



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS SEPTIEMBRE 2024



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2024	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2024	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2024	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2024	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2024	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2024	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2024	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2024	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2024	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2024	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 - SEPTIEMBRE 2024

RESUMEN EJECUTIVO - SEPTIEMBRE 2024

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	5	9.19
Explotación	-	-	27	35.61
Total	0	0	32	44.80

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	8
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	8

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	33.70	112.45
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	78.76	
Gas Natural (MMPCD)			1,594.25

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	17.28	0.00	17.28
Condensado	-	-	-
LGN	28.43	0.00	28.43
Gas Natural	60.41	0.00	60.41
Total	106.12	0.00	106.12

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	14.93
Ucayali	4.54
Piura	34.34
Tumbes	11.50
Huánuco	0.82
Cusco	147.04
Total	213.17

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	6
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	6

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.89
Bajo Convenio	2.45
Total	8.34

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a agosto 2024.
(2) Este mes no se fiscalizó condensado.
(3) Canon y sobrecanon a agosto 2024

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2024

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A SEPTIEMBRE 2024														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	1	-	1	-	-				
	VIGENTES	32	32	32	32	32	32	33	32	32				
	TERMINADOS	-	-	-	-	1	-	-	1	-				
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0.00
	SÍSMICA 3D (km) ²	-	-	-	-	2,391.48	1,870.91	1,756.61	94.00	-				6,113.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	33.67	272.45	93.88	-	-	-				400.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	400.00	-	-	-	-	-				400.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	1	-	7	7	9	7	10	8				50
	CONFIRMATORIO	-	-	-	1	-	-	-	1	-				2
	EXPLORATORIO	-	-	1	1	-	-	-	-	-				2
	TOTAL	1	1	1	9	7	9	7	11	8				54
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	124.67	121.95	119.59	118.37	118.80	122.50	118.77	111.36	112.45				118.83
	PETRÓLEO (MBPD)	43.02	41.05	41.01	40.70	37.74	41.88	42.18	38.58	33.70				40.11
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	LGN (MBPD)	81.64	80.90	78.58	77.67	81.06	80.62	76.59	72.78	78.76				78.71
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,305.73	1,341.21	1,346.35	1,296.30	1,390.19	1,442.79	1,430.33	1,387.17	1,594.25				1,392.51
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.11	0.07	0.81	0.15	4.62	8.63	8.85	9.19					32.42
	EXPLOTACIÓN	29.93	40.54	34.73	34.50	47.20	39.17	43.51	35.61					305.18
	TOTAL	30.04	40.61	35.55	34.65	51.82	47.79	52.36	44.80					337.61
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	96.76	90.47	96.33	94.57	100.44	100.87	102.43	101.57	106.12				889.56
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00
	TOTAL	96.76	90.47	96.33	94.57	100.44	100.87	102.43	101.57	106.12				889.56
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	20.45	18.21	20.44	21.55	17.66	20.88	22.02	14.93					156.14
	UCAYALI	5.55	4.90	5.30	5.56	4.52	5.66	6.59	4.54					42.63
	PIURA	33.55	32.75	38.57	37.50	30.91	37.77	35.86	34.34					281.25
	TUMBES	8.40	8.20	9.66	9.39	7.74	9.46	8.98	11.50					73.35
	HUÁNUCO	1.21	1.05	1.16	1.15	1.02	0.91	0.92	0.82					8.24
	CUSCO	137.42	132.85	135.20	132.89	151.11	144.75	139.94	147.04					1,121.19
	TOTAL	206.59	197.96	210.34	208.06	212.97	219.42	214.30	213.17					1,682.80

(1) Información de inversión se encuentra actualizada a agosto 2024.

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

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a agosto 2024.

2. ACTIVIDAD SÍSMICA**2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2024****REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D**

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

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

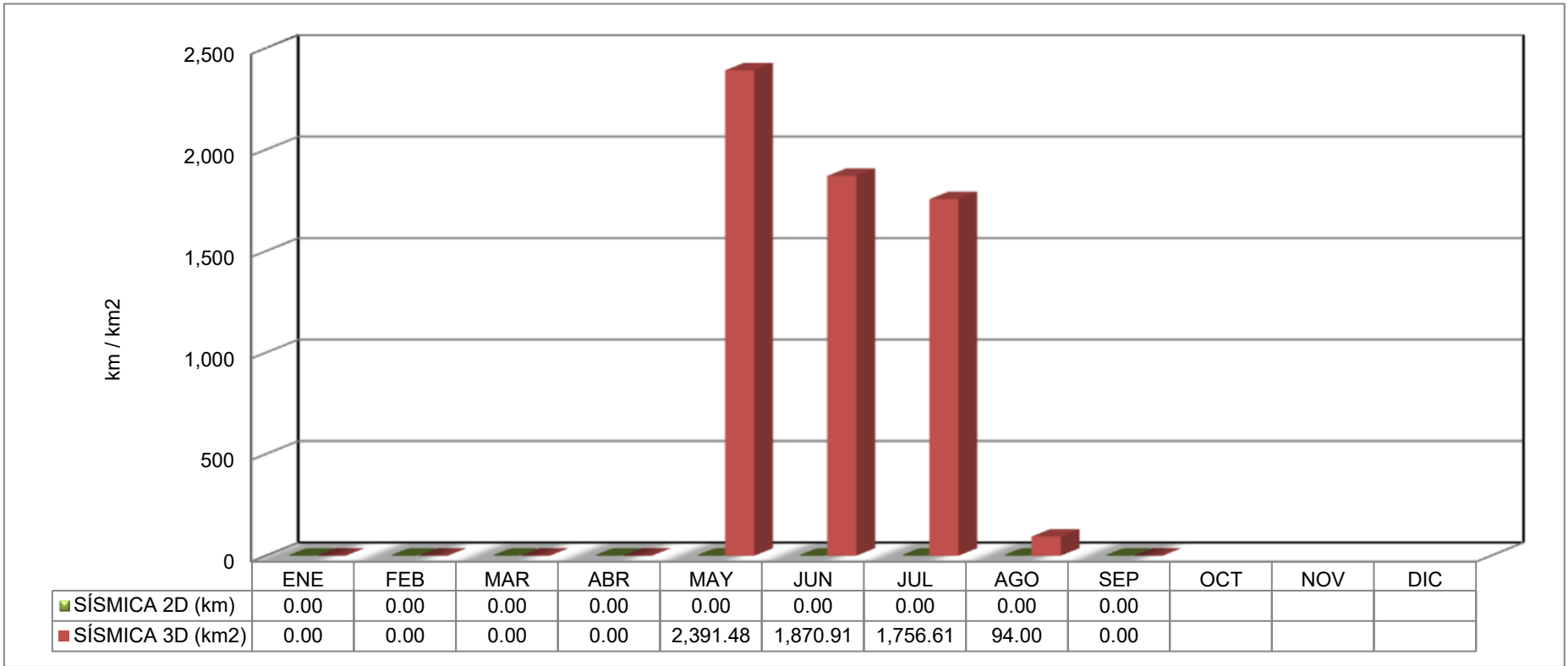
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ZÓCALO	ANADARKO	Z-61	-	-	-	-	588.32	679.60	366.09	-	-				1,634.01
	ANADARKO	Z-62	-	-	-	-	1,175.72	645.71	685.47	-	-				2,506.90
	ANADARKO	Z-63	-	-	-	-	627.44	545.60	704.05	-	-				1,877.09
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	-	-	-	-	-	-	1.00	94.00	-				95.00

TOTAL REGISTRO DE SÍSMICA 3D (km²)			-	-	-	-	2,391.48	1,870.91	1,756.61	94.00	0.00				6,113.00
--	--	--	---	---	---	---	----------	----------	----------	-------	------	--	--	--	----------

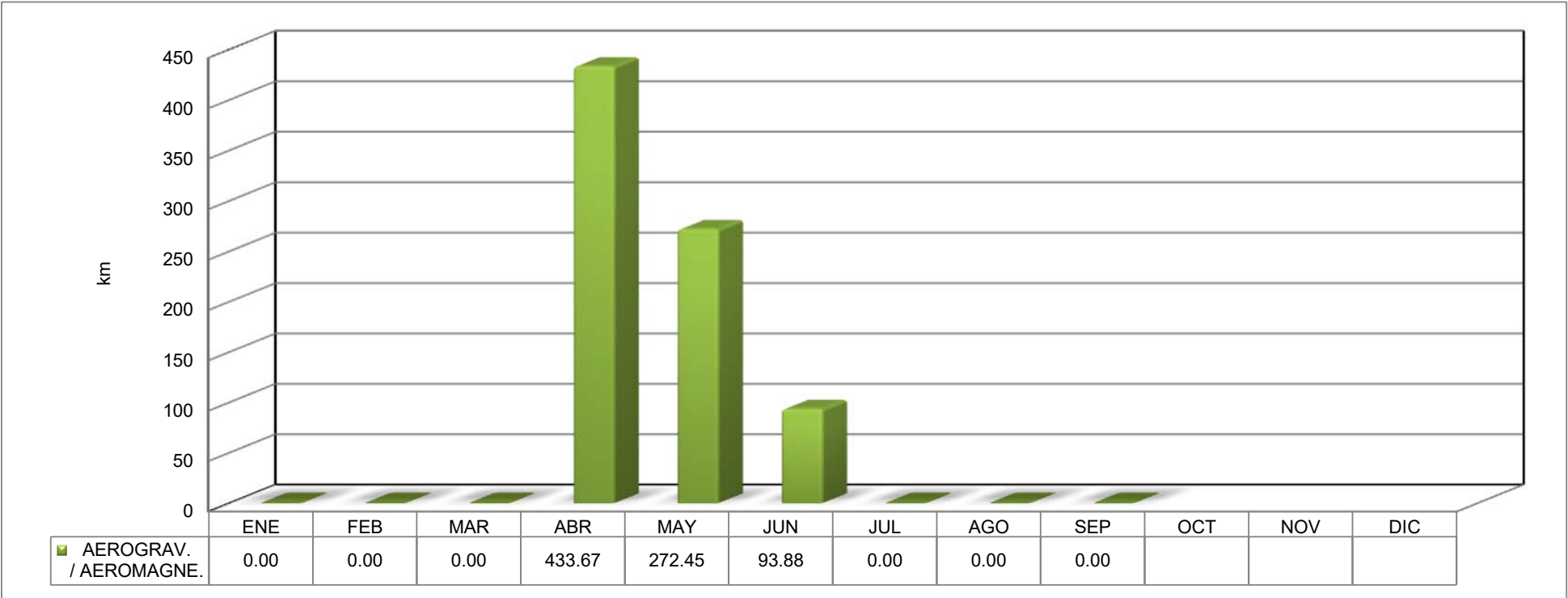
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A SEPTIEMBRE 2024

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A SEPTIEMBRE 2024



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2024

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A SEPTIEMBRE 2024



ZONA	OPERADOR	LOTE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
NOROESTE	UNIENERGÍA	IX	-	-	-	433.67	272.45	93.88	-	-	-				800.00
TOTAL AEROGRAV. / AEROMAGNE. (KM)			-	-	-	433.67	272.45	93.88	-	-	-				800.00

3. PERFORACIÓN DE POZOS**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2024****PERFORACIÓN DE POZOS - SEPTIEMBRE 2024**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	4	4
	UNNA	IV	-	-	4	4
TOTAL			-	-	8	8
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	8	8

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2024

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A SEPTIEMBRE 2024

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	1	-	1	-	1	-	1	-				4
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	1	0	1	0	1	0	1	0				4
NOROESTE	DESARROLLO	1	-	-	6	7	8	7	9	8				46
	CONFIRMATORIO	-	-	-	1	-	-	-	1	-				2
	EXPLORATORIO	-	-	1	1	-	-	-	-	-				2
	SUBTOTAL	1	0	1	8	7	8	7	10	8				50
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
	SUBTOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
TOTAL POZOS PERFORADOS		1	1	1	9	7	9	7	11	8				54

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - SEPTIEMBRE 2024

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	ALTAMESA	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	309,981	10,333	9.2
	PERENCO	67	0	0	0.0
	UPLAND	8	0	0	0.0
SUBTOTAL			309,981	10,333	9.2
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	19,843	661	0.6
SUBTOTAL			19,843	661	0.6
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	14,772	492	0.4
	PETROMONT	II	10,823	361	0.3
	UNNA	III.	49,242	1,641	1.5
		IV.	85,828	2,861	2.6
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	3,452	115	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	51,679	1,723	1.5
	OLYMPIC	VII	30,591	1,020	0.9
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,377	146	0.2
	SAPET	VII/VI	0	0	0.0
	OIG	X.	203,314	6,777	6.0
	OLYMPIC	XIII	29,814	994	0.9
	PETROMONT	XV	590	20	0.0
PETROMONT	XX	345	12	0.0	
SUBTOTAL			484,827	16,162	14.4
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	133,342	4,445	3.9
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	62,863	2,095	1.9
SUBTOTAL			196,205	6,540	5.8
TOTAL PETRÓLEO			1,010,856	33,696	30.0

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,784	93	0.1
SUBTOTAL			2,784	93	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,474,206	49,140	43.7
	PLUSPETROL	56	366,289	12,210	10.9
	REPSOL	57	500,790	16,693	14.8
SUBTOTAL			2,341,285	78,043	69.4
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,671	622	0.5
SUBTOTAL			18,671	622	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,362,740	78,758	70.0
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,373,596	112,453	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2024

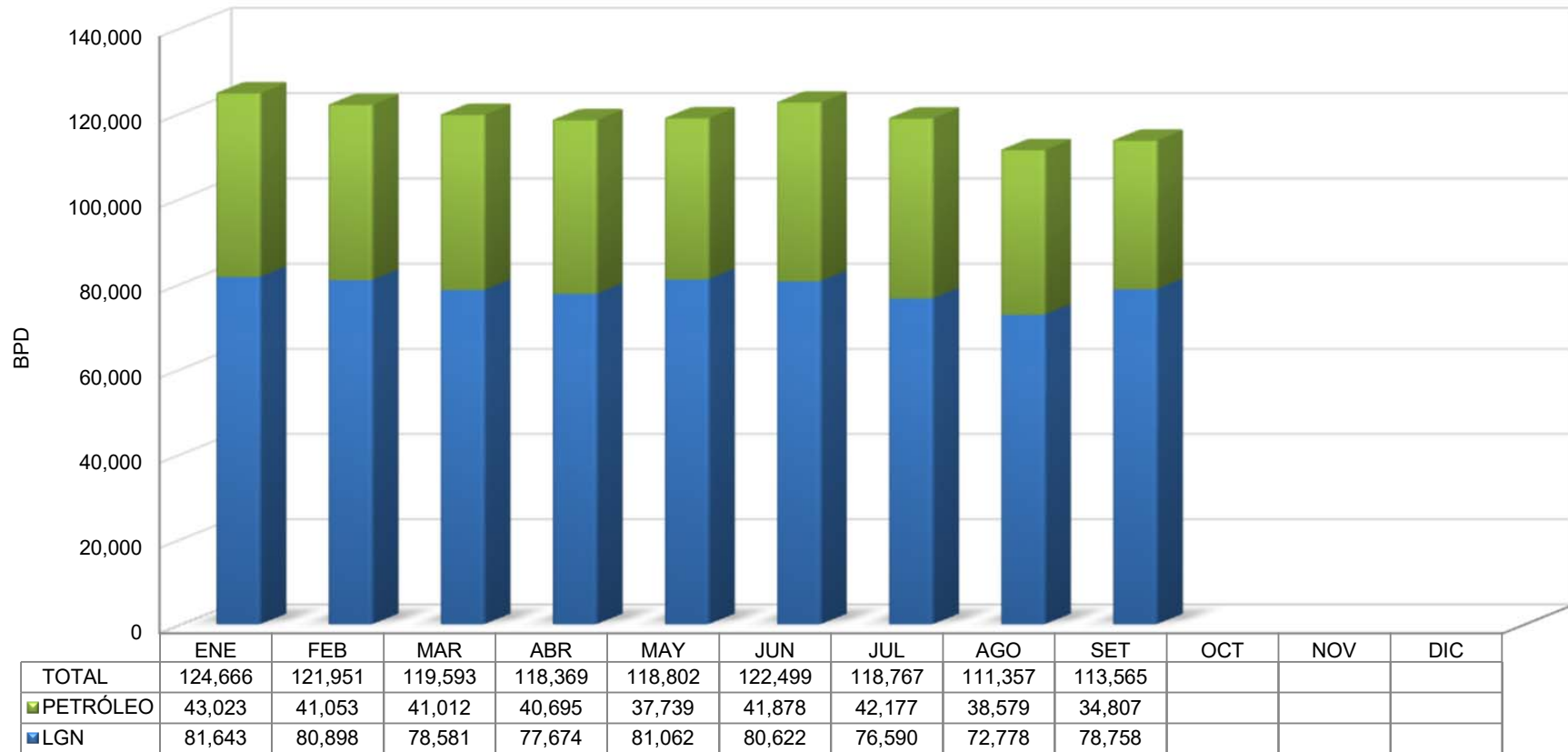
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	ALTAMESA	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	587,731	525,921	550,196	550,214	484,974	598,184	616,132	445,259	309,981				4,668,592
	PERENCO	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	UPLAND	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	31,648	26,662	27,882	26,603	25,565	23,252	22,540	21,317	19,843				225,312
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	14,309	13,655	14,153	13,153	14,011	13,944	14,395	14,803	14,772				127,195
	PETROMONT	II	15,725	12,881	12,881	12,421	11,894	11,424	11,653	11,260	10,823				110,982
	UNNA	III.	48,984	53,481	57,470	49,986	45,929	41,039	42,867	45,050	49,242				434,048
		IV.	67,634	56,981	62,899	64,246	78,057	80,105	85,690	88,002	85,828				669,442
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,173	1,892	2,233	1,487	-	2,466	4,573	2,557	3,452				20,833
	PETROPERÚ	VI(T)	60,577	52,290	50,948	53,509	55,767	54,084	55,444	54,057	51,679				488,355
	OLYMPIC	VII	27,190	25,835	26,276	29,021	28,318	27,031	28,570	31,599	30,591				254,431
	SAPET	VII/VI	-	-	5,702	-	-	846	-	-	-				6,548
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,867	4,471	4,868	4,569	4,815	4,586	4,666	4,834	4,377				42,053
	CNPC	X	274,555	251,758	265,399	248,537	140,890	-	-	-	33,359				1,214,498
	OIG	X.	-	-	-	-	88,196	232,773	240,381	238,764	203,314				1,003,428
	OLYMPIC	XIII	41,459	37,010	38,499	37,500	37,701	34,639	33,663	32,391	29,814				322,676
	PETROMONT	XV	725	575	692	606	629	610	591	625	590				5,643
	PETROMONT	XX	401	407	359	367	365	351	390	351	345				3,336
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	155,736	126,704	150,930	128,626	152,807	131,000	145,947	134,956	133,342				1,260,048
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0
	VIGO ENERGY	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	70,127	62,863				132,990
TOTAL			1,333,714	1,190,523	1,271,387	1,220,845	1,169,918	1,256,334	1,307,502	1,195,952	1,044,215				10,990,390
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			43,023	41,053	41,012	40,695	37,739	41,878	42,177	38,579	34,807				40,111

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,707	17,169	18,687	17,154	11,036	19,984	20,730	19,943	18,671				162,081
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,707	2,048	4,445	3,219	1,854	3,055	3,557	3,296	2,784				26,965
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,589,273	1,484,365	1,483,557	1,423,962	1,623,728	1,543,618	1,595,196	1,508,421	1,474,206				13,726,326
	PLUSPETROL	56	425,063	403,436	418,914	398,088	398,925	379,539	349,277	357,556	366,289				3,497,087
	REPSOL	57	495,185	439,028	510,405	487,788	477,387	472,454	405,520	366,888	500,790				4,155,445
TOTAL			2,530,935	2,346,046	2,436,008	2,330,211	2,512,930	2,418,650	2,374,280	2,256,104	2,362,740				21,567,904
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			81,643	80,898	78,581	77,674	81,062	80,622	76,590	72,778	78,758				78,715
TOTAL			3,864,649	3,536,569	3,707,395	3,551,056	3,682,848	3,674,984	3,681,782	3,452,056	3,406,955				32,558,294
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			124,666	121,951	119,593	118,369	118,802	122,499	118,767	111,357	113,565				118,826

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A SEPTIEMBRE 2024



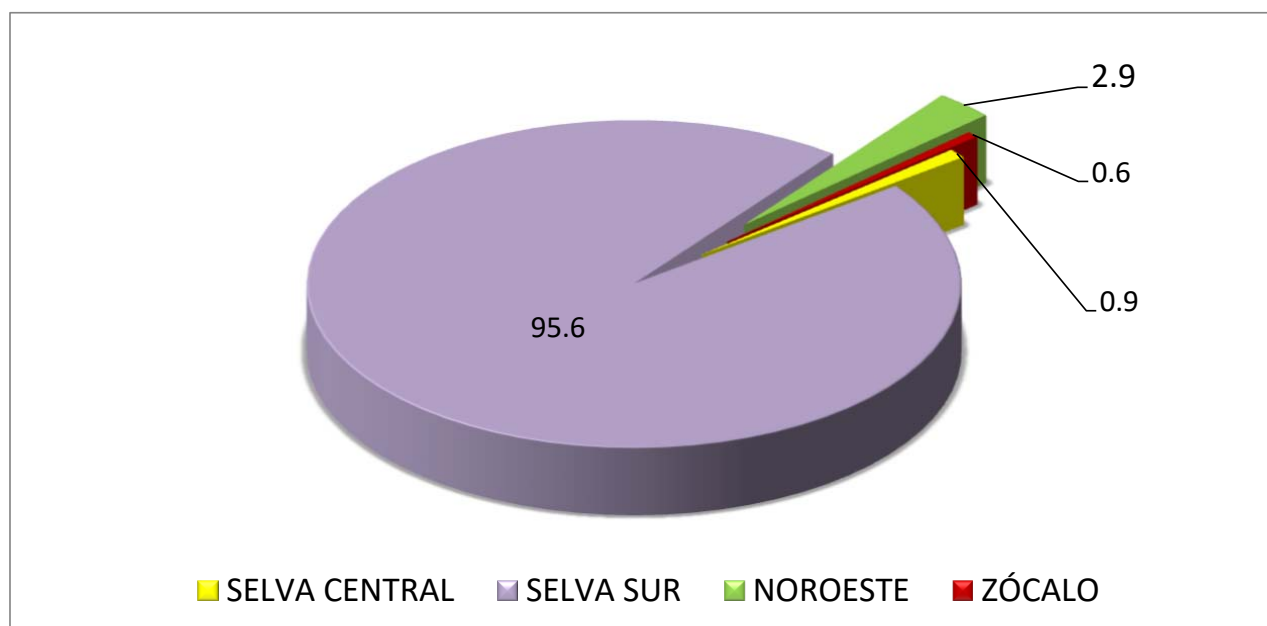
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	437,910	14,597	0.9
	SUBTOTAL		437,910	14,597	0.9
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	28,168,163	938,939	58.9
	PLUSPETROL	56	9,687,293	322,910	20.3
	REPSOL	57	7,863,248	262,108	16.4
SUBTOTAL			45,718,704	1,523,957	95.6
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	73,751	2,458	0.2
	PETROMONT	II	3,992	133	0.0
	UNNA	III	19,592	653	0.0
	UNNA	IV	75,554	2,518	0.2
	PETROPERÚ	VI(T)	104,157	3,472	0.2
	CNPC	X	0	0	0.0
	OIG	X.	349,195	11,640	0.7
	OLYMPIC	XIII	752,455	25,082	1.6
SUBTOTAL			1,378,695	45,956	2.9
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	292,206	9,740	0.6
SUBTOTAL			292,206	9,740	0.6
TOTAL GAS NATURAL			47,827,515	1,594,250	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

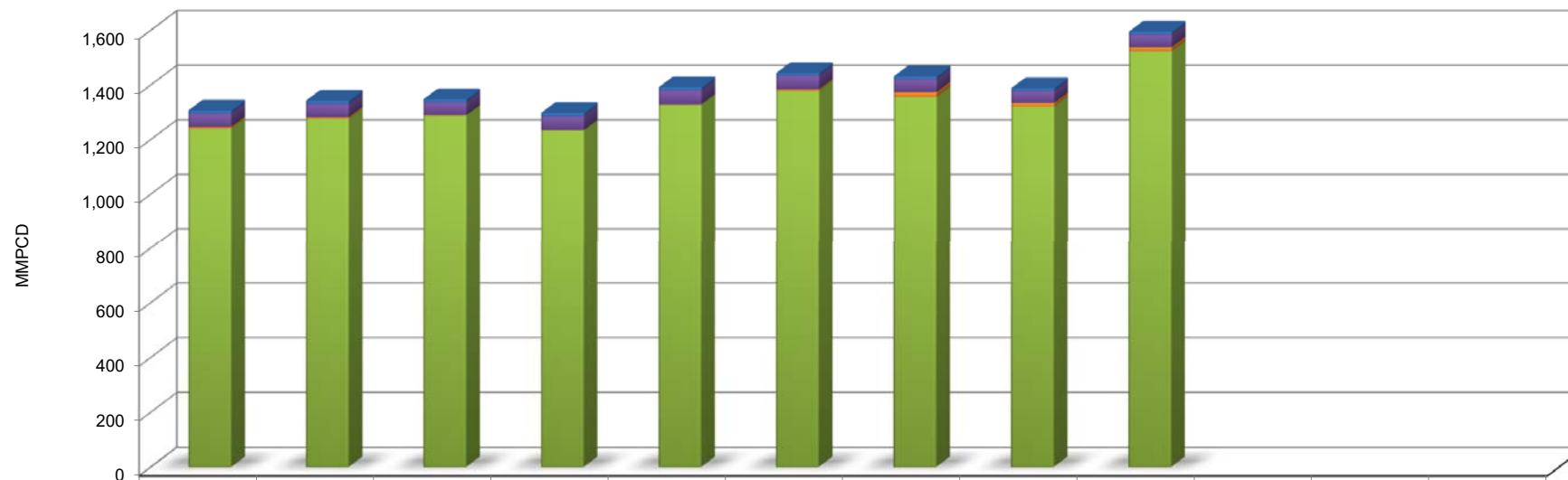


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2024															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	189,990	154,446	23,297	34,145	24,918	182,833	522,442	376,536	437,910				1,946,515
SUBTOTAL			189,990	154,446	23,297	34,145	24,918	182,833	522,442	376,536	437,910				1,946,515
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	21,013,945	21,226,583	22,455,822	20,430,963	24,525,060	25,677,061	28,737,751	28,232,104	28,168,163				220,467,454
	PLUSPETROL	56	10,035,876	9,172,163	9,730,604	9,077,225	9,163,576	8,267,666	7,020,041	6,877,875	9,687,293				79,032,319
	REPSOL	57	7,394,983	6,608,627	7,738,161	7,486,063	7,474,998	7,389,345	6,296,238	5,861,101	7,863,248				64,112,763
SUBTOTAL			38,444,804	37,007,373	39,924,587	36,994,252	41,163,635	41,334,072	42,054,031	40,971,079	45,718,704				363,612,536
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	79,278	76,738	78,649	77,391	82,078	74,581	77,265	66,050	73,751				685,780
	PETROMONT	II	31,670	27,159	27,670	27,229	37,682	33,281	29,661	1,292	3,992				219,636
	UNNA	III	9,247	0	0	43,648	63,867	15,288	13,212	19,437	19,592				184,291
	UNNA	IV	66,242	64,957	66,803	64,138	88,931	89,173	86,937	69,318	75,554				672,053
	PETROPERÚ	VI(T)	95,899	87,387	94,836	92,700	96,790	101,996	111,611	84,907	104,157				870,282
	CNPC	X	392,498	337,973	395,420	378,735	233,151	0	0	0	0				1,737,777
	OIG	X.	-	-	-	-	151,539	361,709	371,714	367,656	349,195				1,601,813
OLYMPIC	XIII	841,077	826,964	826,314	880,493	879,911	845,279	811,812	785,958	752,455				7,450,262	
SUBTOTAL			1,515,910	1,421,178	1,489,691	1,564,333	1,633,949	1,521,308	1,502,211	1,394,618	1,378,695				13,421,894
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	326,890	312,071	299,358	296,251	273,301	245,497	261,589	260,142	292,206				2,567,307
SUBTOTAL			326,890	312,071	299,358	296,251	273,301	245,497	261,589	260,142	292,206				2,567,307
TOTAL			40,477,594	38,895,068	41,736,932	38,888,981	43,095,803	43,283,710	44,340,274	43,002,376	47,827,515				381,548,253
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,305.73	1,341.21	1,346.35	1,296.30	1,390.19	1,442.79	1,430.33	1,387.17	1,594.25				1,392.51

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A SEPTIEMBRE 2024



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,305.73	1,341.21	1,346.35	1,296.30	1,390.19	1,442.79	1,430.33	1,387.17	1,594.25			
ZÓCALO	10.54	10.76	9.66	9.88	8.82	8.18	8.44	8.39	9.74			
NOROESTE	48.90	49.01	48.05	52.14	52.71	50.71	48.46	44.99	45.96			
SELVA CENTRAL	6.13	5.33	0.75	1.14	0.80	6.09	16.85	12.15	14.60			
SELVA SUR	1,240.15	1,276.12	1,287.89	1,233.14	1,327.86	1,377.80	1,356.58	1,321.65	1,523.96			

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.09.2024

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	ALTAMESA	28-Feb-23	24-Oct-53	512,347.241	LICENCIA
	8(T)	UPLAND	08-Jul-24	03-Nov-28	182,347.300	LICENCIA
SELVA CENTRAL	31-C	AGUAYTIA	30-Mar-94	01-Feb-25 (**)	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	OIG	20-May-24	19-May-54	45,520.215	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(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	SAVIA	20-Mar-02	19-Mar-32	528,116.614	LICENCIA
TOTAL		27			3,662,084.176	

(*) 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.

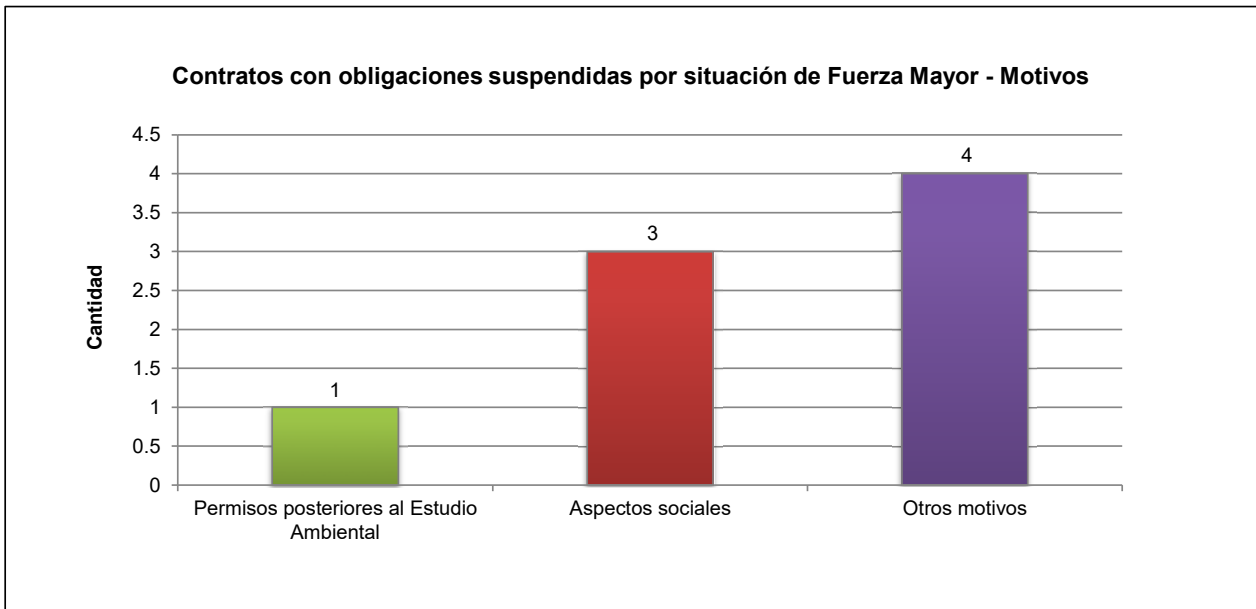
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.09.2024**

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
ZÓCALO	Z-61	ANADARKO	680,519.430	LICENCIA
	Z-62	ANADARKO	656,356.144	LICENCIA
	Z-63	ANADARKO	548,049.976	LICENCIA
TOTAL		5	2,230,356.835	

5.3 CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR

CONTRATOS CON OBLIGACIONES SUSPENDIDAS POR SITUACIÓN DE FUERZA MAYOR AL 30.09.2024

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
2	PETROTAL	95	Otros motivos
3	PERENCO	39	Aspectos sociales
4	PERENCO	67	Aspectos sociales
5	PETROPERÚ	64	Otros motivos
6	PETROMONT	XV	Otros motivos
7	CORPORACIÓN DEL SUR	V	Otros motivos
8	UPLAND	XXIII	Permisos posteriores al Estudio Ambiental



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 30.09.2024

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
------	------	----------	------	----------------------	------------------------

NOROESTE	X	CNPC	EXPLOTACIÓN	20-May-94	19-May-24
	XXVII	PETRO BAYOVAR	EXPLORACIÓN	16-Abr-09	29-Ago-24

TOTAL	2				
-------	---	--	--	--	--

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.09.2024

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
	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 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
TOTAL			6	2,452,405.745			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 30.09.2024

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