

ÍNDICE

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

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.17
Explotación	1	-	26	26.09
Total	1	-	32	26.26

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	3
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	3

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	33.03	112.75
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	79.72	
Gas Natural (MMPCD)			1,379.08

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	17.22	1.87	19.09
Condensado	-	-	-
LGN	36.08	0.17	36.25
Gas Natural	61.57	0.17	61.74
Total	114.87	2.21	117.08

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	9.90
Ucayali	3.04
Piura	41.71
Tumbes	10.44
Huánuco	1.02
Cusco	254.37
Total	320.48

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

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.95
Bajo Convenio	0.00
Total	5.95

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2023

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2023														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	1											
	VIGENTES	31	32											
	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											6
	CONFIRMATORIO	-	-											0
	EXPLORATORIO	-	-											0
	TOTAL	3	3											6
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	118.28	112.75											115.65
	PETRÓLEO (MBPD)	35.42	33.03											34.29
	CONDENSADO (MBPD)	-	-											-
	LGN (MBPD)	82.86	79.72											81.37
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,468.52	1,379.08											1,426.08
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.17												0.17
	EXPLOTACIÓN	26.09												26.09
	TOTAL	26.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26.26
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	148.21	114.87											263.08
	CONTRATO DE SERVICIO	2.37	2.21											4.58
	TOTAL	150.58	117.08											267.66
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	9.90												9.90
	UCAYALI	3.04												3.04
	PIURA	41.71												41.71
	TUMBES	10.44												10.44
	HUÁNUCO	1.02												1.02
	CUSCO	254.37												254.37
	TOTAL	320.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	320.48

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

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

(3) Información de canon y sobrecanon se encuentra actualizada a enero 2023.

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2023

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
--	--	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-------------

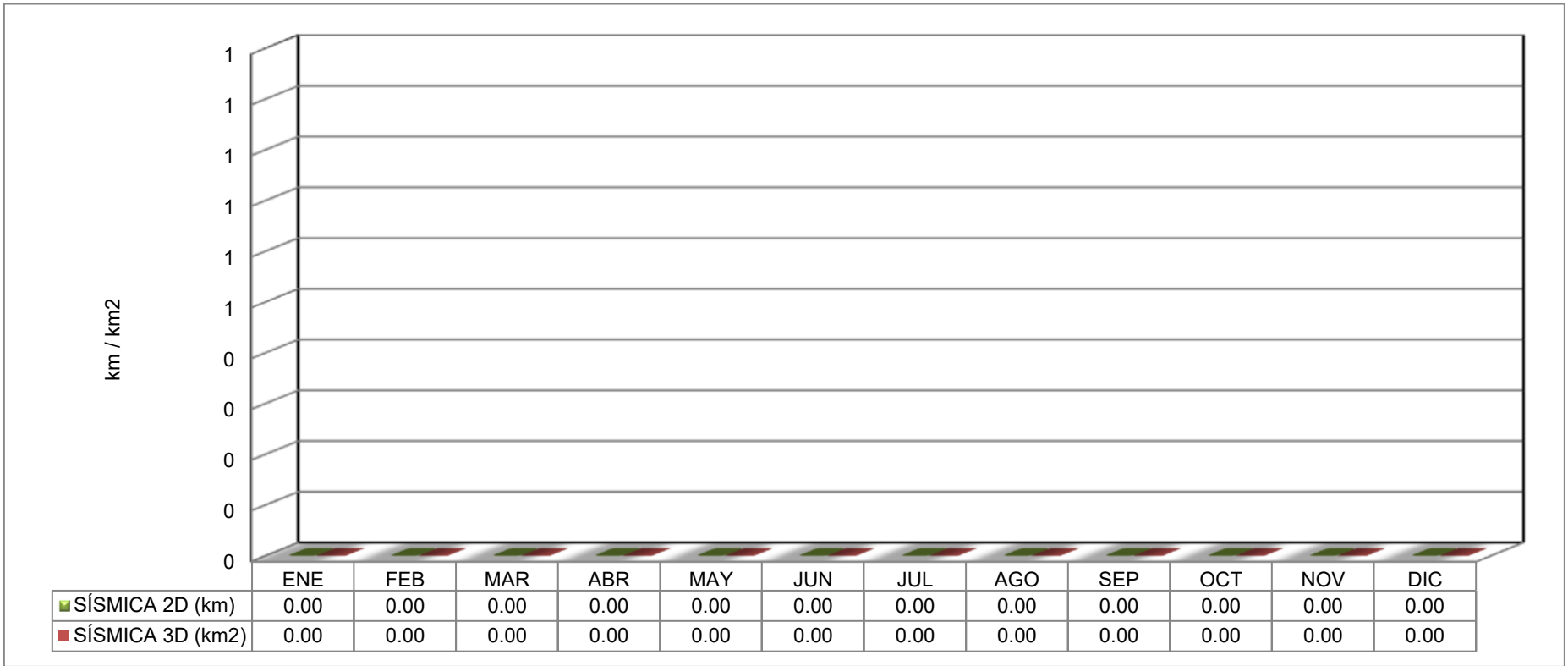
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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

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

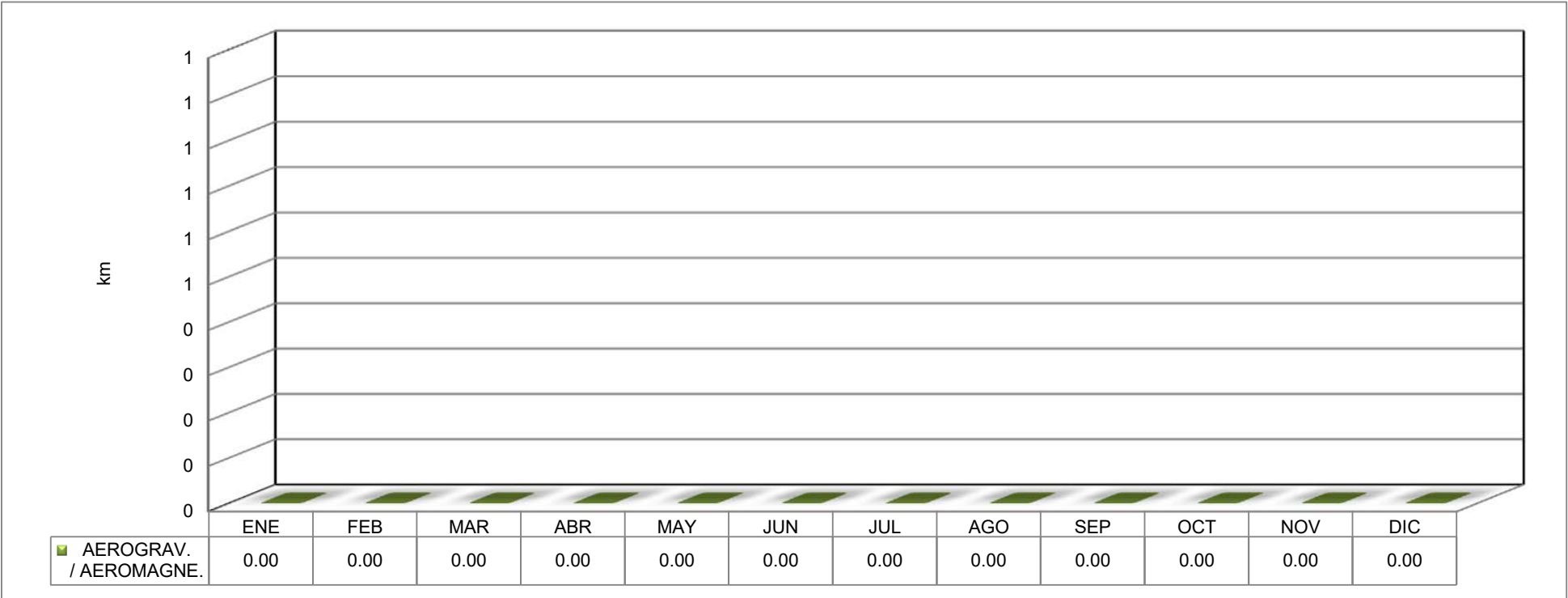
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2023

REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 2D y 3D A FEBRERO 2023



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2023

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 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 - FEBRERO 2023

PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
------	----------	------	---------------	----------------	------------	-------

NOROESTE	UNNA	III	-	-	3	3
	UNNA	IV	-	-	-	0
TOTAL			-	-	3	3

TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	3	3
------------------------	--	--	---	---	---	---

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2023

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2023

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	-											-
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	0	0											0
NOROESTE	DESARROLLO	3	3											6
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	3	3											6
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-											-
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	0	0											0
TOTAL POZOS PERFORADOS		3	3											6

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2023

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	204,128	7,290	6.5
	PERENCO	67	0	0	0.0
	SUBTOTAL		204,128	7,290	6.5
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	13,429	480	0.4
SUBTOTAL			13,429	480	0.4
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	14,004	500	0.4
	PETROMONT	II	9,210	329	0.3
	UNNA	III.	41,462	1,481	1.3
		IV.	71,006	2,536	2.3
	UNNA	V	2,776	99	0.1
	SAPET	VII/VI	86,597	3,093	2.7
	UNIPETRO ABC	IX.	4,348	155	0.1
	CNPC	X	301,214	10,758	9.5
	OLYMPIC	XIII	39,906	1,425	1.3
	PETROMONT	XV	722	26	0.0
PETROMONT	XX	279	10	0.0	
SUBTOTAL			571,524	20,412	18.1
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	135,855	4,852	4.3
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			135,855	4,852	4.3
TOTAL PETRÓLEO			924,936	33,034	29.3

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	4,002	143	0.1
SUBTOTAL			4,002	143	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,443,978	51,571	45.7
	PLUSPETROL	56	427,561	15,270	13.5
	REPSOL	57	342,436	12,230	10.9
SUBTOTAL			2,213,975	79,071	70.1
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	14,086	503	0.5
SUBTOTAL			14,086	503	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,232,063	79,717	70.7
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,156,999	112,750	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2023

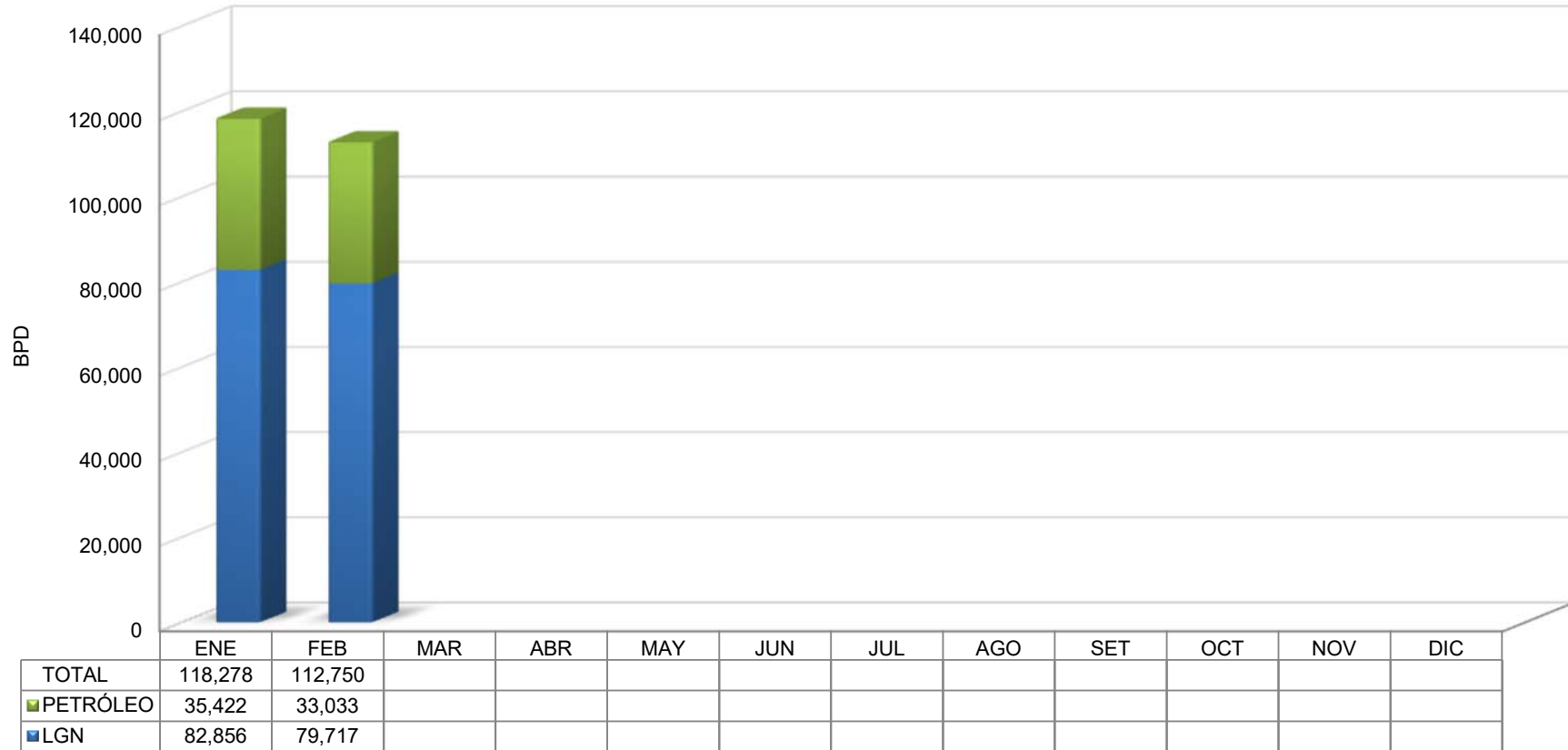
PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-											0
	PETOTAL	95	263,135	204,128											467,263
	PERENCO	67	20,029	-											20,029
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	25,146	13,429											38,575
NOROESTE	PETOPERÚ	I(T)	15,434	14,004											29,438
	PETROMONT	II	10,899	9,210											20,109
	UNNA	III.	45,009	41,462											86,471
		IV.	82,627	71,006											153,633
	UNNA	V	3,095	2,776											5,871
	SAPET	VII/VI	98,972	86,597											185,569
	UNIPETRO ABC	IX.	5,106	4,348											9,454
	CNPC	X	338,782	301,214											639,996
	OLYMPIC	XIII	46,293	39,906											86,199
	PETROMONT	XV	804	722											1,526
PETROMONT	XX	303	279											582	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	142,438	135,855											278,293
	SAVIA	Z-6	-	-											0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-											0
TOTAL			1,098,072	924,936											2,023,008
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			35,422	33,033											34,288

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	15,380	14,086											29,466
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,660	4,002											9,662
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,642,982	1,443,978											3,086,960
	PLUSPETROL	56	452,505	427,561											880,066
	REPSOL	57	452,020	342,436											794,456
TOTAL			2,568,547	2,232,063											4,800,610
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			82,856	79,717											81,366
TOTAL			3,666,619	3,156,999											6,823,618
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			118,278	112,750											115,655

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2023



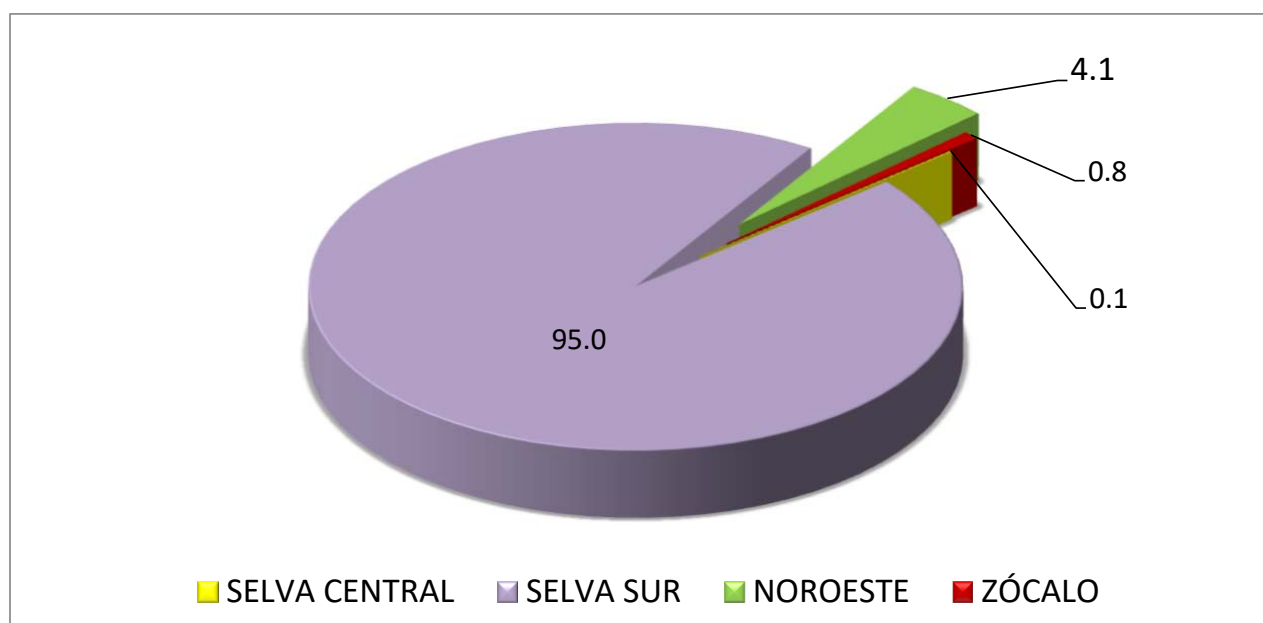
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2023

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	25,949	927	0.1
	SUBTOTAL		25,949	927	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,367,075	727,396	52.7
	PLUSPETROL	56	11,277,880	402,781	29.2
	REPSOL	57	5,056,171	180,578	13.1
SUBTOTAL			36,701,125	1,310,755	95.0
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	81,571	2,913	0.2
	PETROMONT	II	66,704	2,382	0.2
	SAPET	VII/VI	68,076	2,431	0.2
	UNNA	IV	80,981	2,892	0.2
	CNPC	X	418,302	14,939	1.1
	OLYMPIC	XIII	850,216	30,365	2.2
SUBTOTAL			1,565,851	55,922	4.1
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	321,394	11,478	0.8
SUBTOTAL			321,394	11,478	0.8
TOTAL GAS NATURAL			38,614,319	1,379,082	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

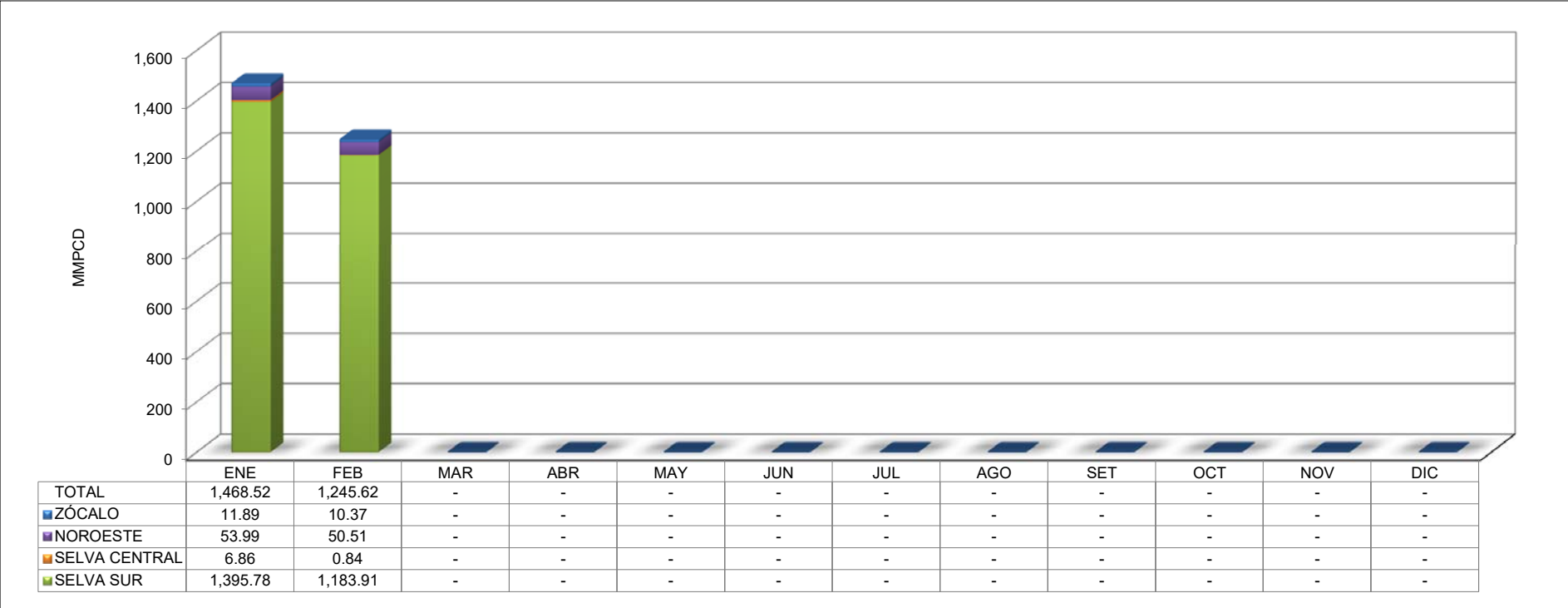


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 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											238,573
	SUBTOTAL		212,624	25,949											
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	25,136,531	20,367,075											45,503,607
	PLUSPETROL	56	11,267,883	11,277,880											22,545,763
	REPSOL	57	6,864,876	5,056,171											11,921,046
	SUBTOTAL			43,269,291	36,701,125										
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	88,974	81,571											170,545
	PETROMONT	II	69,880	66,704											136,584
	SAPET	VII/VI	66,230	68,076											134,306
	UNNA	IV	97,806	80,981											178,787
	CNPC	X	452,929	418,302											871,231
	OLYMPIC	XIII	897,883	850,216											1,748,099
SUBTOTAL			1,673,701	1,565,851											3,239,551
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	368,558	321,394											689,952
SUBTOTAL			368,558	321,394											689,952
TOTAL			45,524,173	38,614,319											84,138,492
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,468.52	1,379.08											1,426.08

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2023



5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 28.02.2023

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
	192	PETROPERU	28-Feb-23	24-Oct-53 (*)	512,347.241	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		26			3,667,956.486	

(*) 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.

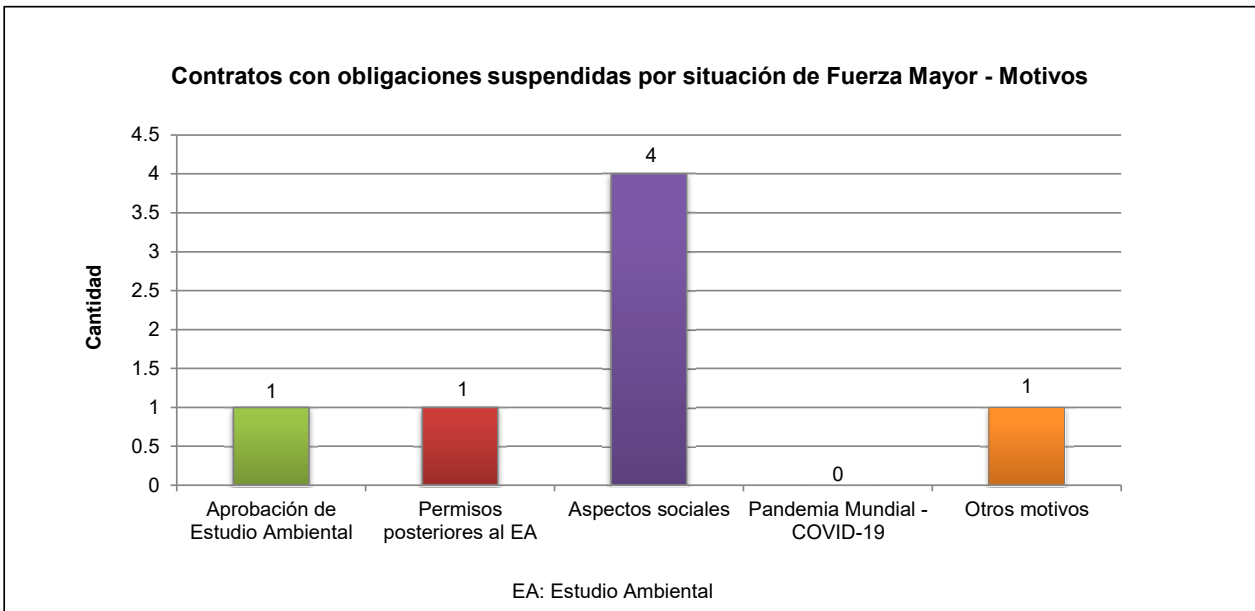
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 28.02.2023**

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 28.02.2023

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	PETROPERÚ	64	Otros motivos



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 28.02.2023

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 28.02.2023

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 28.02.2023

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