

ÍNDICE

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

RESUMEN EJECUTIVO - FEBRERO 2024

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.11
Explotación	-	-	26	29.93
Total	0	0	32	30.04

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

POZOS PERFORADOS	
Desarrollo	1
Confirmatorios	-
Exploratorios	-
Total	1

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo	41.05	121.95
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN	80.90	
Gas Natural (MMPCD)			1,341.21

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	18.80	0.00	18.80
Condensado	-	-	-
LGN	34.54	0.00	34.54
Gas Natural	38.17	0.00	38.17
Total	91.51	0.00	91.51

DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES) ⁽³⁾	
Loreto	5.37
Ucayali	1.46
Piura	8.81
Tumbes	2.21
Huánuco	0.32
Cusco	36.10
Total	54.26

CONVENIOS		
TIPO DE CONVENIO	SUSCRITOS	VIGENTES
Evaluación Técnica	-	3
Evaluación para Promoción	-	-
Total	0	3

ÁREAS CONTRATADAS (MM ha)	
Bajo Contrato	5.76
Bajo Convenio	0.78
Total	6.54

LGN: Líquidos de Gas Natural

NOTAS:

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

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2024

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A FEBRERO 2024														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-											
	VIGENTES	32	32											
	TERMINADOS	-	-											
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-											0.00
	SÍSMICA 2D (km) ²	-	-											0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-											0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-											0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	1											2
	CONFIRMATORIO	-	-											0
	EXPLORATORIO	-	-											0
	TOTAL	1	1											2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	124.67	121.95											123.35
	PETRÓLEO (MBPD)	43.02	41.05											42.07
	CONDENSADO (MBPD)	-	-											-
	LGN (MBPD)	81.64	80.90											81.28
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,305.73	1,341.21											1,322.88
INVERSIÓN (MM US\$) (1)	EXPLORACIÓN	0.11												0.11
	EXPLOTACIÓN	29.93												29.93
	TOTAL	30.04												30.04
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	96.78	91.51											188.29
	CONTRATO DE SERVICIO	0.00	0.00											0.00
	TOTAL	96.78	91.51											188.29
DISTRIBUCIÓN DEL CANON Y SOBRECANON (MM SOLES)(3)	LORETO	5.37												5.37
	UCAYALI	1.46												1.46
	PIURA	8.81												8.81
	TUMBES	2.21												2.21
	HUÁNUCO	0.32												0.32
	CUSCO	36.10												36.10
	TOTAL	54.26												54.26

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

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

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

2. ACTIVIDAD SÍSMICA

2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 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
--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------

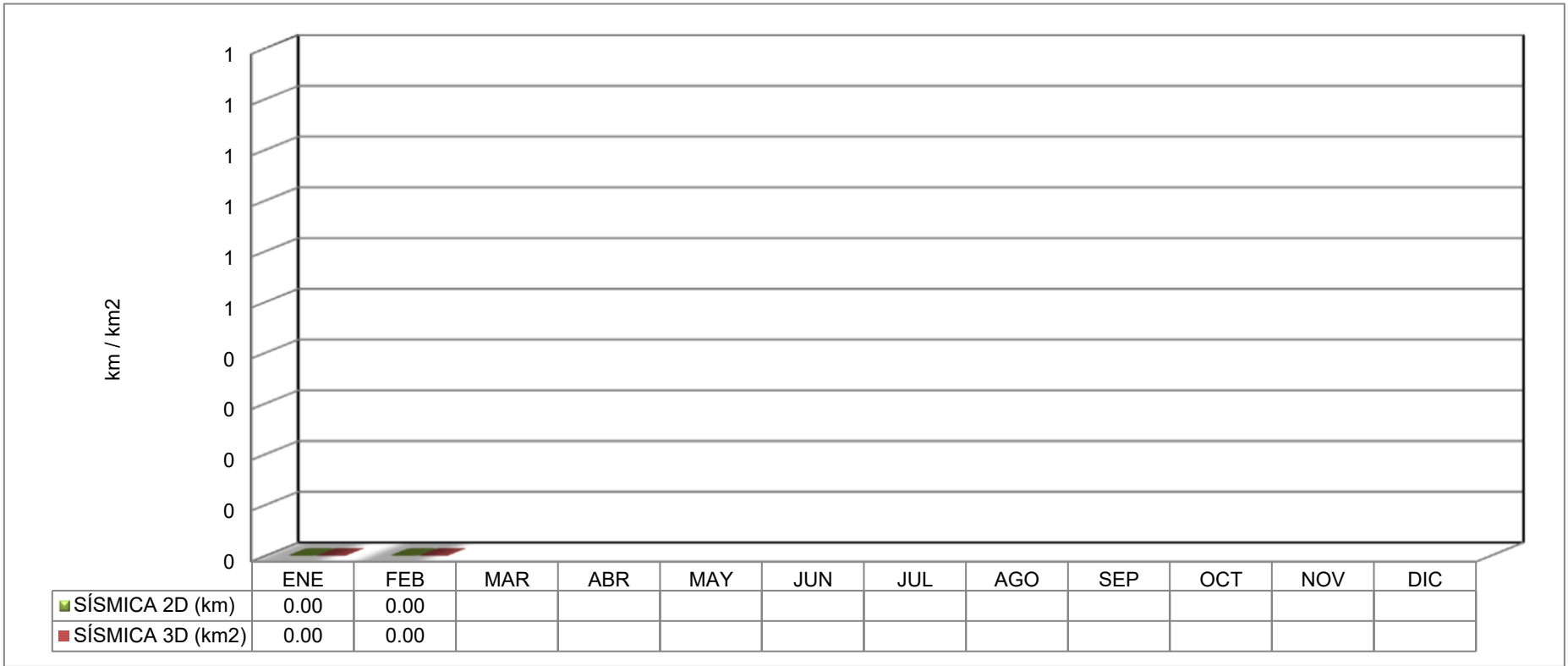
REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA 3D

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

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

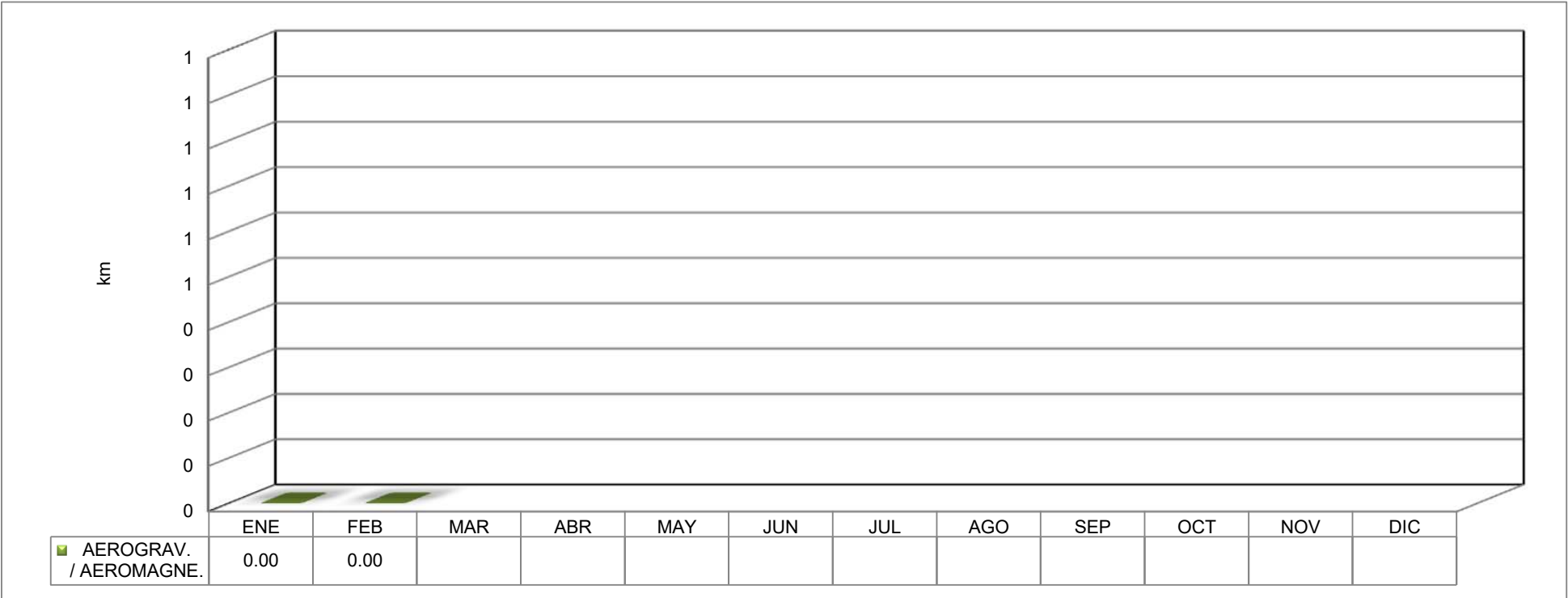
2.1 REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A FEBRERO 2024

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



2.2 REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2024

REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A FEBRERO 2024



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 2024****PERFORACIÓN DE POZOS - FEBRERO 2024**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
SELVA NORTE	PETROTAL	95	-	-	1	1
TOTAL			-	-	1	1
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	1	1

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2024

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A FEBRERO 2024

ZONA	POZO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SELVA	DESARROLLO	-	1											1
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	0	1											1
NOROESTE	DESARROLLO	1	-											1
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	1	0											1
ZÓCALO	DESARROLLO	-	-											-
	CONFIRMATORIO	-	-											-
	EXPLORATORIO	-	-											-
	SUBTOTAL	0	0											0
TOTAL POZOS PERFORADOS		1	1											2

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - FEBRERO 2024

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	0	0	0.0
	PETROTAL	95	525,921	18,135	14.9
	PERENCO	67	0	0	0.0
	SUBTOTAL		525,921	18,135	14.9
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	26,662	919	0.7
SUBTOTAL			26,662	919	0.7
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	13,655	471	0.4
	PETROMONT	II	12,881	444	0.4
	UNNA	III.	53,481	1,844	1.5
		IV.	56,981	1,965	1.6
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	1,892	65	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	52,290	1,803	1.5
	OLYMPIC	VII	25,835	891	0.7
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,471	154	0.1
	CNPC	X	251,758	8,681	7.1
	OLYMPIC	XIII	37,010	1,276	1.0
	PETROMONT	XV	575	20	0.0
	PETROMONT	XX	407	14	0.0
SUBTOTAL			511,236	17,628	14.4
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	126,704	4,369	3.6
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	VIGO ENERGY	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			126,704	4,369	3.6
TOTAL PETRÓLEO			1,190,523	41,051	33.6

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,048	71	0.1
SUBTOTAL			2,048	71	0.1
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,484,365	51,185	42.0
	PLUSPETROL	56	403,436	13,912	11.4
	REPSOL	57	439,028	15,139	12.4
SUBTOTAL			2,326,829	80,236	65.8
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	17,169	592	0.5
SUBTOTAL			17,169	592	0.5
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,346,046	80,899	66.4
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,536,569	121,951	100.0

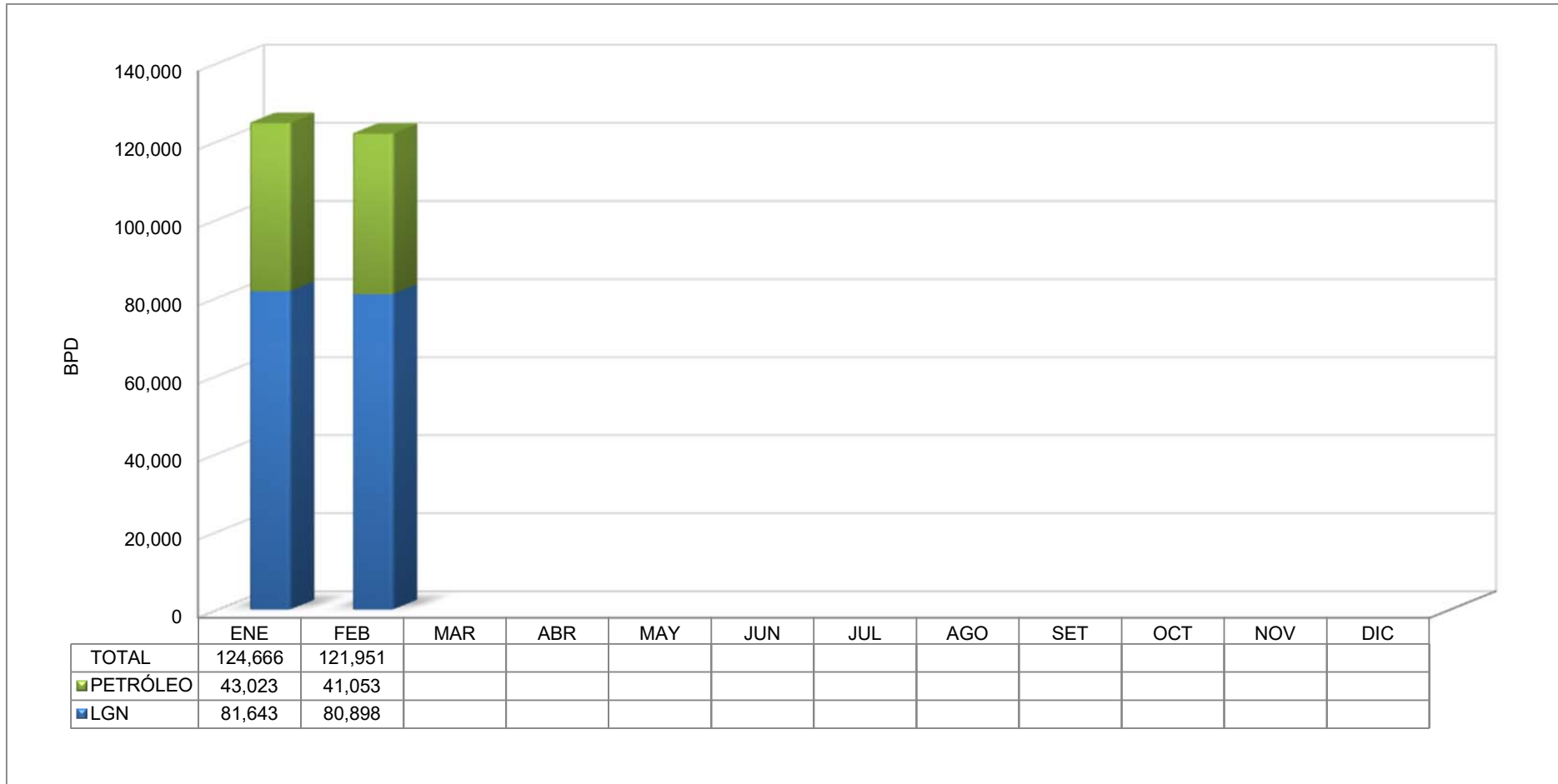
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PETROPERÚ	192	-	-											0
	PETROTAL	95	587,731	525,921											1,113,652
	PERENCO	67	-	-											0
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	31,648	26,662											58,310
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	14,309	13,655											27,964
	PETROMONT	II	15,725	12,881											28,606
	UNNA	III.	48,984	53,481											102,465
		IV.	67,634	56,981											124,615
	CORPORACIÓN DEL SUR	V.	2,173	1,892											4,065
	PETROPERÚ	VI(T)	60,577	52,290											112,867
	OLYMPIC	VII	27,190	25,835											53,025
	UNIENERGÍA ABC	IX.	4,867	4,471											9,338
	CNPC	X	274,555	251,758											526,313
	OLYMPIC	XIII	41,459	37,010											78,469
	PETROMONT	XV	725	575											1,300
PETROMONT	XX	401	407											808	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	155,736	126,704											282,440
	SAVIA	Z-6	-	-											0
	VIGO ENERGY	Z-1	-	-											0
TOTAL			1,333,714	1,190,523											2,524,237
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			43,023	41,053											42,071
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	18,707	17,169											35,876
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	2,707	2,048											4,755
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,589,273	1,484,365											3,073,638
	PLUSPETROL	56	425,063	403,436											828,499
	REPSOL	57	495,185	439,028											934,213
TOTAL			2,530,935	2,346,046											4,876,981
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			81,643	80,898											81,283
TOTAL			3,864,649	3,536,569											7,401,218
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			124,666	121,951											123,354

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A FEBRERO 2024



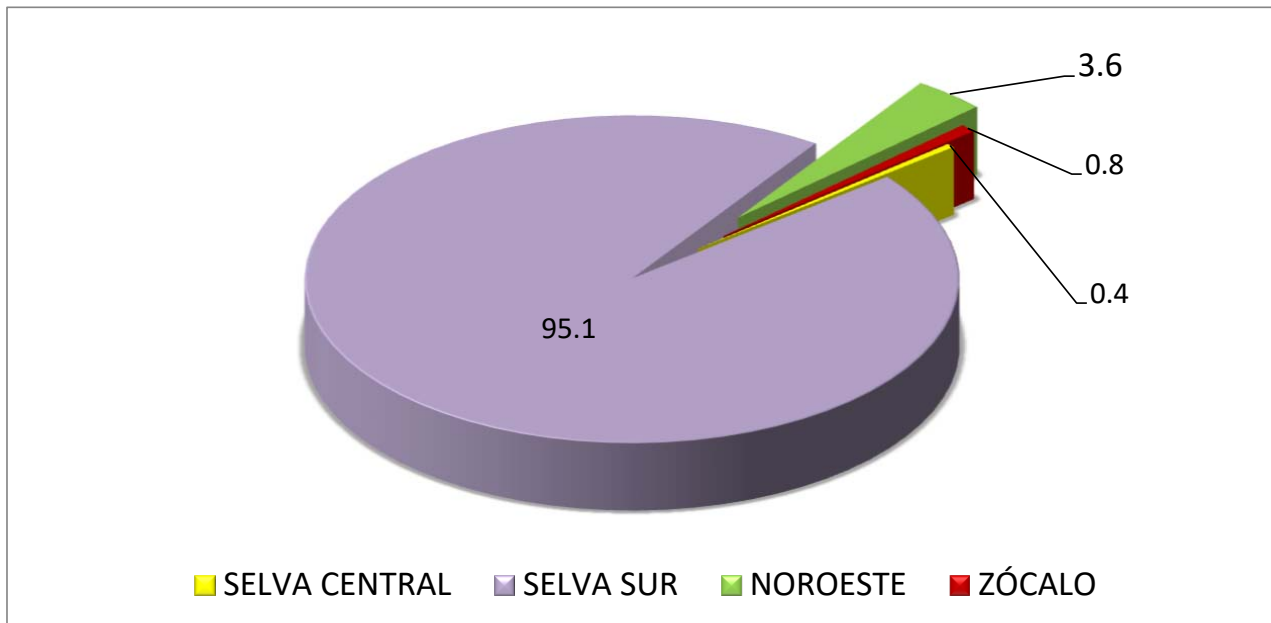
LGN: Líquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - FEBRERO 2024

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	154,446	5,326	0.4
	SUBTOTAL		154,446	5,326	0.4
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	21,226,583	731,951	54.6
	PLUSPETROL	56	9,172,163	316,281	23.6
	REPSOL	57	6,608,627	227,884	17.0
SUBTOTAL			37,007,373	1,276,116	95.1
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	76,738	2,646	0.2
	PETROMONT	II	27,159	937	0.1
	UNNA	III	0	0	0.0
	UNNA	IV	64,957	2,240	0.1
	PETROPERÚ	VI(T)	87,387	3,013	0.2
	CNPC	X	337,973	11,654	0.9
	OLYMPIC	XIII	826,964	28,516	2.1
SUBTOTAL			1,421,178	49,006	3.6
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	312,071	10,761	0.8
SUBTOTAL			312,071	10,761	0.8
TOTAL GAS NATURAL			38,895,068	1,341,209	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)



4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 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											344,436
	SUBTOTAL		189,990	154,446											344,436
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	21,013,945	21,226,583											42,240,528
	PLUSPETROL	56	10,035,876	9,172,163											19,208,040
	REPSOL	57	7,394,983	6,608,627											14,003,610
	SUBTOTAL		38,444,804	37,007,373											75,452,177
NOROESTE	PETROPERÚ	I(TT)	79,278	76,738											156,016
	PETROMONT	II	31,670	27,159											58,829
	UNNA	III	9,247	0											9,247
	UNNA	IV	66,242	64,957											131,199
	PETROPERÚ	VI(T)	95,899	87,387											183,286
	CNPC	X	392,498	337,973											730,471
	OLYMPIC	XIII	841,077	826,964											1,668,040
SUBTOTAL		1,515,910	1,421,178											2,937,088	
ZÓCALO	PETROPERÚ	Z-69(T)	326,890	312,071											638,961
	SUBTOTAL		326,890	312,071											638,961
TOTAL			40,477,594	38,895,068											79,372,662
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,305.73	1,341.21											1,322.88

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2024

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A FEBRERO 2024



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,305.73	1,341.21										
ZÓCALO	10.54	10.76										
NOROESTE	48.90	49.01										
SELVA CENTRAL	6.13	5.33										
SELVA SUR	1,240.15	1,276.12										

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 29.02.2024

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	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(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		26			3,481,169.003	

(*) 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 (29.03.2034), condicionado al cumplimiento del Programa Adicional Exploratorio establecido.

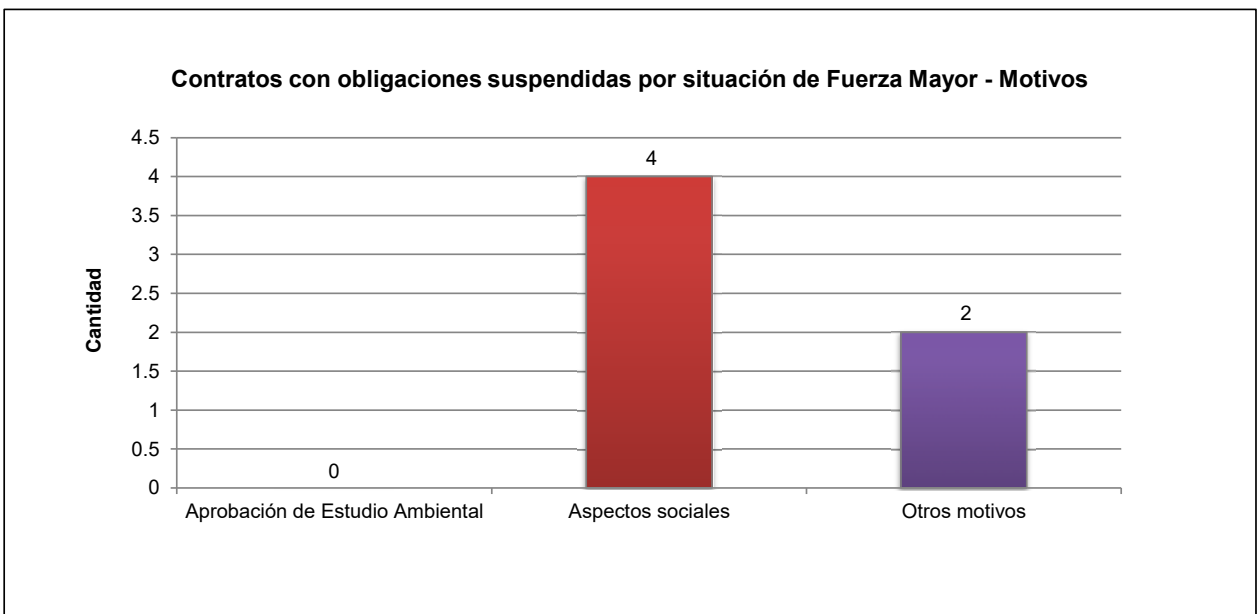
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 29.02.2024**

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
	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 29.02.2024

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



6. CONTRATOS TERMINADOS

6.1 CONTRATOS TERMINADOS

CONTRATOS TERMINADOS AL 29.02.2024

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 29.02.2024

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
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			3	779,168.385			

8. CONVENIOS TERMINADOS

8.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) TERMINADOS AL 29.02.2024

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