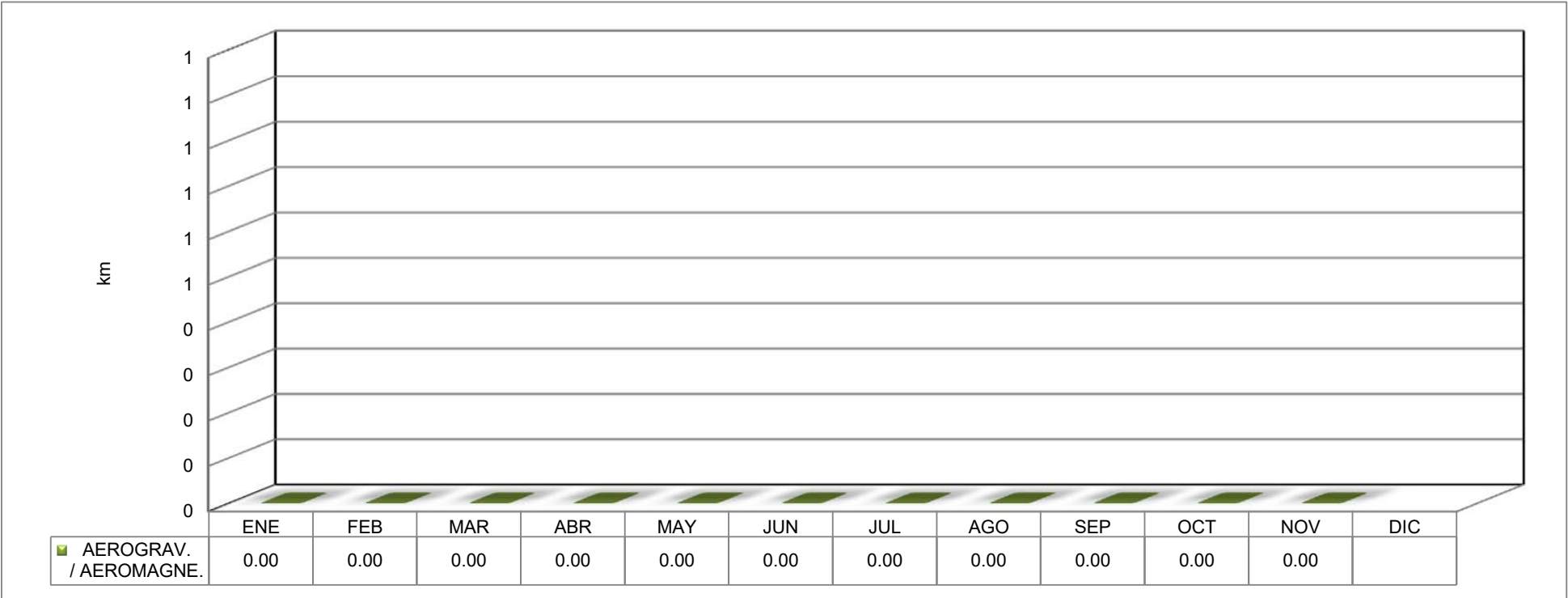
**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A NOVIEMBRE 2023**

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



**2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A NOVIEMBRE 2023**

**REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A NOVIEMBRE 2023**



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

**3. PERFORACIÓN DE POZOS**

**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2023**

PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2023						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	PETROMONT	II	-	-	2	2
TOTAL			-	-	2	2
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	2	2

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

**PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A NOVIEMBRE 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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>2</b>
NOROESTE	DESARROLLO	3	3	1	2	8	8	3	3	1	2	2		36
	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>3</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>		<b>36</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>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>3</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>		<b>38</b>



#### 4. PRODUCCIÓN

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

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

##### PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	352,158	11,739	10.7
	PERENCO	67	0	0	0.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>352,158</b>	<b>11,739</b>	<b>10.7</b>
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	31,864	1,062	1.0
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>31,864</b>	<b>1,062</b>	<b>1.0</b>
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	0	0	0.0
	PETROPERÚ	I(TT)	14,089	470	0.4
	PETROMONT	II	14,793	493	0.4
	UNNA	III.	56,056	1,869	1.7
		IV.	69,122	2,304	2.1
		V	0	0	0.0
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,739	91	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	56,887	1,896	1.7
	OLYMPIC	VII	26,546	885	0.8
	SAPET	VII/VI	0	0	0.0
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,775	159	0.1
	CNPC	X	280,119	9,337	8.5
	OLYMPIC	XIII	37,449	1,248	1.2
PETROMONT	XV	772	26	0.0	
PETROMONT	XX	365	12	0.0	
<b>SUBTOTAL</b>		<b>563,712</b>	<b>18,790</b>	<b>17.0</b>	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	138,238	4,608	4.2
	PETROPERÚ	Z-69	2,347	78	0.1
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
<b>SUBTOTAL</b>		<b>140,585</b>	<b>4,686</b>	<b>4.3</b>	
<b>TOTAL PETRÓLEO</b>			<b>1,088,319</b>	<b>36,277</b>	<b>33.0</b>

##### LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	4,280	143	0.1
	<b>SUBTOTAL</b>		<b>4,280</b>	<b>143</b>	<b>0.1</b>
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,456,269	48,542	44.2
	PLUSPETROL	56	373,738	12,458	11.3
	REPSOL	57	357,624	11,921	10.8
<b>SUBTOTAL</b>		<b>2,187,631</b>	<b>72,921</b>	<b>66.3</b>	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	8,536	285	0.3
	PETROPERÚ	Z-69	9,208	307	0.3
<b>SUBTOTAL</b>		<b>17,744</b>	<b>592</b>	<b>0.6</b>	
<b>TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL</b>			<b>2,209,655</b>	<b>73,656</b>	<b>67.0</b>
<b>TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS</b>			<b>3,297,974</b>	<b>109,932</b>	<b>100.0</b>

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2023

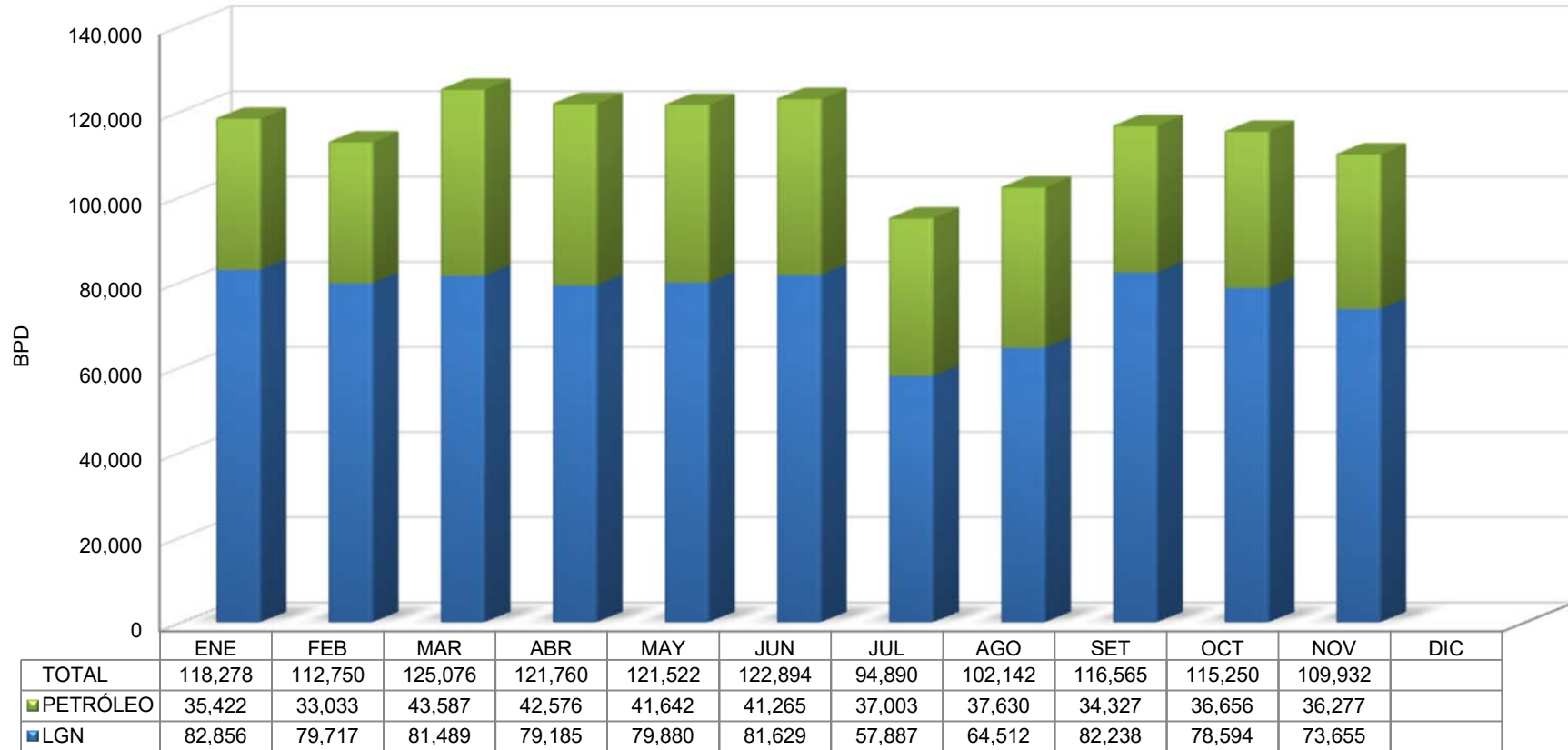
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
<b>PETRÓLEO (BLS)</b>															
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	263,135	204,128	635,485	635,473	568,886	508,869	353,542	366,166	274,953	365,499	352,158	-	4,528,294
	PERENCO	67	20,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,029
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	13,429	15,618	13,453	14,879	28,214	39,743	37,743	34,568	33,992	31,864	-	288,649
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,434	14,004	12,621	9,735	15,409	14,702	15,163	15,456	14,818	11,170	-	-	138,512
	PETROPERÚ	I(TT)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,143	14,089	-	18,232
	PETROMONT	II	10,899	9,210	9,236	7,109	10,732	10,382	12,087	12,014	12,670	11,305	14,793	-	120,437
	UNNA	III.	45,009	41,462	37,834	39,068	35,009	38,019	60,558	63,906	62,805	58,615	56,056	-	538,341
		IV.	82,627	71,006	63,844	56,287	77,249	74,909	80,700	81,828	74,985	73,582	69,122	-	806,139
		V	3,095	2,776	2,698	2,020	2,878	2,397	2,595	2,239	2,237	842	-	-	23,777
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63	2,739	-	2,802
	PETROPERÚ	VI(T)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,845	56,887	-	76,732
	OLYMPIC	VII	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,293	26,546	-	30,839
	SAPET	VIII/VI	98,972	86,597	79,542	58,503	85,782	84,034	87,395	86,896	86,489	62,251	-	-	816,461
	UNIENERGÍA ABC	IX.	5,106	4,348	3,550	4,805	4,207	4,439	5,035	5,037	4,709	4,917	4,775	-	50,928
	CNPC	X	338,782	301,214	300,579	270,252	289,472	291,655	305,263	305,354	290,644	294,903	280,119	-	3,268,237
	OLYMPIC	XIII	46,293	39,906	46,274	42,652	39,960	36,927	39,796	38,677	41,704	40,765	37,449	-	450,403
	PETROMONT	XV	804	722	667	682	777	790	784	724	644	940	772	-	8,306
PETROMONT	XX	303	279	201	279	332	294	293	238	318	389	365	-	3,291	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	135,855	143,043	136,954	145,335	142,317	144,148	150,264	128,251	148,825	138,238	-	1,555,668
	PETROPERÚ	Z-69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,347	2,347
	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>1,166,542</b>	<b>1,029,795</b>	<b>1,136,339</b>	<b>1,088,319</b>	-	<b>12,748,424</b>
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			35,422	33,033	43,587	42,576	41,642	41,265	37,003	37,630	34,327	36,656	36,277	-	38,169

<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	15,931	15,123	16,261	8,536	-	164,772
	PETROPERÚ	Z-69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,208	-	9,208
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	4,002	5,719	4,406	4,491	6,987	5,055	4,437	5,136	4,149	4,280	-	54,322
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	1,398,213	1,570,392	1,599,878	1,456,269	-	16,623,824
	PLUSPETROL	56	452,505	427,561	492,289	465,622	471,008	446,092	306,305	373,547	426,796	429,286	373,738	-	4,664,749
	REPSOL	57	452,020	342,436	415,799	396,640	352,351	402,771	254,247	207,733	449,699	386,825	357,624	-	4,018,145
<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>1,999,861</b>	<b>2,467,146</b>	<b>2,436,399</b>	<b>2,209,655</b>	-	<b>25,535,020</b>
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			82,856	79,717	81,489	79,185	79,880	81,629	57,887	64,512	82,238	78,594	73,655	-	76,452
<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>3,166,403</b>	<b>3,496,941</b>	<b>3,572,738</b>	<b>3,297,974</b>	-	<b>38,283,444</b>
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			118,278	112,750	125,076	121,760	121,522	122,894	94,890	102,142	116,565	115,250	109,932	-	114,621

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2023



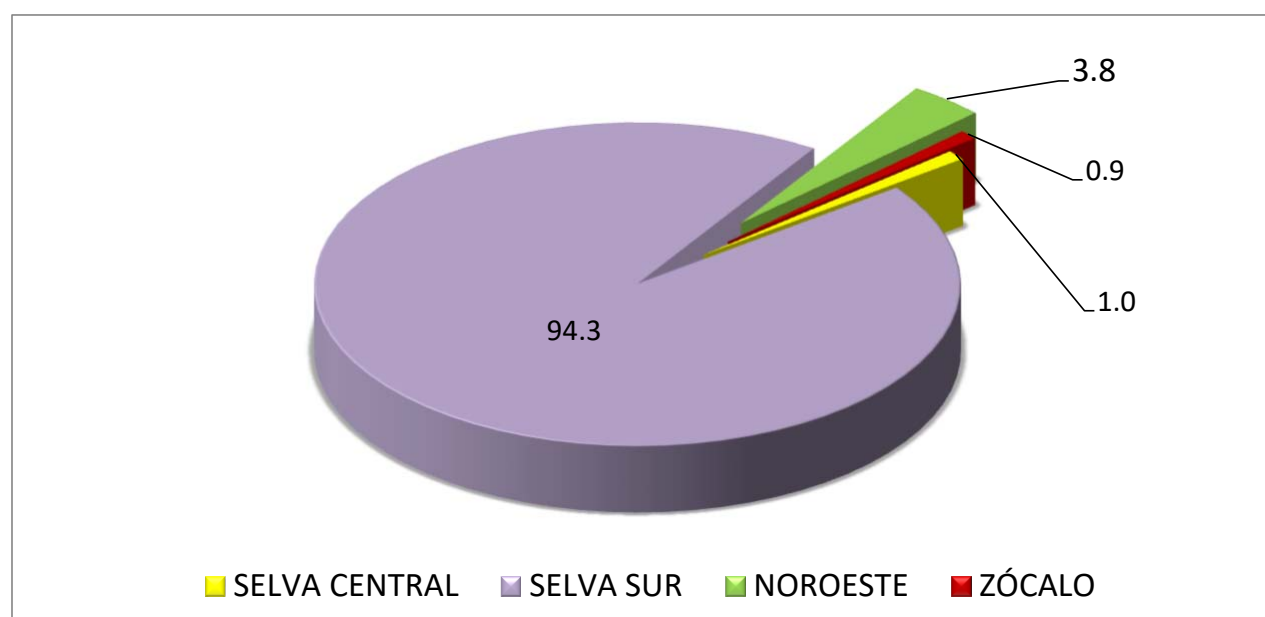
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	400,839	13,361	1.0
	SUBTOTAL		400,839	13,361	1.0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,755,762	858,525	62.0
	PLUSPETROL	56	7,805,999	260,200	18.8
	REPSOL	57	5,637,941	187,931	13.6
	SUBTOTAL		39,199,702	1,306,656	94.3
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	0	0	0.0
	PETROPERÚ	I(TT)	79,769	2,659	0.2
	PETROMONT	II	46,600	1,553	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	87,501	2,917	0.2
	SAPET	VII/VI	0	0	0.0
	UNNA	IV	81,822	2,727	0.2
	CNPC	X	405,853	13,528	1.0
	OLYMPIC	XIII	877,487	29,250	2.1
SUBTOTAL		1,579,032	52,634	3.8	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	202,938	6,765	0.5
	PETROPERÚ	Z-69	171,215	5,707	0.4
	SUBTOTAL		374,153	12,472	0.9
TOTAL GAS NATURAL			41,553,727	1,385,123	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

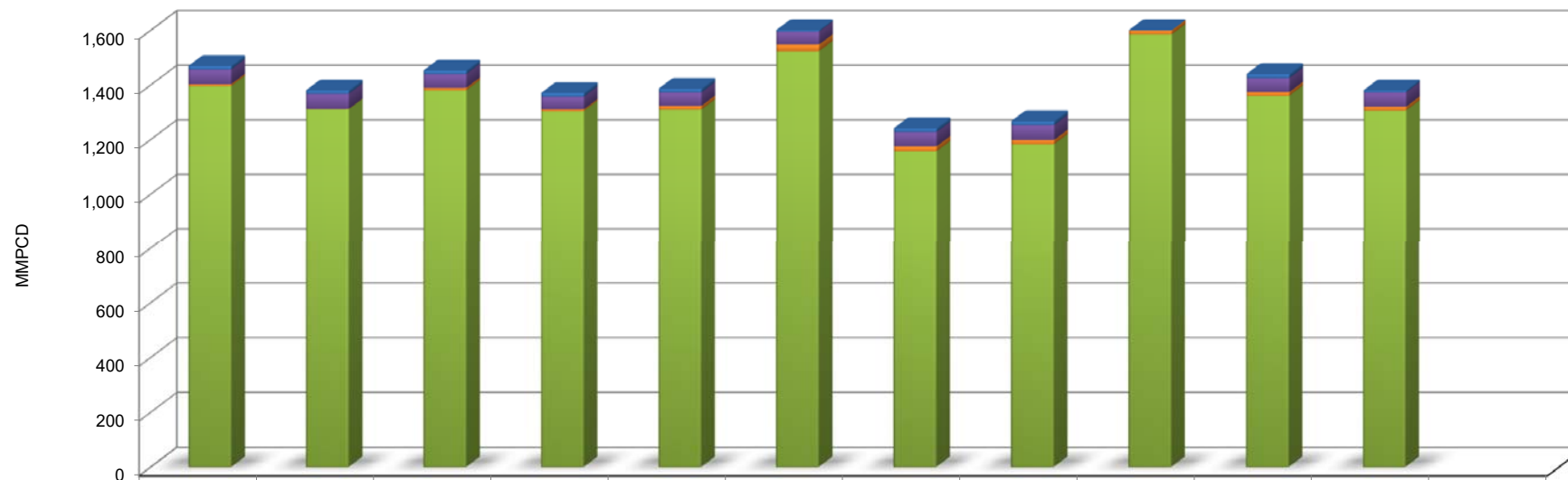


**4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2023**

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 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	477,471	682,786	398,886	400,839		4,361,805
	SUBTOTAL		212,624	25,949	281,968	174,404	418,950	729,731	558,198	477,471	682,786	398,886	400,839		4,361,805
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	29,402,510	30,293,822	27,924,722	25,755,762		286,367,503
	PLUSPETROL	56	11,267,883	11,277,880	12,027,768	11,145,083	9,650,256	9,978,729	5,646,549	3,993,009	10,006,781	8,155,059	7,805,999		100,954,993
	REPSOL	57	6,864,876	5,056,171	6,273,957	6,008,070	5,585,251	6,358,060	3,928,484	3,277,023	7,251,440	6,099,606	5,637,941		62,340,878
	SUBTOTAL		43,269,291	36,701,125	42,787,588	39,134,075	40,601,282	45,705,462	35,860,877	36,672,542	47,552,042	42,179,387	39,199,702		449,663,374
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	81,571	77,884	72,274	79,616	83,750	87,640	84,710	80,393	52,732	0		789,544
	PETROPERÚ	I(TT)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,584	79,769		107,353
	PETROMONT	II	69,880	66,704	54,258	58,355	54,094	52,409	35,904	37,888	45,024	33,960	46,600		555,076
	PETROPERÚ	VI(T)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,759	87,501		115,260
	SAPET	VIII/VI	66,230	68,076	94,261	83,130	83,778	88,430	80,111	85,551	90,430	57,889	0		797,886
	UNNA	IV	97,806	80,981	84,946	78,727	83,578	86,518	136,383	123,044	115,790	134,656	81,822		1,104,251
	CNPC	X	452,929	418,302	419,725	416,893	432,713	415,631	426,324	414,605	397,256	421,426	405,853		4,621,657
OLYMPIC	XIII	897,883	850,216	843,585	695,815	800,298	700,461	863,972	943,381	895,132	855,068	877,487		9,223,297	
SUBTOTAL		1,673,701	1,565,851	1,574,659	1,405,194	1,534,076	1,427,199	1,630,334	1,689,180	1,624,025	1,611,073	1,579,032		17,314,324	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731	421,405	416,823	419,447	202,938		4,039,401
	PETROPERÚ	Z-69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	171,215		
SUBTOTAL		368,558	321,394	366,997	367,001	393,780	362,327	398,731	421,405	416,823	419,447	202,938		4,039,401	
TOTAL			45,524,173	38,614,319	45,011,213	41,080,674	42,948,088	48,224,719	38,448,141	39,260,598	50,275,676	44,608,792	41,382,511		475,378,904
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	1,266.47	1,675.86	1,438.99	1,379.42		1,423.29

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2023



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,468.52	1,379.08	1,451.97	1,369.36	1,385.42	1,607.49	1,240.26	1,266.47	1,675.86	1,438.99	1,379.42	
ZÓCALO	11.89	11.48	11.84	12.23	12.70	12.08	12.86	13.59	13.89	13.53	6.76	
NOROESTE	53.99	55.92	50.80	46.84	49.49	47.57	52.59	54.49	54.13	51.97	52.63	
SELVA CENTRAL	6.86	0.93	9.10	5.81	13.51	24.32	18.01	15.40	22.76	12.87	13.36	
SELVA SUR	1,395.78	1,310.75	1,380.24	1,304.47	1,309.72	1,523.52	1,156.80	1,182.99	1,585.07	1,360.63	1,306.66	

**5. CONTRATOS VIGENTES**

**5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN**

**CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.11.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA NORTE	39	PERENCO	09-Sep-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	PETROPERÚ	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-Sep-04	06-Sep-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-Sep-45	340,133.717	LICENCIA
NOROESTE	I(TT)	PETROPERÚ	21-Oct-23	21-Oct-25 (*)	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	CORPORACIÓN DEL SUR	09-Oct-23	09-Oct-53	7,973.454	LICENCIA
	VI(T)	PETROPERÚ	21-Oct-23	21-Oct-25 (*)	13,772.210	LICENCIA
	VII	OLYMPIC	21-Oct-23	21-Oct-53	18,534.744	LICENCIA
	IX.	UNIENERGÍA 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-69	PETROPERÚ	16-Nov-23	15-Nov-25 (*)	127,056.123	LICENCIA
	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>26</b>			<b>3,481,169.003</b>	

(\*) De acuerdo a Contrato, o hasta la fecha efectiva de un nuevo contrato para la Explotación de Hidrocarburos, lo que ocurra primero.

**5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN****CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.11.2023**

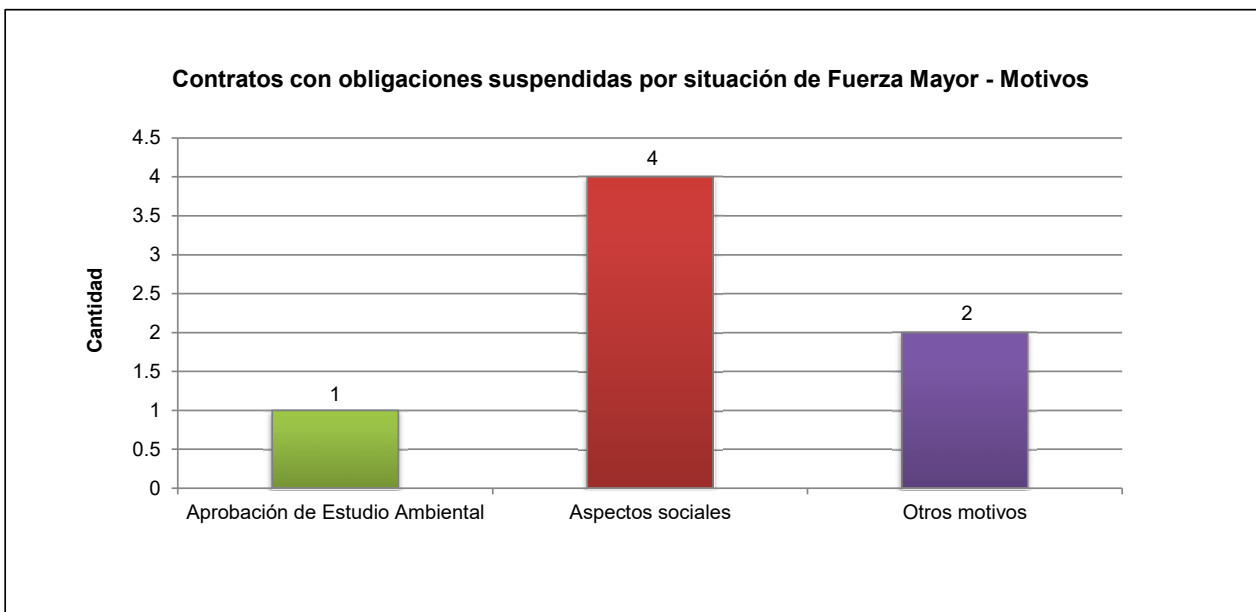
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
<b>SELVA CENTRAL</b>	107	PETROLIFERA	252,232.329	LICENCIA
<b>NOROESTE</b>	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
	XXVII	PETRO BAYOVAR	49,821.139	LICENCIA
<b>ZÓCALO</b>	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.153	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	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 30.11.2023**

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROTAL	95	Otros motivos
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 30.11.2023**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA NORTE	8	PLUSPETROL NORTE	EXPLOTACIÓN	20-May-94	11-Ene-2021*
NOROESTE	I(T)	PETROPERÚ	EXPLOTACIÓN	25-Dic-21	21-Oct-23
	V	UNNA	EXPLOTACIÓN	08-Oct-93	07-Oct-23
	VII/VI	SAPET	EXPLOTACIÓN	22-Oct-93	21-Oct-23
	Z-2B	SAVIA	EXPLOTACIÓN	16-Nov-93	15-Nov-23
<b>TOTAL</b>				<b>4</b>	

\*Conforme a lo dispuesto según Laudo Arbitral de fecha 02.02.2023, el contrato terminó de manera retroactiva el 11.01.2021.

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.11.2023

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
ZÓCALO	CET	LXXXVI	JAGUAR - GLOBAL	483,637.941	TUMBES	10-Ago-23	09-Ago-25
TOTAL			1	483,637.941			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 30.11.2023

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