



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS OCTUBRE 2025



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - OCTUBRE 2025	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A OCTUBRE 2025	2
STE ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A OCTUBRE 2025	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A OCTUBRE 2025	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - OCTUBRE 2025	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A OCTUBRE 2025	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - OCTUBRE 2025	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A OCTUBRE 2025	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - OCTUBRE 2025	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A OCTUBRE 2025	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=cc883917c55a4264a01debfa02585e2e	

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1 RESUMEN EJECUTIVO - OCTUBRE 2025

RESUMEN EJECUTIVO - OCTUBRE 2025

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
	-	-	5	1.23
NOROESTE	-	-1	25	44.53
Total	0	1	30	45.76

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	-
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	0

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	42.42	118.25
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	75.83	
Gas Natural (MMPCD)			1,346.34

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	15.49	0.00	15.49
Condensado	-	-	-
LGN	24.75	0.00	24.75
Gas Natural	45.52	0.00	45.52
Total	85.76	0.00	85.76

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	15.05
Ucayali	3.87
Piura	26.09
Tumbes	6.53
Huánuco	0.45
Cusco	112.96
Total	164.96

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	17
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	17

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.87
Bajo Convenio	6.72
Total	12.59

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

(1) Información de inversión actualizada a septiembre 2025.

(2) Este mes no se fiscalizó condensado.

(3) Canon y sobrecanon a septiembre 2025

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A OCTUBRE 2025

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A OCTUBRE 2025														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	VIGENTES	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30			
		-	-	-	-	-	-	-	-	1	1			
NOROESTE														
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	-	8	8	15	14	14	8	-	-	-	-	68
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	TOTAL	1	-	8	8	15	14	14	8	0	-	-	-	68
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	112.65	124.11	112.81	116.60	112.34	115.22	122.17	120.25	118.11	118.25			118.61
	PETRÓLEO (MBPD)	45.96	45.82	47.69	51.48	44.22	43.11	48.44	43.76	42.38	42.42			45.61
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	LGN (MBPD)	66.69	78.29	78.18	65.12	65.12	72.11	73.74	76.48	75.73	75.83			73.00
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,151.90	1,325.42	1,366.63	1,106.40	1,299.23	1,398.30	1,418.02	1,501.76	1,484.82	1,346.34			1,340.07
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.81	0.62	0.43	1.22	1.04	0.73	0.43	1.31	1.23				7.82
	EXPLOTACIÓN	26.10	32.28	39.20	32.83	42.09	41.66	41.34	49.70	44.53				349.73
	TOTAL	26.91	32.89	39.63	34.06	43.13	42.39	41.77	51.01	45.76				357.55
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	101.75	101.19	104.59	80.02	85.81	94.90	95.58	77.57	91.17	85.75			918.33
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00
	TOTAL	101.75	101.19	104.59	80.02	85.81	94.90	95.58	77.55	91.17	85.75			918.31
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	23.16	21.09	24.01	22.62	17.03	16.91	20.44	16.97	15.05				177.27
	UCAYALI	5.92	5.75	6.19	5.79	4.27	4.43	5.21	4.40	3.87				45.82
	PIURA	33.42	25.53	30.27	28.11	27.17	28.95	30.11	28.27	26.09				257.91
	TUMBES	10.69	6.39	7.58	9.08	6.80	7.25	8.65	7.08	6.53				70.05
	HUÁNUCO	0.67	0.59	0.62	1.00	0.41	0.36	0.58	0.31	0.45				4.99
	CUSCO	149.22	148.23	158.87	111.56	123.71	133.63	135.14	105.31	112.96				1,178.63
	TOTAL	223.07	207.58	227.54	178.17	179.39	191.52	200.12	162.33	164.96	0.00	0.00	0.00	1,734.67

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a septiembre 2025.

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

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a septiembre 2025.

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A OCTUBRE 2025

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D

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

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

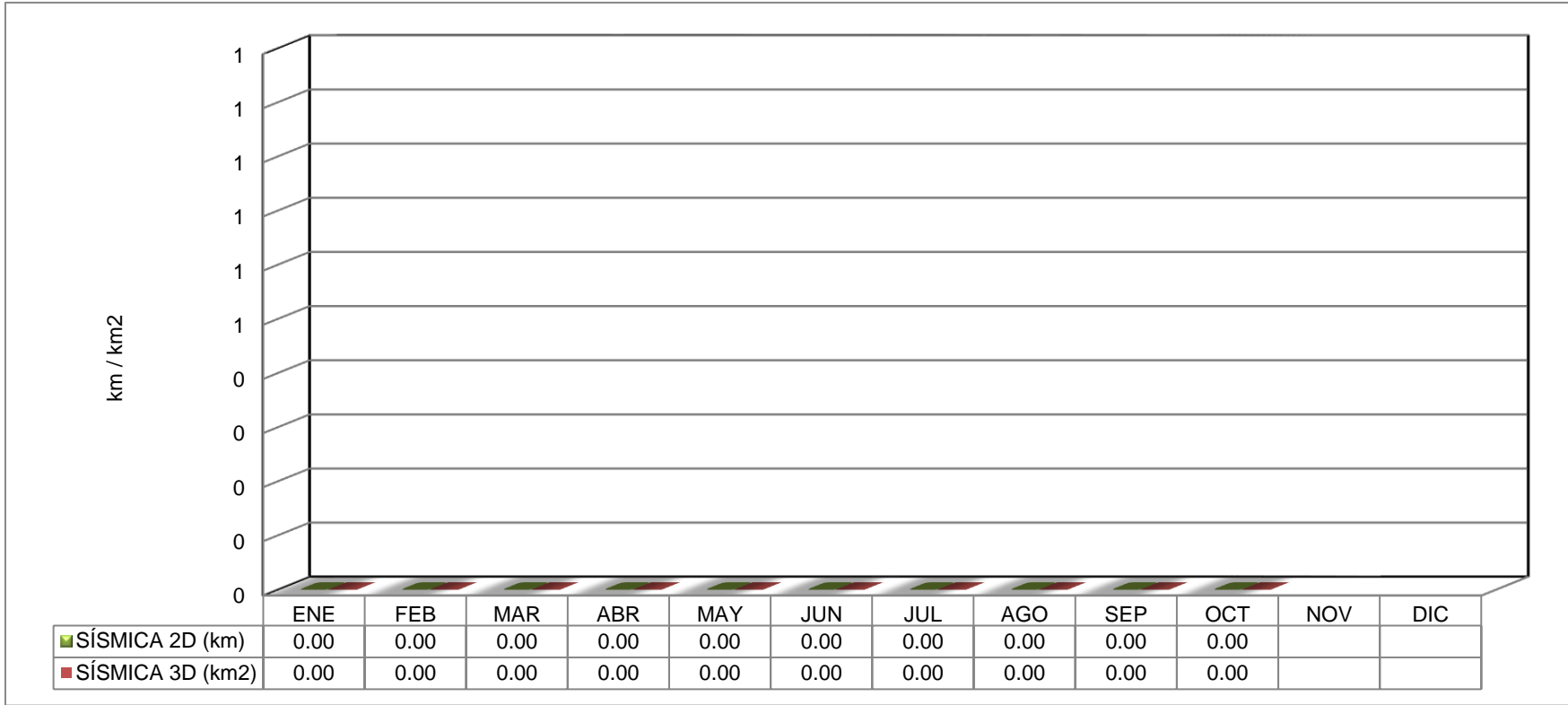
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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

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

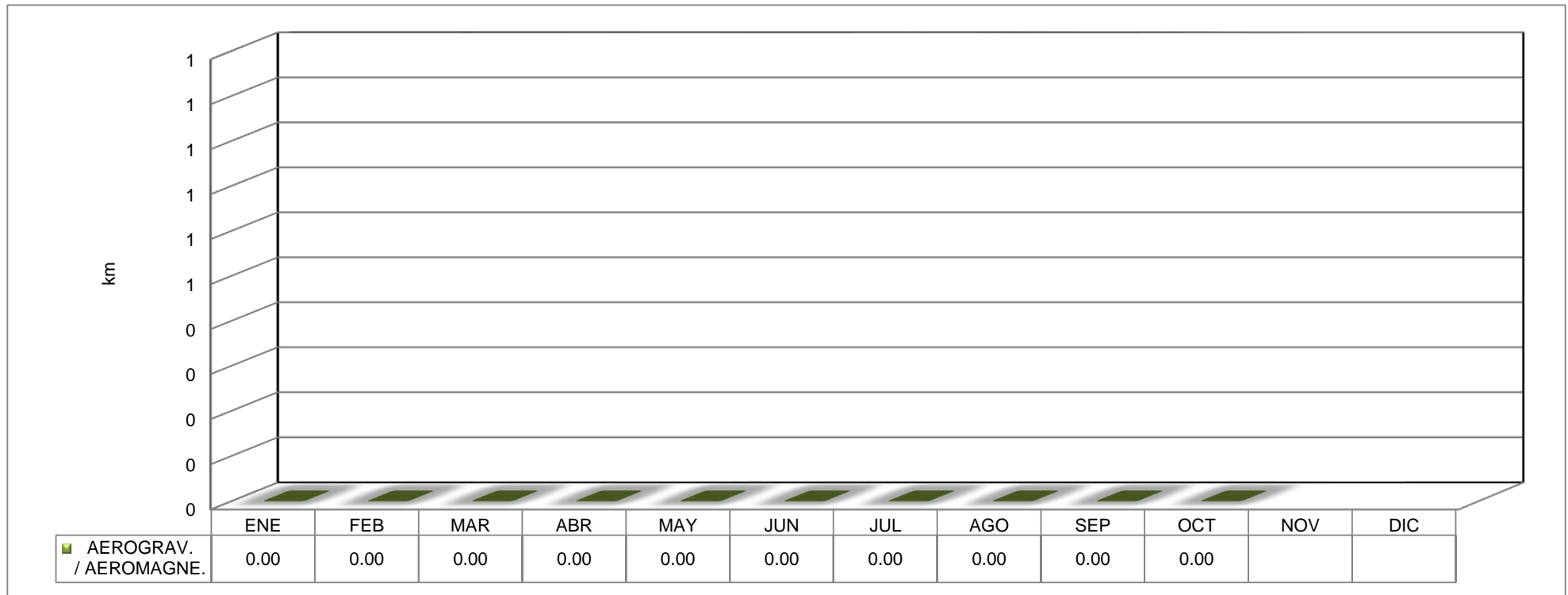
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A OCTUBRE 2025

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A OCTUBRE 2025



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A OCTUBRE 2025

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A OCTUBRE 2025



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 - OCTUBRE 2025

PERFORACIÓN DE POZOS - OCTUBRE 2025						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
TOTAL			-	-	-	-
TOTAL			-	-	-	-
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	-	-

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A OCTUBRE 2025

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A OCTUBRE 2025

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			1
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	SUBTOTAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0			1
NOROESTE	DESARROLLO	-	-	8	8	15	14	14	8	1	-			68
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	SUBTOTAL	0	0	8	8	15	14	14	8	1	0			68
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-
	SUBTOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
TOTAL POZOS PERFORADOS		1	0	8	8	15	14	14	8	1	0			69

4. PRODUCCIÓN
4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - OCTUBRE 2025
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - OCTUBRE 2025
PETRÓLEO

	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
NOROESTE					
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	438,777	14,154	12.0
	PERENCO	67	0	0	0.0
	UPLAND	8.	121,476	3,919	3.3
SUBTOTAL			560,253	18,073	15.3
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	16,342	527	0.4
SUBTOTAL			16,342	527	0.4
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	9,839	317	0.3
	PETROMONT	II	8,399	271	0.2
	UNNA	III.	87,825	2,833	2.4
		IV.	111,651	3,602	3.0
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	4,735	153	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	33,258	1,073	0.9
	OLYMPIC	VII	33,846	1,092	0.9
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,967	160	0.1
	OIG	X.	257,517	8,307	7.0
	OLYMPIC	XIII	25,267	815	0.7
	PETROMONT	XV	0	0	0.0
PETROMONT	XX	209	7	0.0	
SUBTOTAL			577,513	18,629	15.8
1					
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	98,378	3,173	2.7
	NOREX	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	62,541	2,017	1.7
SUBTOTAL			160,919	5,191	4.4
TOTAL PETRÓLEO			1,315,027	42,420	35.9

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	0	0	0.0
SUBTOTAL			0	0.000	0.0
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,492,217	48,136	40.7
	PLUSPETROL	56	359,252	11,589	9.8
	REPSOL	57	480,970	15,515	13.1
SUBTOTAL			2,332,439	75,240	63.6
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,251	589	0.4
SUBTOTAL			18,251	589	0.4
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,350,690	75,829	64.0
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,665,717	118,249	100

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A OCTUBRE 2025

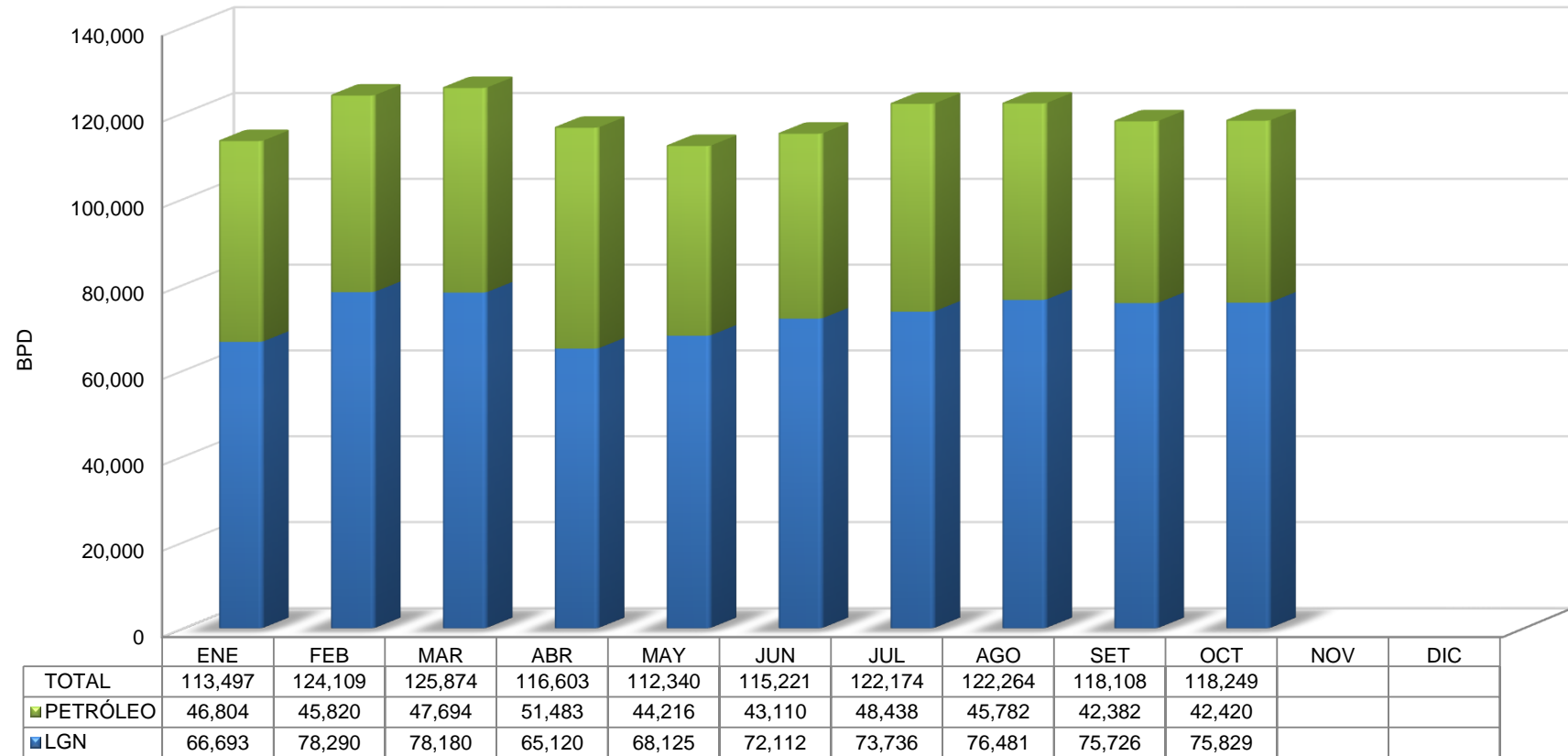
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A OCTUBRE 2025

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	NOROESTE	95	693,088	616,589	712,644	664,157	610,125	544,775	603,205	538,590	485,392	438,777			5,907,342
	PERENCO	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
		8.	26,161	65,427	93,980	68,235	73,554	75,971	135,863	113,592	116,510	121,476			890,769
SELVA CENTRAL	UCAWA	131	18,170	16,877	17,191	17,468	14,718	11,794	18,842	10,627	16,167	16,342			158,196
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	16,904	15,896	16,503	14,588	14,337	14,167	14,364	14,529	13,232	9,839			144,359
	PETROMONT	II	10,254	9,105	10,064	9,617	9,850	9,067	9,419	8,736	8,655	8,399			93,166
	UNNA	III.	61,046	53,546	59,003	63,051	70,516	65,480	63,487	68,717	61,845	87,825			654,516
		IV.	85,234	73,160	87,626	93,069	105,675	105,522	116,558	124,322	115,149	111,651			1,017,966
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	7,125	6,558	5,851	4,982	6,520	5,545	5,488	5,560	5,297	4,735			57,661
	PETROPERÚ	VI(T)	48,315	43,595	49,104	47,889	49,822	48,370	47,606	45,274	40,487	33,258			453,720
	OLYMPIC	VII	32,180	25,779	35,463	30,504	31,433	30,070	30,782	32,633	31,786	33,846			314,476
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,610	3,469	4,474	5,478	5,064	4,788	4,801	4,843	4,404	4,967			46,898
	OIG	X.	244,780	219,480	244,866	237,298	248,662	246,037	258,259	260,332	250,357	257,517			2,467,588
	OLYMPIC	XIII	29,818	25,954	29,424	28,757	28,042	26,256	27,555	26,690	24,682	25,267			272,445
	PETROMONT	XV	559	504	579	547	529	518	506	516	229	-			4,487
	PETROMONT	XX	354	323	265	219	275	281	283	275	250	209			2,734
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	114,971	106,656	111,475	104,081	101,564	104,655	104,135	101,474	97,007	98,378			1,044,396
	NOREX	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			0
	VIGO ENERGY	Z-1	57,356	-	-	59,999	-	-	60,432	62,541	-	62,541			302,869
TOTAL			1,450,925	1,282,918.0	1,478,512.0	1,544,496.0	1,370,686.0	1,293,296.0	1,501,585.0	1,419,251.0	1,271,449.0	1,315,027.0			13,928,145
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			46,804	45,820	47,694	51,483	44,216	43,110	48,438	45,782	42,382	42,420			45,816

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	21,334	20,260	21,839	20,523	21,145	19,640	19,793	19,184	19,804	18,251			201,773
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	36	4,377	0	0	0	0	0	0	0	0			4,413
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,373,758	1,421,067	1,566,026	1,291,134	1,296,986	1,488,423	1,478,922	1,503,461	1,434,706	1,492,217			14,346,700
	PLUSPETROL	56	289,009	291,903	330,586	284,740	326,252	264,530	369,593	363,238	350,162	359,252			3,229,265
	REPSOL	57	383,359	454,521	505,137	357,197	467,480	390,753	417,497	485,037	467,114	480,970			4,409,065
TOTAL			2,067,496	2,192,128	2,423,588	1,953,594	2,111,863	2,163,346	2,285,805	2,370,920	2,271,786	2,350,690			22,191,216
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			66,693	78,290	78,180	65,120	68,125	72,112	73,736	76,481	75,726	75,829			72,997
TOTAL			3,518,421	3,475,046	3,902,100	3,498,090	3,482,549	3,456,642	3,787,390	3,727,630	3,727,630	3,727,630			36,303,128
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			113,497	124,109	125,874	116,603	112,340	115,221	122,174	122,264	118,108	118,249			119,418

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A OCTUBRE 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A OCTUBRE 2025



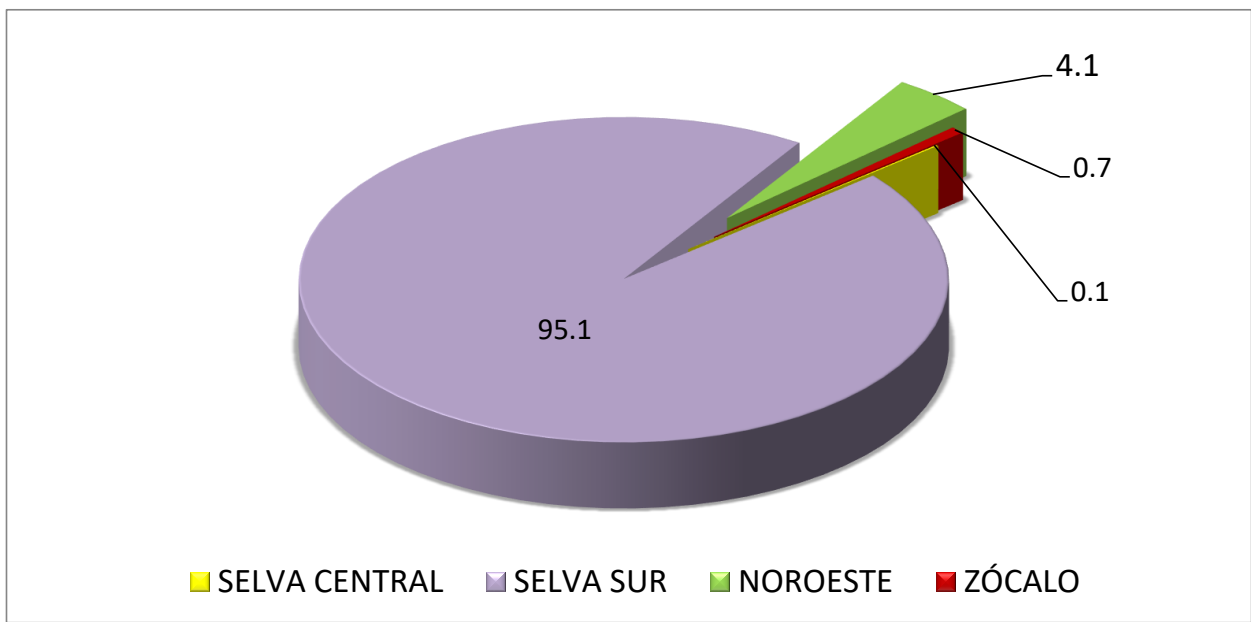
LGN: Liquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - OCTUBRE 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - OCTUBRE 2025

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
NOROESTE	AGUAYTIA	31-C	39,560	1,276	0.1
	SUBTOTAL		39,560	1,276	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	24,299,987	783,871	58.2
	PLUSPETROL	56	7,879,044	254,163	18.9
	REPSOL	57	7,549,241	243,524	18.1
SUBTOTAL			39,728,273	1,281,557	95.1
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	47,801	1,542	0.1
	INEXPORT	I	17,884	577	0.0
	PETROMONT	II	41,981	1,354	0.1
	UNNA	III	178,897	5,771	0.4
	UNNA	IV	117,188	3,780	0.3
	PETROPERÚ	VI(T)	63,380	2,045	0.2
	OIG	X.	385,040	12,421	0.9
	OLYMPIC	XIII	843,865	27,221	2.0
SUBTOTAL			1,696,036	54,711	4.1
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	272,697	8,797	0.7
SUBTOTAL			272,697	8,797	0.7
TOTAL GAS NATURAL			41,736,566	1,346,341	100

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

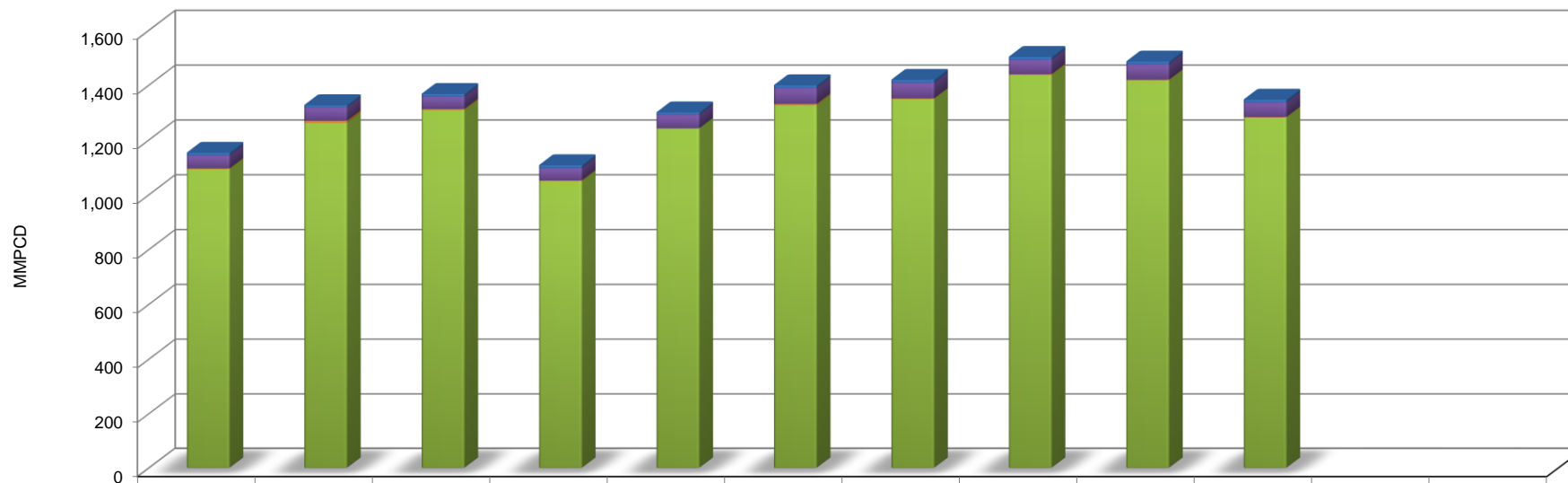


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A OCTUBRE 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A OCTUBRE 2025															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	NOROESTE	31-C	70,376	190,256	105,518	74,225	6,278	116,036	59,591	95,089	64,653	39,560			821,582
	SUBTOTAL		70,376	190,256	105,518	74,225	6,278	116,036	59,591	95,089	64,653	39,560			821,582
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,077,650	20,770,727	24,004,463	19,947,921	22,558,199	25,191,232	27,621,254	28,016,932	27,524,553	24,299,987			240,012,917
	PLUSPETROL	56	7,713,638	7,259,740	8,361,105	5,694,420	8,328,648	8,132,578	7,571,613	8,894,696	7,678,035	7,879,044			77,513,517
	REPSOL	57	6,089,308	7,306,665	8,196,559	5,825,045	7,597,763	6,474,405	6,622,717	7,607,110	7,303,130	7,549,241			70,571,942
	SUBTOTAL			33,880,596	35,337,132	40,562,127	31,467,385	38,484,609	39,798,215	41,815,584	44,518,738	42,505,718	39,728,273		
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	81,495	72,160	72,261	72,947	68,416	72,491	72,547	71,916	56,929	47,801			688,963
	PETROMONT	II	26,227	29,083	39,939	35,884	33,221	39,702	41,864	47,246	42,220	41,981			377,367
	UNNA	III	20,036	36,249	38,962	85,586	81,894	152,260	178,514	182,757	137,210	178,897			1,092,366
	UNNA	IV	80,517	77,376	68,532	76,914	122,247	134,020	152,876	143,823	123,932	117,188			1,097,425
	PETROPERÚ	VI(T)	93,656	83,128	79,503	87,625	90,765	96,620	98,217	94,767	77,435	63,380			865,096
	OIG	X.	382,754	337,335	371,276	361,823	370,350	364,148	370,662	373,181	338,519	385,040			3,655,088
	OLYMPIC	XIII	823,042	752,763	763,095	651,005	783,759	906,606	881,438	749,189	921,150	843,865			8,075,911
SUBTOTAL			1,507,726	1,388,094	1,433,569	1,371,784	1,550,652	1,765,848	1,796,118	1,662,878	1,697,395	1,678,152			15,852,215
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	250,237	196,385	264,128	278,644	234,621	268,957	287,421	277,738	276,919	272,697			2,607,747
SUBTOTAL			250,237	196,385	264,128	278,644	234,621	268,957	287,421	277,738	276,919	272,697			2,607,747
TOTAL			35,708,935	37,111,866	42,365,342	33,192,038	40,276,160	41,949,056	43,958,714	46,554,443	44,544,684	41,718,682			407,379,920
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,151.90	1,325.42	1,366.62	1,106.40	1,299.23	1,398.30	1,418.02	1,501.76	1,484.82	1,345.76			1,340.07

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A OCTUBRE 2025

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A OCTUBRE 2025



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,151.90	1,325.42	1,366.62	1,106.40	1,299.23	1,398.30	1,418.02	1,501.76	1,484.82	1,345.76		
ZÓCALO	8.07	7.01	8.52	9.29	7.57	8.97	9.27	8.96	9.23	8.80		
NOROESTE	48.64	49.57	46.24	45.73	50.02	58.86	57.94	53.64	56.58	54.13		
SELVA CENTRAL	2.27	6.79	3.40	2.47	0.20	3.87	1.92	3.07	2.16	1.28		
SELVA SUR	1,092.92	1,262.04	1,308.46	1,048.91	1,241.44	1,326.61	1,348.89	1,436.09	1,416.86	1,281.56		

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.10.2025						
ZONA	LOTE	OPERADOR	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	FECHA DE TÉRMINO	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
NOROESTE	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	PETROPERÚ (*****)	28-Feb-23	24-Oct-53	512,347.241	LICENCIA
SELVA CENTRAL	8(T)	UPLAND	08-Jul-24	03-Nov-28	182,347.300	LICENCIA
	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	29-Mar-34 (**)	16,630.000	LICENCIA
SELVA SUR	131	UCAWA (***)	21-Nov-07	18-Ene-38	15,483.733	LICENCIA
	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
NOROESTE	58	CNPC	12-Jul-05	08-Set-45	340,133.717	LICENCIA
	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
	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	OIG	20-May-24	19-May-54	45,520.215	LICENCIA
	XIII	OLYMPIC	30-May-96	29-May-36	273,357.845	LICENCIA
ZÓCALO	XX	PETROMONT	19-Ene-06	18-Ene-36	6,124.207	LICENCIA
	Z-69(T)	PETROPERÚ	16-Nov-23	15-Nov-25 (*)	127,056.123	LICENCIA
	Z-1	VIGO ENERGY	30-Nov-01	28-Ene-32	25,294.597	LICENCIA
	Z-6	NOREX	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		25			3,638,813.062	

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

(**) El Contrato se extenderá por 10 años adicionales, condicionado al cumplimiento del Programa Adicional Exploratorio establecido.

(***) El 19.12.2024, Cepsa Peruana S.A.C. cambió de razón social a Ucawa Energy S.A.C.

(****) El 06.01.2025, Savia Peru S.A. cambió de razón social a Norex Energia S.A.

(*****) A partir del 26.02.2025

(*****) A la fecha de término se adicionará el periodo de tiempo que dure la Fianza Mayor en curso.

5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 31.10.2025**

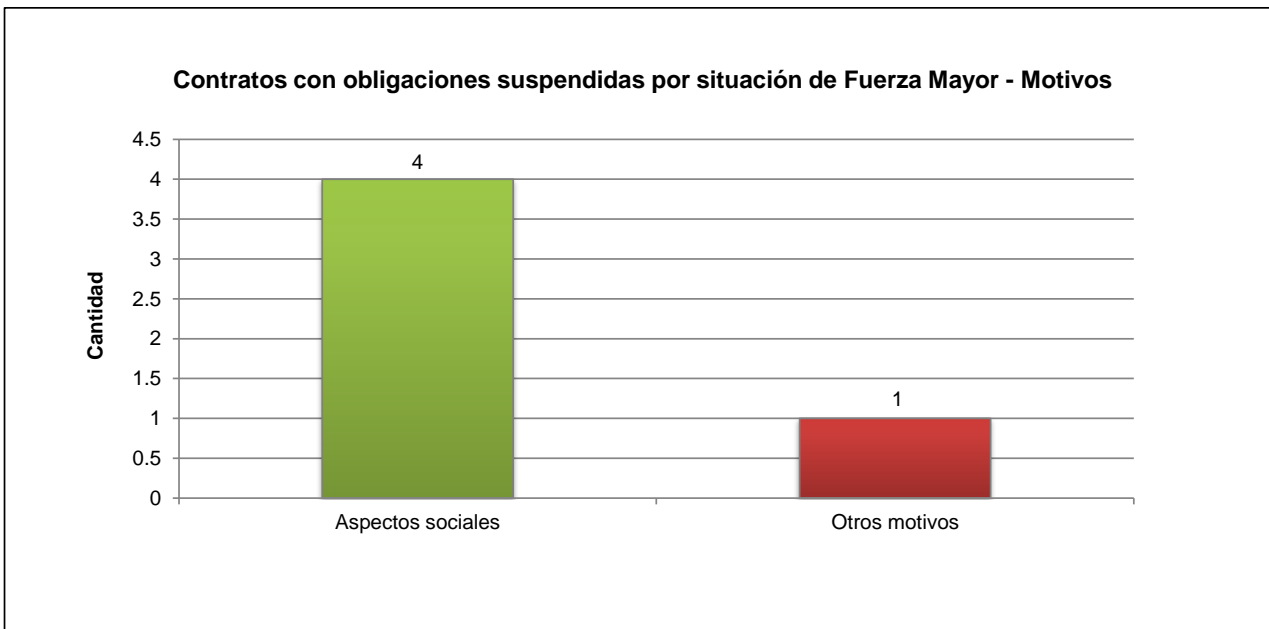
ZONA	LOTE	OPERADOR	ÁREA (ha)	MODALIDAD DE CONTRATO
SELVA CENTRAL	107	PETROTAL (*)	252,232.329	LICENCIA
	XXIII	UPLAND OIL & GAS	93,198.956	LICENCIA
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.144	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.972	LICENCIA
TOTAL		5	2,230,356.831	

(*) El 01.05.2025, entró en vigencia la absorción de Petrolifera Petroleum del Perú S.R.L por parte de PetroTal Perú S.R.L

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 31.10.2025

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	NOREX	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROTAL	95	Otros motivos
NOROESTE	PERENCO	39	Aspectos sociales
	PERENCO	67	Aspectos sociales
6	PETROPERÚ	64	Otros motivos
	UPLAND	XXIII	Aspectos sociales



6. CONTRATOS TERMINADOS**6.1 CONTRATOS TERMINADOS****CONTRATOS TERMINADOS AL 31.10.2025**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	XV	PETROMONT	Explotación	26-May-98	12-Set-25
	VI	PETROPERÚ	Explotación	21-Oct-23	21-Oct-25
TOTAL				2	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.10.2025

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	CET	CVIII	ANDES OPERATING COMPANY LCC	156439.853	TALARA	12-Ago-25	11-Ago-27
	CET	LXXXVI	JAGUAR - CONDOR	483,637.941	TUMBES	10-Ago-23	09-Ago-25
	CET	LXXXIX	TOTAL	654,906.276	TUMBES-TALARA	13-May-24	12-May-26
	CET	XC	TOTAL	602,292.574	TALARA	13-May-24	12-May-26
	CET	XCI	TOTAL	416,038.510	TALARA	13-May-24	12-May-26
SELVA NORTE	CET	CIII	ERAZO VALENCIA	349,815.896	MARAÑON	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CIV	ERAZO VALENCIA	371,791.175	MARAÑON	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CI	PETROTAL	306,696.838	LORETO	20-Ago-25	19-Abr-27
	CET	CII	PETROTAL	312,858.264	LORETO	20-Ago-25	19-Ago-27
SELVA CENTRAL	CET	LXXXVII	UPLAND	80,198.863	UCAYALI	29-Dic-23	28-Dic-25
	CET	LXXXVIII	UPLAND	215,331.581	UCAYALI	29-Dic-23	28-Dic-25
	CET	XCVII	PETROTAL	354,077.949	UCAYALI	30-Dic-24	29-Dic-26
	CET	XCVIII	PETROTAL	422,981.448	UCAYALI	30-Dic-24	29-Dic-26
	CET	XCIX	TETRA ENERGIES LTD	430,974.332	UCAYALI	06-Jun-25	05-Feb-27
	CET	C	ERAZO VALENCIA	462,370.886	UCAYALI	10-Jun-25	08-Feb-27
	CET	CVII	ANDES OPERATING COMPANY LCC	671,510.301	UCAYALI	12-Ago-25	11-Ago-27
SELVA SUR	CET	XCIII	LA PONDEROSA - LCV	429,986.669	MADRE DE DIOS	07-Nov-24	06-Nov-26
TOTAL			17	6,721,909.356			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.10.2025

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