



ESTADÍSTICA MENSUAL DE HIDROCARBUROS NOVIEMBRE 2022



ÍNDICE

	Pág
1 . RESUMEN EJECUTIVO	1
1.1. RESUMEN EJECUTIVO - NOVIEMBRE 2022	1
1.2. RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2022	2
2 . ACTIVIDAD GEOFÍSICA	3
2.1. REGISTRO MENSUAL DE SÍSMICA A NOVIEMBRE 2022	3
2.2. REGISTRO MENSUAL DE GRAVIMETRÍA / MAGNETOMETRÍA A NOVIEMBRE 2022	5
3 . PERFORACIÓN DE POZOS	6
3.1. PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2022	6
3.2. PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A NOVIEMBRE 2022	7
4 . PRODUCCIÓN	8
4.1. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - NOVIEMBRE 2022	8
4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2022	9
4.3. PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2022	11
4.4. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2022	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 - NOVIEMBRE 2022

RESUMEN EJECUTIVO - NOVIEMBRE 2022

CONTRATOS				
ACTIVIDADES	SUSCRITOS	TERMINADOS	VIGENTES	INVERSIÓN (MMUS\$) ⁽¹⁾
Exploración	-	-	6	0.10
Explotación	-	-	25	29.97
Total	-	-	31	30.07

ACTIVIDAD GEOFÍSICA		POZOS PERFORADOS	
Sísmica 2D (km)	-	Desarrollo	10
Sísmica 3D (km ²)	-	Confirmatorios	-
Aerogravimetría / Gravimetría (km)	-	Exploratorios	-
Aeromagnetometría / Magnetometría (km)	-	Total	10

PRODUCCIÓN FISCALIZADA			
Hidrocarburos Líquidos (MBPD)	Petróleo		37.88
	Condensado ⁽²⁾	-	
	LGN		78.27
			116.15
Gas Natural (MMPCD)			1,593.83

INGRESOS PARA EL ESTADO (MM US\$)			
TIPO DE HIDROCARBURO	LICENCIA	SERVICIOS	TOTAL
Petróleo	21.29	2.33	23.62
Condensado	-	-	-
LGN	36.05	0.19	36.24
Gas Natural	66.24	0.20	66.44
Total	123.58	2.72	126.30

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	-	0
Evaluación para Promoción	-	-
Total	-	0

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 octubre 2022.
- (2) Este mes no se fiscalizó condensado.
- (3) Canon y sobrecanon a octubre 2022

1.2 RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2022

RESUMEN EJECUTIVO MENSUAL A NOVIEMBRE 2022														
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	TOTAL
CONTRATOS	SUSCRITOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	VIGENTES	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31		
	TERMINADOS	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVIDAD GEOFÍSICA	SÍSMICA 2D (km)	-	-	-	-	-	-	-	-	22.92	47.08	-		70.00
	SÍSMICA 3D (km ²)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0.00
	AEROGRAVIMETRÍA / GRAVIMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0.00
	AEROMAGNETOMETRÍA / MAGNETOMETRÍA (Km)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0.00
POZOS PERFORADOS	DESARROLLO	1	1	7	5	1	10	12	17	9	8	10		81
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		0
	TOTAL	1	1	7	5	1	10	12	17	9	8	10		81
PRODUCCIÓN FISCALIZADA	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBPD)	128.24	134.31	113.50	125.55	128.50	129.21	107.01	95.17	101.72	108.76	116.15		116.93
	PETRÓLEO (MBPD)	42.52	49.25	28.98	41.90	45.39	45.78	39.86	43.03	39.26	33.38	37.88		40.57
	CONDENSADO (MBPD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	LGN (MBPD)	85.71	85.06	84.52	83.65	83.11	83.43	67.15	52.14	62.46	75.38	78.27		76.36
	GAS NATURAL (MMPCD)	1,501.73	1,344.50	1,259.91	1,259.91	1,410.36	1,462.84	983.91	1,093.53	1,253.99	1,492.40	1,593.83		1,320.94
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			1.71
	EXPLOTACIÓN	14.74	11.73	18.75	16.84	41.30	24.70	23.55	31.57	29.20	29.97			242.35
	TOTAL	15.06	11.90	19.08	16.92	41.38	24.93	23.68	31.67	29.38	30.07			244.06
INGRESO PARA EL ESTADO (MM US\$)(2)	CONTRATO DE LICENCIA	182.48	173.94	244.83	176.36	151.68	173.47	114.19	120.32	126.47	113.19	123.58		1,700.51
	CONTRATO DE SERVICIO	2.87	2.84	3.55	3.52	3.34	3.79	3.39	3.05	2.62	2.90	2.72		34.58
	TOTAL	185.35	176.78	248.38	179.88	155.02	177.26	117.58	123.38	129.09	116.09	126.30		1,735.09
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		207.92
	UCAYALI	4.36	6.81	0.99	5.71	7.29	8.55	5.96	6.85	5.35	5.35	5.01		62.22
	PIURA	43.93	42.09	52.11	47.85	50.88	56.07	52.25	50.28	45.57	45.57	43.76		530.36
	TUMBES	11.00	10.54	13.05	11.98	12.73	14.03	13.08	12.59	11.41	11.41	10.95		132.77
	HUÁNUCO	2.16	1.92	2.67	2.18	2.39	2.47	2.12	1.81	1.57	1.57	1.39		22.27
	CUSCO	299.31	276.78	395.70	304.50	175.70	226.33	253.75	167.45	205.88	205.88	170.74		2,682.04
	TOTAL	377.51	363.54	466.18	392.85	275.99	336.97	345.65	262.05	285.51	285.51	245.82		3,637.58

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

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

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

3. PERFORACIÓN DE POZOS**3.1 PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2022****PERFORACIÓN DE POZOS - NOVIEMBRE 2022**

ZONA	OPERADOR	LOTE	EXPLORATORIOS	CONFIRMATORIOS	DESARROLLO	TOTAL
NOROESTE	UNNA	III	-	-	4	4
	UNNA	IV	-	-	5	5
SELVA NORTE	PETROTAL	95	-	-	1	1
TOTAL			-	-	10	10
TOTAL POZOS PERFORADOS			-	-	10	10

3.2 PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A NOVIEMBRE 2022

PERFORACIÓN MENSUAL DE POZOS A NOVIEMBRE 2022

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	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1		4

NOROESTE	DESARROLLO	-	1	7	5	1	9	12	17	9	7	9		77
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	SUBTOTAL	0	1	7	5	1	9	12	17	9	7	9		77

ZÓCALO	DESARROLLO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	CONFIRMATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	EXPLORATORIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	SUBTOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0

TOTAL POZOS PERFORADOS		1	1	7	5	1	10	12	17	9	8	10		81
-------------------------------	--	----------	----------	----------	----------	----------	-----------	-----------	-----------	----------	----------	-----------	--	-----------

4. PRODUCCIÓN

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - NOVIEMBRE 2022

PETRÓLEO

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	0	0	0.0
	PETROTAL	95	336,533	11,218	9.7
	PERENCO	67	0	0	0.0
	SUBTOTAL		336,533	11,218	9.7
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	30,736	1,025	0.9
SUBTOTAL			30,736	1,025	0.9
NOROESTE	PETOPERÚ	I(T)	15,196	507	0.4
	PETROMONT	II	9,676	323	0.3
	UNNA	III.	23,372	779	0.7
		IV.	79,912	2,664	2.3
	INTEROIL	III(T)	0	0	0.0
	INTEROIL	IV(T)	0	0	0.0
	UNNA	V	3,178	106	0.1
	SAPET	VII/VI	99,964	3,332	2.9
	UNIPETRO ABC	IX.	4,528	151	0.1
	CNPC	X	331,693	11,056	9.5
	OLYMPIC	XIII	44,903	1,497	1.3
	PETROMONT	XV	841	28	0.0
PETROMONT	XX	292	10	0.0	
SUBTOTAL			613,555	20,453	17.6
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	155,428	5,181	4.4
	SAVIA	Z-6	0	0	0.0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	0	0	0.0
SUBTOTAL			155,428	5,181	4.4
TOTAL PETRÓLEO			1,136,252	37,875	32.6

LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

ZONA	OPERADOR	LOTE	MENSUAL (BLS)	DIARIO (BPD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	5,693	190	0.2
SUBTOTAL			5,693	190	0.2
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,488,094	49,603	42.7
	PLUSPETROL	56	450,141	15,005	12.9
	REPSOL	57	391,012	13,034	11.2
SUBTOTAL			2,329,247	77,642	66.8
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	13,179	439	0.4
SUBTOTAL			13,179	439	0.4
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL			2,348,119	78,271	67.4
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS			3,484,371	116,146	100.0

4.2. PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETRÓLEO (BLS)															
SELVA NORTE	PLUSPETROL NORTE	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	PETROTAL	95	430,120	591,397	-	409,794	454,850	469,638	325,041	459,363	336,671	207,542	336,533	-	4,020,949
	PERENCO	67	-	9,023	38,226	-	92,905	64,943	64,712	40,127	40,338	-	-	-	350,274
SELVA CENTRAL	CEPSA	131	51,148	40,625	43,576	40,735	41,344	38,624	37,712	35,723	33,386	32,844	30,736	-	426,453
NOROESTE	UNNA (*)	I	826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	826
	PETROPERÚ	I(T)	14,711	14,144	15,713	15,391	15,761	14,961	14,885	14,417	15,333	15,643	15,196	-	166,155
	PETROMONT	II	22,878	14,283	13,852	14,381	12,735	13,603	12,041	10,571	9,696	9,712	9,676	-	143,428
	UNNA	III	14,206	12,843	13,795	10,188	14,456	15,470	16,114	20,246	20,230	22,536	23,372	-	183,456
		IV	63,248	56,884	60,072	60,127	67,620	70,285	79,354	78,381	74,077	79,221	79,912	-	769,181
	INTEROIL(**)	III(T)	-	-	-	3,149	-	-	-	-	-	-	-	-	3,149
	INTEROIL(**)	IV(T)	-	-	1,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,297
	UNNA	V	2,388	1,703	2,740	3,761	4,255	3,582	3,282	3,542	3,236	3,303	3,178	-	34,970
	SAPET	VIII/VI	119,155	102,338	112,879	111,294	115,544	109,680	111,685	108,978	103,422	104,739	99,964	-	1,199,678
	UNIPETRO ABC	IX	4,814	4,442	4,838	4,601	4,734	4,489	4,678	4,654	4,571	4,599	4,528	-	50,948
	CNPC	X	372,785	330,468	365,048	347,343	351,879	334,047	342,351	345,992	341,120	347,017	331,693	-	3,809,743
	OLYMPIC	XIII	48,417	39,780	58,113	74,769	74,039	62,136	57,300	50,181	47,942	48,620	44,903	-	606,200
PETROMONT	XV	911	793	885	871	889	817	869	927	764	882	841	-	9,449	
PETROMONT	XX	291	310	330	300	289	299	310	335	407	303	292	-	3,466	
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	172,371	159,846	166,905	160,288	155,802	170,949	165,440	160,495	146,527	157,793	155,428	-	1,771,844
	SAVIA	Z-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
	FRONTERA OFF SHORE	Z-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
TOTAL			1,318,269	1,378,879	898,269	1,256,992	1,407,102	1,373,523	1,235,774	1,333,932	1,177,720	1,034,754	1,136,252	0	13,551,466
TOTAL PETRÓLEO (BPD)			42,525	49,246	28,976	41,900	45,390	45,784	39,864	43,030	39,257	33,379	37,875	0	40,573

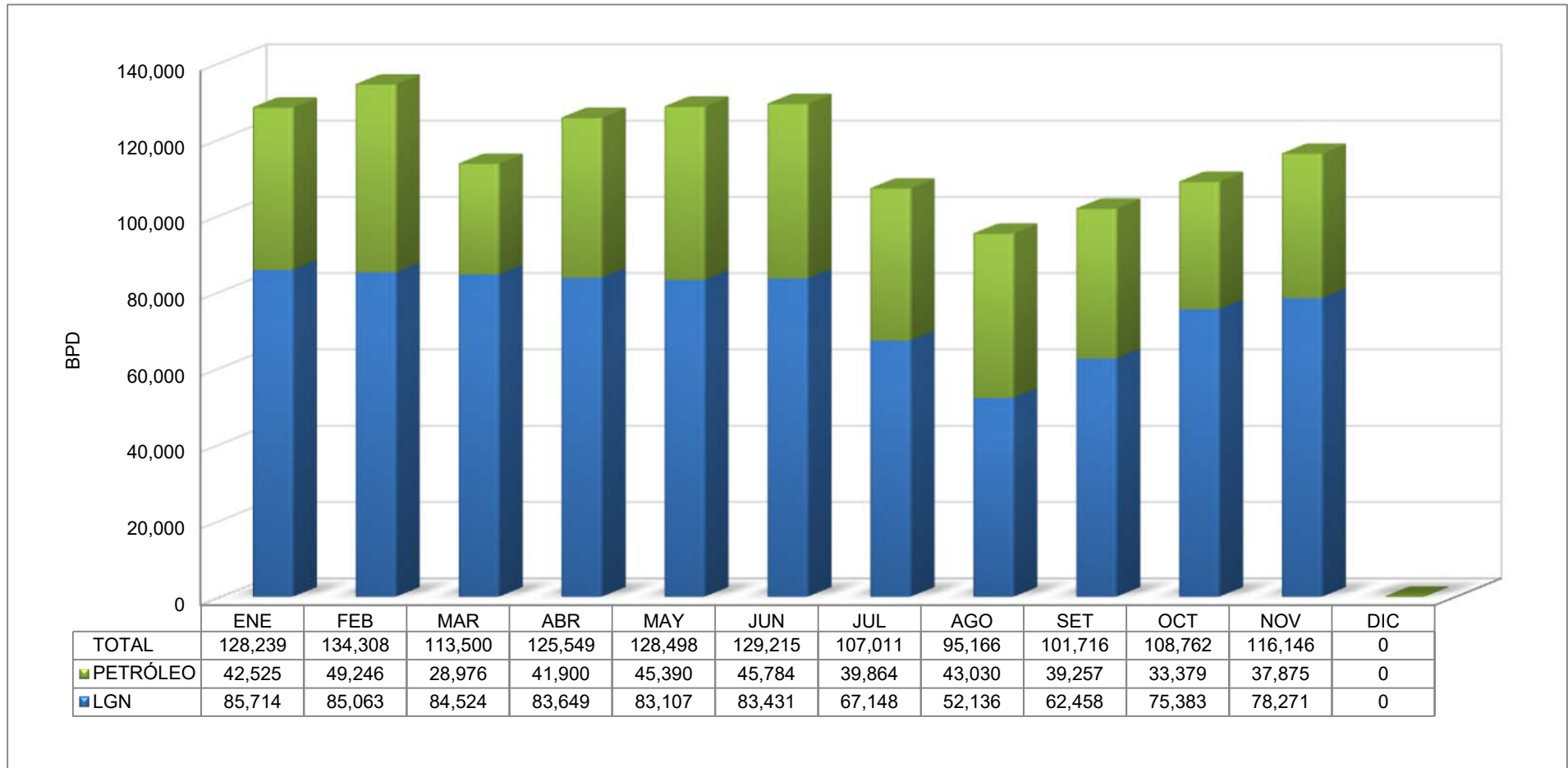
LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BLS)															
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	24,491	24,070	27,307	18,906	17,716	17,511	18,316	16,484	15,416	16,309	13,179	-	209,705
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	6,105	8,114	7,610	7,130	7,757	7,144	8,666	8,186	7,345	2,960	5,693	-	76,710
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	1,604,336	1,451,188	1,648,238	1,547,075	1,656,920	1,583,893	1,407,516	1,296,932	1,226,206	1,481,889	1,488,094	-	16,392,287
	PLUSPETROL	56	585,529	515,081	537,895	549,590	417,065	591,447	575,421	160,022	414,693	470,238	450,141	-	5,267,122
	REPSOL	57	436,684	383,300	399,180	386,764	476,871	302,931	71,663	134,578	210,086	365,482	391,012	-	3,558,551
TOTAL			2,657,145	2,381,753	2,620,230	2,509,465	2,576,329	2,502,926	2,081,582	1,616,202	1,873,746	2,336,878	2,348,119	0	25,504,375
TOTAL LÍQUIDOS DE GAS NATURAL (BPD)			85,714	85,063	84,524	83,649	83,107	83,431	67,148	52,136	62,458	75,383	78,271	0	76,360
TOTAL			3,975,414	3,760,632	3,518,499	3,766,457	3,983,431	3,876,449	3,317,356	2,950,134	3,051,466	3,371,632	3,484,371	0	39,055,841
TOTAL HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (BPD)			128,239	134,308	113,500	125,549	128,498	129,215	107,011	95,166	101,716	108,762	116,146	0	116,934

(*) Volumen registrado por devolución de petróleo de Perú-Petroperú (actual Operador del Lote I) a Unna Energía S.A. por término de Contrato (26.12.2021).

(**) Volumen registrado por devolución de petróleo a PERUPETRO S.A. (pendiente de 2015).

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A NOVIEMBRE 2022



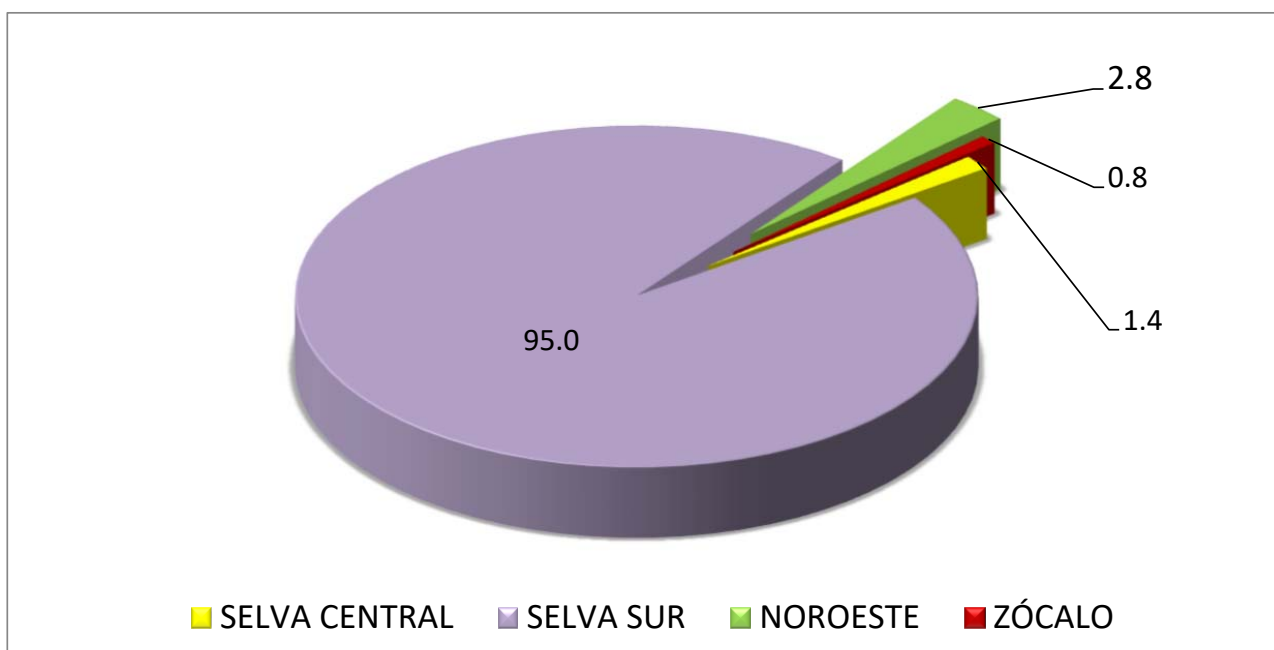
LGN: Liquidos de Gas Natural

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - NOVIEMBRE 2022

ZONA	OPERADOR	LOTE	TOTAL (MPC)	DIARIO (MPCD)	DISTRIBUCIÓN (%)
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	694,349	23,145	1.4
	SUBTOTAL		694,349	23,145	1.4
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	27,927,205	930,907	58.4
	PLUSPETROL	56	11,600,687	386,690	24.3
	REPSOL	57	5,905,437	196,848	12.4
SUBTOTAL			45,433,329	1,514,445	95.0
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	80,696	2,690	0.2
	PETROMONT	II	55,632	1,854	0.1
	SAPET	VII/VI	111,019	3,701	0.2
	UNNA	IV	81,408	2,714	0.2
	CNPC	X	433,986	14,466	0.9
	OLYMPIC	XIII	563,873	18,796	1.2
SUBTOTAL			1,326,614	44,221	2.8
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	360,530	12,018	0.8
SUBTOTAL			360,530	12,018	0.8
TOTAL GAS NATURAL			47,814,821	1,593,827	100.0

DISTRIBUCIÓN POR ZONAS GEOGRÁFICAS (%)

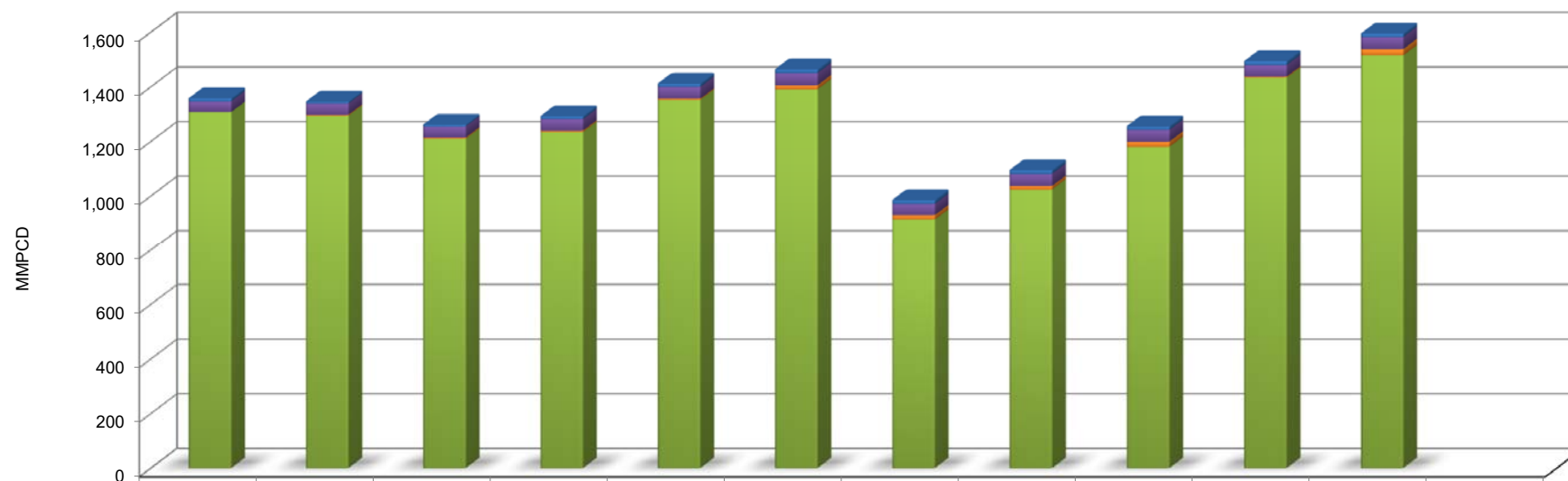


4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2022															
(MPC)															
ZONA	OPERADOR	LOTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
SELVA CENTRAL	AGUAYTIA	31-C	186	95,356	132,267	150,790	126,718	437,537	509,137	397,327	575,735	118,965	694,349		3,238,366
SUBTOTAL			186	95,356	132,267	150,790	126,718	437,537	509,137	397,327	575,735	118,965	694,349		3,238,366
SELVA SUR	PLUSPETROL	88	20,142,911	18,246,872	19,329,332	18,164,163	23,269,453	25,398,611	25,863,045	26,248,339	26,351,050	27,894,424	27,927,205		258,835,406
	PLUSPETROL	56	13,948,508	12,347,336	12,276,679	13,080,652	11,536,929	11,827,290	1,352,574	3,448,725	5,904,348	10,932,928	11,600,687		108,256,657
	REPSOL	57	6,432,292	5,635,830	5,890,702	5,777,572	7,101,938	4,493,497	1,092,306	2,031,546	3,139,085	5,596,950	5,905,437		53,097,155
SUBTOTAL			40,523,711	36,230,039	37,496,713	37,022,387	41,908,320	41,719,399	28,307,924	31,728,610	35,394,483	44,424,303	45,433,329		420,189,218
NOROESTE	PETROPERÚ	I(T)	79,466	70,789	85,879	83,097	86,961	80,638	78,770	80,770	84,723	88,541	80,696		900,330
	PETROMONT	II	25,716	30,792	33,658	32,313	74,243	54,306	39,266	35,178	11,438	34,694	55,632		427,237
	SAPET	VII/VI	121,917	121,663	131,609	120,962	130,464	128,010	131,830	96,723	70,231	81,559	111,019		1,245,987
	UNNA	IV	8,065	6,360	6,292	51,913	67,804	72,414	91,580	100,034	52,472	75,208	81,408		613,549
	CNPC	X	459,814	405,065	444,051	435,329	455,476	436,083	448,276	464,696	466,223	459,676	433,986		4,908,675
	OLYMPIC	XIII	515,672	517,870	563,674	541,522	525,240	574,795	474,649	596,525	594,098	569,657	563,873		6,037,575
SUBTOTAL			1,210,651	1,152,539	1,265,162	1,265,136	1,340,189	1,346,247	1,264,371	1,373,925	1,279,186	1,309,334	1,326,614		14,133,353
ZÓCALO	SAVIA	Z-2B	313,917	168,196	163,198	296,816	345,984	382,020	419,879	399,532	370,233	411,686	360,530		3,631,991
SUBTOTAL			313,917	168,196	163,198	296,816	345,984	382,020	419,879	399,532	370,233	411,686	360,530		3,631,991
TOTAL			42,048,465	37,646,129	39,057,340	38,735,128	43,721,211	43,885,202	30,501,312	33,899,393	37,619,637	46,264,288	47,814,821		441,192,927
TOTAL GAS NATURAL (MMPCD)			1,356.40	1,344.50	1,259.91	1,291.17	1,410.36	1,462.84	983.91	1,093.53	1,253.99	1,492.40	1,593.83		1,320.94

4.4 PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2022

PRODUCCIÓN FISCALIZADA MENSUAL DE GAS NATURAL A NOVIEMBRE 2022



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC
TOTAL	1,356.40	1,344.50	1,259.91	1,291.17	1,410.36	1,462.84	983.91	1,093.53	1,253.99	1,492.40	1,593.83	
ZÓCALO	10.13	6.01	5.26	9.89	11.16	12.73	13.54	12.89	12.34	13.28	12.02	
NOROESTE	39.05	41.16	40.81	42.17	43.23	44.87	40.79	44.32	42.64	42.24	44.22	
SELVA CENTRAL	0.01	3.41	4.27	5.03	4.09	14.58	16.42	12.82	19.19	3.84	23.14	
SELVA SUR	1,307.22	1,293.93	1,209.57	1,234.08	1,351.88	1,390.65	913.16	1,023.50	1,179.82	1,433.04	1,514.44	

5. CONTRATOS VIGENTES

5.1 CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN

CONTRATOS EN FASE DE EXPLOTACIÓN AL 30.11.2022						
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-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
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-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(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.

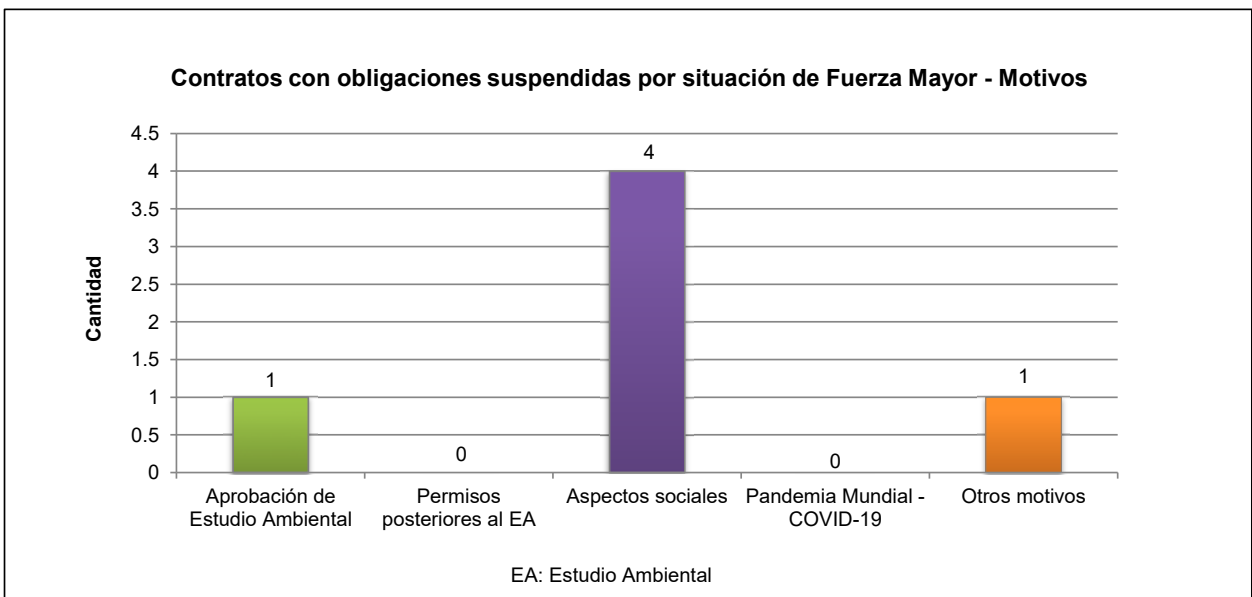
5.2 CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN**CONTRATOS EN FASE DE EXPLORACIÓN AL 30.11.2022**

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 30.11.2022

Nº	OPERADOR	LOTE	MOTIVO
1	PETROTAL	95	Aprobación de Estudio Ambiental
2	SAVIA	Z-6	Aspectos sociales
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 30.11.2022**

ZONA	LOTE	OPERADOR	FASE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
NOROESTE	XXI	GOLD OIL	EXPLORACIÓN	04-May-06	18-May-22
TOTAL				1	

7. CONVENIOS VIGENTES

7.1 CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA

CONVENIOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (CET) AL 30.11.2022

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 30.11.2022

ZONA	TIPO	ÁREA	COMPAÑÍA	EXTENSIÓN (ha)	CUENCA	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
SELVA NORTE	CET	LVIII	YPF E&P PERU S.A.C.	637,132.488	HUALLAGA	09-May-19	01-Oct-22
	CET-CONTRATO	LXIX	YPF E&P PERU S.A.C.	662,246.594	MARAÑÓN	09-May-19	01-Oct-22
TOTAL			2	1,299,379.082			