



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS ENERO 2023



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2023	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2023	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A ENERO 2023	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A ENERO 2023	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2023	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A ENERO 2023	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2023	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2023	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2023	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A ENERO 2023	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 - ENERO 2023

RESUMEN EJECUTIVO - ENERO 2023

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.47
Explotación	-	-	25	48.84
Total	-	-	31	49.31

ACTIVIDAD GEOFÍSICA		POZOS PERFORADOS	
Sísmica 2D (km)	-	Desarrollo	3
Sísmica 3D (km ²)	-	Confirmatorios	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-	Exploratorios	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-	Total	3

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo		35.42
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN		82.86
			118.28
Gas Natural (MMPCD)			1,468.52

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	18.79	1.97	20.77
Condensado	-	-	-
LGN	41.92	0.20	42.12
Gas Natural	87.50	0.20	87.70
Total	148.21	2.37	150.58

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	13.95
Ucayali	5.01
Piura	43.76
Tumbes	10.95
Huánuco	1.39
Cusco	170.74
Total	245.82

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

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.44
Bajo Convenio	0.00
Total	5.44

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

- (1) Información de inversión actualizada a diciembre 2022.
- (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
- (3) Canon y sobrecanon a diciembre 2022

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A ENERO 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-												
	VIGENTES	31												
	TERMINADOS	-												
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-												0.00
	SÍSMICA 3D (km ²)	-												0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-												0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-												0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	3												3
	CONFIRMATORIO	-												0
	EXPLORATORIO	-												0
	TOTAL	3												3
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28												118.28
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42												35.42
	CONDENSADO (MBPD)	-												-
	LGN (MBPD)	82.86												82.86
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52												1,468.52
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.32	0.16	0.33	0.08	0.08	0.23	0.13	0.10	0.18	0.10	0.11	0.47	2.29
	EXPLOTACIÓN	14.74	11.73	18.75	16.84	41.30	24.70	23.55	31.57	29.20	29.97	32.29	48.84	323.49
	TOTAL	15.06	11.90	19.08	16.92	41.38	24.93	23.68	31.67	29.38	30.07	32.40	49.31	325.77
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21												148.21
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37												2.37
	TOTAL	150.58												150.58
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	15.72	15.72	13.95	14.20	222.13
	UCAYALI	4.36	6.81	0.99	5.71	7.29	8.55	5.96	6.85	5.35	5.35	5.01	4.70	66.92
	PIURA	43.93	42.09	52.11	47.85	50.88	56.07	52.25	50.28	45.57	45.57	43.76	41.86	572.22
	TUMBES	11.00	10.54	13.05	11.98	12.73	14.03	13.08	12.59	11.41	11.41	10.95	10.48	143.25
	HUÁNUCO	2.16	1.92	2.67	2.18	2.39	2.47	2.12	1.81	1.57	1.57	1.39	1.07	23.34
	CUSCO	299.31	276.78	395.70	304.50	175.70	226.33	253.75	167.45	205.88	205.88	170.74	248.91	2,930.95
	TOTAL	377.51	363.54	466.18	392.85	275.99	336.97	345.65	262.05	285.51	285.51	245.82	321.23	3,958.81

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

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

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

3. PERFORACIÓN DE POZOS

3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2023

PERFORACIÓN DE POZOS - ENERO 2023						
ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	2	2
	UNNA	IV	-	-	1	1
TOTAL			-	-	3	3
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	3	3

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - ENERO 2023

PETRÓLEO

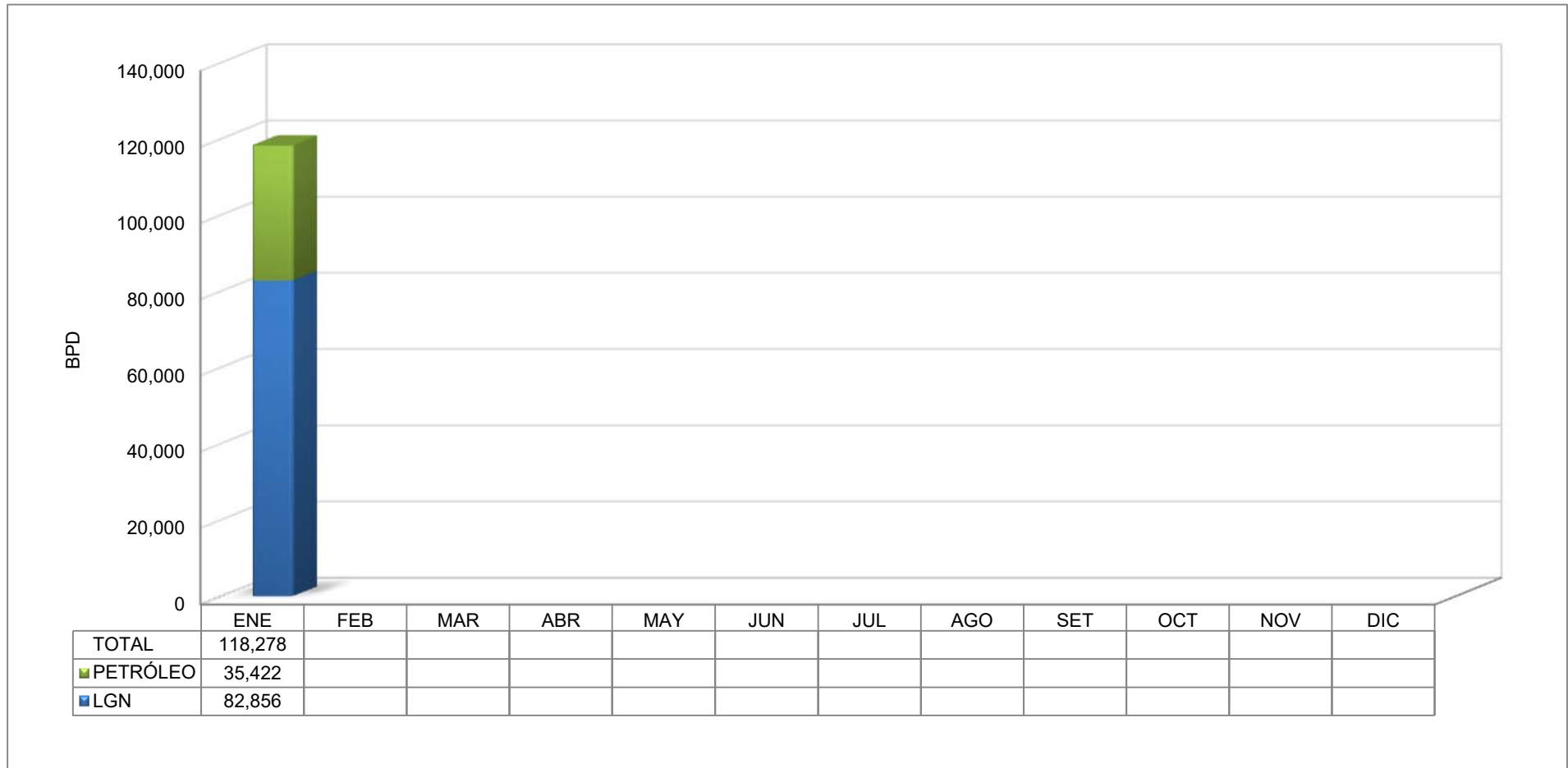
ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	263,135	8,488	7.2
	PERENCO	67	20,029	646	0.5
	SUBTOTAL		283,164	9,134	7.7
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	811	0.7
	SUBTOTAL		25,146	811	0.7
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	15,434	498	0.4
	PETROMONT	II	10,899	352	0.3
	UNNA	III.	45,009	1,452	1.2
		IV.	82,627	2,665	2.3
	UNNA	V	3,095	100	0.1
	SAPET	VIII/VI	98,972	3,193	2.7
	UNIPETRO ABC	IX.	5,106	165	0.1
	CNPC	X	338,782	10,928	9.2
	OLYMPIC	XIII	46,293	1,493	1.3
	PETROMONT	XV	804	26	0.0
PETROMONT	XX	303	10	0.0	
	SUBTOTAL		647,324	20,882	17.7
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	4,595	3.9
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
	SUBTOTAL		142,438	4,595	3.9
TOTAL PETRÓLEO			1,098,072	35,422	30.0

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	183	0.2
	SUBTOTAL		5,660	183	0.2
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,642,982	52,999	44.8
	PLUSPETROL	56	452,505	14,597	12.3
	REPSOL	57	452,020	14,581	12.3
	SUBTOTAL		2,547,507	82,177	69.4
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,380	496	0.4
	SUBTOTAL		15,380	496	0.4
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,568,547	82,856	70.0
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,666,619	118,278	100.0

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A ENERO 2023



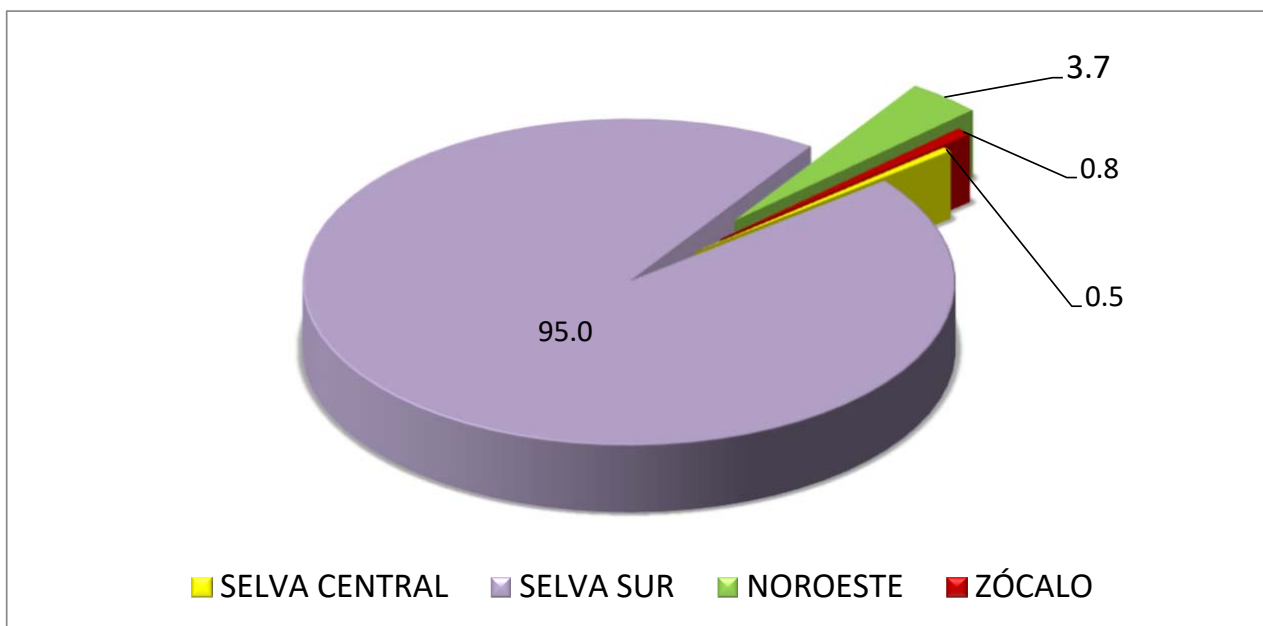
LGN: Liquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - ENERO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	212,624	6,859	0.5
	SUBTOTAL		212,624	6,859	0.5
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,136,531	810,856	55.2
	PLUSPETROL	56	11,267,883	363,480	24.8
	REPSOL	57	6,864,876	221,448	15.1
SUBTOTAL			43,269,291	1,395,784	95.0
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	2,870	0.2
	PETROMONT	II	69,880	2,254	0.2
	SAPET	VII/VI	66,230	2,136	0.1
	UNNA	IV	97,806	3,155	0.2
	CNPC	X	452,929	14,611	1.0
	OLYMPIC	XIII	897,883	28,964	2.0
SUBTOTAL			1,673,701	53,990	3.7
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	11,889	0.8
SUBTOTAL			368,558	11,889	0.8
TOTAL GAS NATURAL			45,524,173	1,468,522	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 31.01.2023						
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.

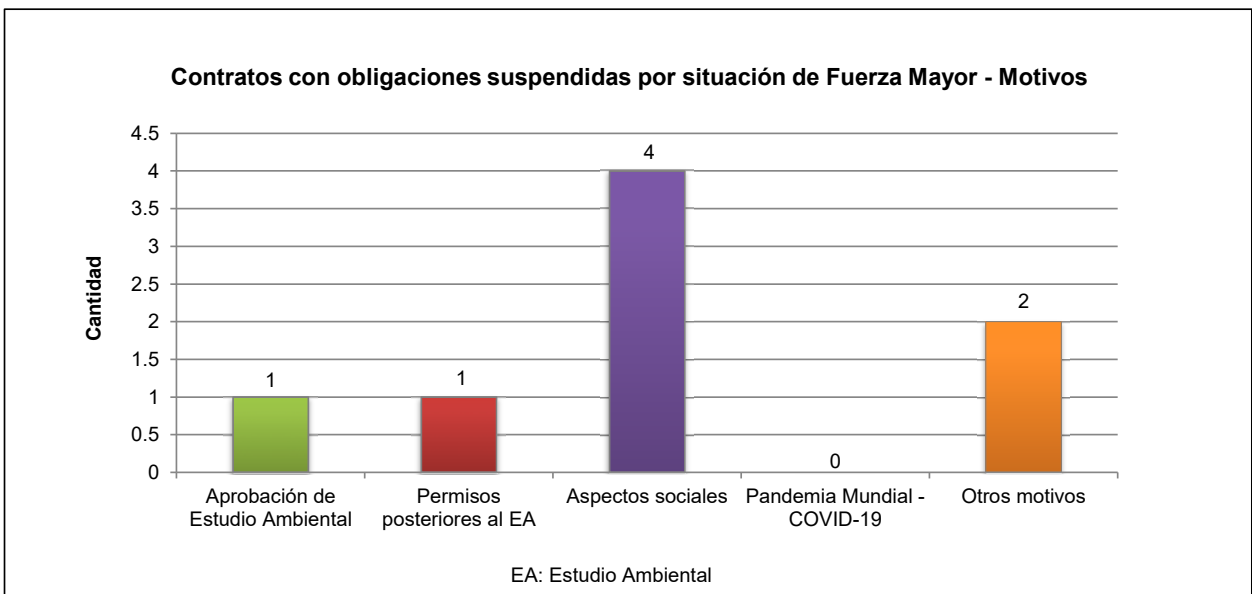
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 31.01.2023**

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
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 31.01.2023

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	PETROTAL	95	Aprobación de Estudio Ambiental
2	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
3	PETROLERA MONTERRICO	II	Permisos posteriores al Estudio Ambiental
4	PETRO BAYOVAR	XXVII	Aspectos sociales
5	PERENCO	39	Aspectos sociales
6	PERENCO	67	Aspectos sociales
7	PETROLÍFERA	107	Otros motivos
8	PETROPERÚ	64	Otros motivos



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 31.01.2023

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
TOTAL				0	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 31.01.2023

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

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 31.01.2023

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