

INFORME / JULIO 2024



SEPTIEMBRE 2024

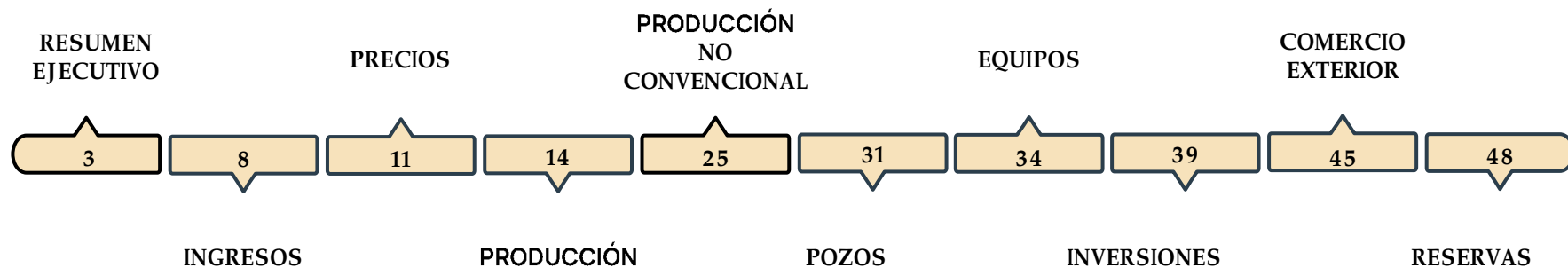
MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén



RESUMEN EJECUTIVO

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



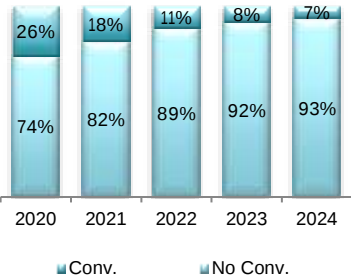
Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

RESUMEN EJECUTIVO JULIO 2024 - PETRÓLEO

PRODUCCIÓN COMPUTABLE

	CONVENCIONAL (bbl/d)	NO CONV. (bbl/d))	TOTAL (bbl/d))
Jul-24	24.846	388.127	412.974
Var Mensual	-1,09%	2,58%	2,35%
Var Anual Acum.	-9,23%	23,06%	20,07%

(*) PERIODO ACUMULADO AGO/22 - JUL/23 VS AGO/23 - JUL/24



PRECIOS

	PRECIO INTERNO U\$D/BBL	WTI U\$D/BBL	BRENT U\$D/BBL
Jul-24	72,06(*)	81,80	85,15
Var Mensual	-0,16%	2,54%	3,53%
Var Anual	13,23%	7,53%	6,29%

(*)PROVISORIO

WTI
81,80 U\$D (*)

BRENT
85,15 U\$D (*)

(*)FUENTE EIA JULIO

TIPO DE CAMBIO
921,5 \$/U\$D
12/07

% PROD.
NQN/ARG
61%

ÁREA(*)

% PART. SOBRE
PRODUCCIÓN

1	LOMA CAMPANA	19%
2	LA AMARGA CHICA	16%
3	BAJADA DEL PALO OESTE	13%
4	BANDURRIA SUR	11%
5	CRUZ DE LORENA	4%
6	AGUADA DEL CHAÑAR	3%
7	LINDERO ATRAVESADO	3%
8	MATA MORA NORTE	3%
9	FORTIN DE PIEDRA	2%
10	SIERRAS BLANCAS	2%
	RESTO	24%

EMPRESA

% PART. SOBRE
PRODUCCIÓN

1	YPF S.A.	33%
2	VISTA OIL & GAS	15%
3	SHELL ARGENTINA S.A.	11%
4	CIA DE H. NO CONVENCIONAL SRL	9%
5	PETRONAS E & P ARGENTINA S.A	8%
6	PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARG.	5%
7	EQUINOR ARGENTINA SAU	4%
8	TECPETROL S.A.	3%
9	PLUSPETROL SA	2%
10	EXXON MOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL	2%
	RESTO	8%

RESUMEN EJECUTIVO JULIO 2024 - GAS

	PRODUCCIÓN COMPUTABLE			
	CONV. (Mm3/d)	SHAILE	NO CONV. (Mm3/d) TIGHT	TOTAL
	PRODUCCIÓN COMPUTABLE			
Jul-24	10.969	78.358	13.710	103.037
Var Mensual	-3,07%	5,75%	2,26%	4,27%
Var Anual Acum.	-16,57%	22,14%	-11,64%	9,15%

(*) PERIODO ACUMULADO AGO/22 - JUL/23 VS AGO/23 - JUL/24

	PRECIOS		
	PRECIO INTERNO	PRECIO BOLIVIA	HENRY HUB
	USD/MMBTU	USD/MMBTU	USD/MMBTU
Jul-24	3,47(*)	12,00	2,07
Var Mensual	-2,67%	-3,95%	-18,18%
Var Anual Acum.	16,10%	-	-18,82%

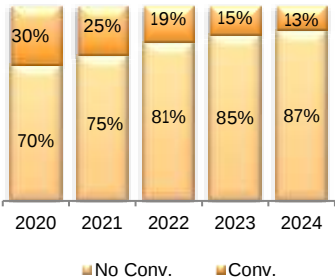
(*)PROVISORIO

HENRY HUB 2,07 U\$D (*)

(*)FUENTE EIA JULIO

TIPO DE CAMBIO
921,5 \$/U\$D
12/06

% PROD.
NQN/ARG
72%



ÁREA	% PART. SOBRE PRODUCCIÓN
1 FORTIN DE PIEDRA	22%
2 AGUADA PICHANA ESTE	13%
3 LA CALERA	9%
4 AGUADA PICHANA OESTE	8%
5 SIERRA CHATA	6%
6 LOMA LA LATA - SIERRA BARROSA	5%
7 AGUADA DE LA ARENA	5%
8 RIO NEUQUEN	5%
9 RINCON DEL MANGRULLO	4%
10 LOMA CAMPANA	3%
RESTO	20%

EMPRESA	% PART. SOBRE PRODUCCIÓN
1 YPF S.A.	35%
2 TECPETROL S.A.	23%
3 PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARG.	8%
4 TOTAL AUSTRAL S.A.	7%
5 PAMPA ENERGIA S.A	6%
6 PLUSPETROL S.A.	5%
7 WINTERSHALL ENERGIA S.A.	3%
8 MOBIL ARGENTINA S.A.	2%
9 PETROBRAS OPERACIONES S.A.	2%
10 VISTA OIL & GAS	2%
RESTO	7%

RESUMEN EJECUTIVO AGOSTO 2024 -INGRESOS

INGRESOS								
	REGALIA OIL		REGALIA GAS		CANON OIL + GAS		REGA + CANON + HIDRO	
	MILL \$	MILL U\$D	MILL \$	MILL U\$D	MILL \$	MILL U\$D	MILL \$	MILL U\$D
AGOSTO-24 ^(*)	99.585,62	105,96	46.535,32	49,50	2.964,15	3,15	150.761,00	160,39
VAR MENSUAL	4,62%	2,43%	9,97%	7,68%	6,04%	3,82%	6,41%	4,18%
VAR ANUAL ACUM.	346,87%	22,51%	237,21%	-4,37%	167,58%	-25,73%	307,30%	12,89%

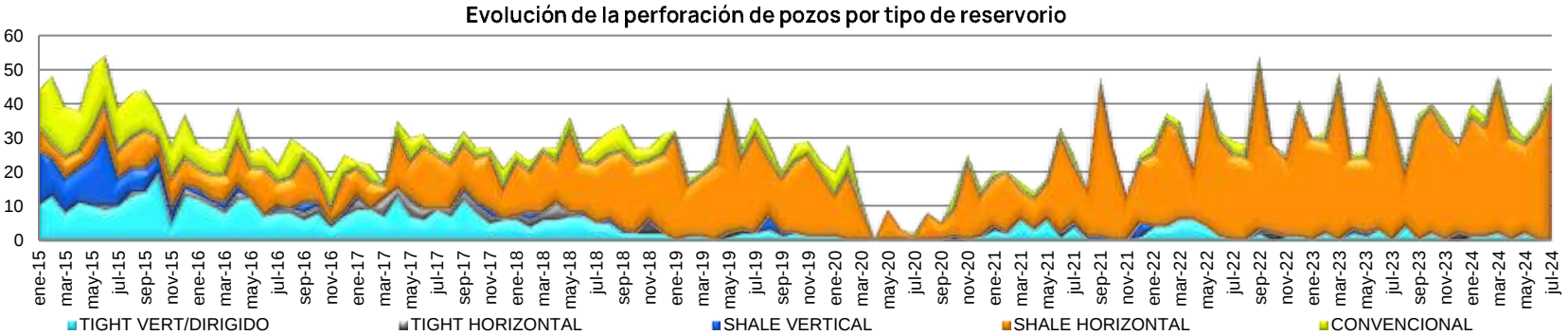
(*) PERIODO ACUMULADO SEP 22 – AGO 23 VS SEP 23 - AGO 24.

(**) LOS VALORES EN MILL DE U\$S SE CALCULARON A PARTIR DE LOS DATOS EN MILL \$, TENIENDO EN CUENTA EL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO CON EL QUE LIQUIDARON LAS EMPRESAS.

EMPRESA		% EMP/ REG. PETRÓLEO
1	YPF S.A.	34%
2	VISTA OIL & GAS ARGENTINA SAU	15%
3	SHELL ARGENTINA S.A	11%
4	COMPAÑIA DE HIDROCARBURO NO CONVENCIONAL SRL	10%
5	PETRONAS E & P ARGENTINA S.A	8%
6	PAN AMERICAN ENERGY S.L SUC. ARG.	4%
7	TECPETROL S.A.	3%
8	PLUSPETROL S.A.	3%
9	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL	2%
10	CHEVRON ARGENTINA S.R.L.	2%
RESTO (19 EMPRESAS)		8%

EMPRESAS		% EMP/ REG. GAS
1	YPF S.A.	35%
2	TECPETROL S.A.	26%
3	PAN AMERICAN ENERGY S.L SUC. ARG.	8%
4	TOTAL AUSTRAL S.A.	7%
5	PAMPA ENERGIA S.A	7%
6	PLUSPETROL S.A.	5%
7	WINTERSHALL DEA ARGENTINA S.A	3%
8	MOBIL ARGENTINA S.A.	2%
9	PETROBRAS OPERACIONES S.A	1%
10	VISTA OIL & GAS ARGENTINA SAU	1%
RESTO (14 EMPRESAS)		5%

	ACTIVIDAD				
	EQUIPOS		POZOS PERFORADOS		
	TOTAL	PERFORACIÓN	CONV.	NO CONV.	TOTAL
JUL-24	93	34	4	42	46
VAR MENSUAL	-1%	3%	100%	27%	31%
VAR ANUAL (*)	-	-	-	17%	24%



INGRESOS

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

RECURSOS ENERGÉTICOS –AGOSTO 2024

	EN MILLONES DE PESOS			DIFERENCIAS PORCENTUALES		DIFERENCIAS EN MILL. DE PESOS	
	EJECUCIÓN AGO-24	EJECUCIÓN JUL-24	EJECUCIÓN AGO-23	EJECU. ACTUAL VS EJECU. MES ANTERIOR	EJECU. ACTUAL VS EJECU. AÑO ANTERIOR	EJECU. ACTUAL VS MES ANTERIOR	EJECU. ACTUAL VS EJECU. AÑO ANTERIOR
	(1)	(2)	(3)	(1)/(2)	(1)/(3)	(1)-(2)	(1)-(3)
REGALÍAS PETROLÍFERAS	99.585,62	95.187,02	25.497,51	5%	291%	4.398,60	74.088,10
REGALÍAS GASÍFERAS	46.535,32	42.316,90	12.290,41	10%	279%	4.218,41	34.244,91
SUBTOTAL REGALÍAS	146.120,93	137.503,92	37.787,92	6%	287%	8.617,01	108.333,01
CANON EXT. PETRÓLEO	1.434,11	1.369,02	507,84	5%	182%	65,10	926,28
CANON EXT. GAS	1.530,04	1.426,40	461,90	7%	231%	103,64	1.068,14
CANON PROD. SIERRA CHATA (**)	0,00	0,00	83,07	-	-100%	0,00	-83,07
SUBTOTAL CANON	2.964,15	2.795,41	1.052,81	6%	182%	168,74	1.911,34
SUBTOTAL REGALÍAS MÁS CANON	149.085,09	140.299,34	38.840,73	6%	284%	8.785,75	110.244,35
 REGALÍAS HIDROELÉCTRICAS (*)	 1.675,91	 1.384,52	 371,00	 21%	 352%	 291,40	 1.304,91
TOTAL PETRÓLEO + GAS + HIDRO	150.761,00	141.683,85	39.211,73	6%	284%	9.077,15	111.549,27

(*) A partir de la generación de Noviembre 2022 las Regalías Hidroeléctricas serán percibidas por la Provincia en especie, haciendo uso de la opción otorgada por la Ley 24065 y sus normas reglamentarias y complementarias. Según Resolución N° RESOL-2022-769-APN-SE # MEC y decreto N° DECTO- 2022-1572-E-NEU-GPN.

(**) CANON PROD. SIERRA CHATA.: A partir de Septiembre- 2023, el 3% de Canon de Prod. De Sierra Chata se adiciona al % de las regalías (Según lo establecido en el Acuerdo de Inversión Hidrocarburífera del 10/07/2018) ,

INGRESOS PERCIBIDOS – VALORES EXPRESADOS EN MILES DE PESOS

VALORES EXPRESADOS EN MILES DE PESOS (\$)	AGO-23	SEP-23	OCT-23	NOV-23	DIC-23	ENE-24	FEB-24	MAR-24	ABR-24	MAY-24	JUN-24	JUL-24	AGO-24
REGALÍAS DE PETRÓLEO	25.497.513	27.967.073	26.894.575	29.512.796	66.704.881	69.971.123	78.089.254	78.063.319	88.502.527	92.034.383	92.478.064	95.187.020	99.585.616
CANON EXT. DE PETRÓLEO	507.837	513.405	493.434	462.789	1.046.340	1.128.630	1.313.608	1.274.564	1.371.128	1.343.380	1.384.850	1.369.016	1.434.115
SUBTOTAL REG. + CANON PETRÓLEO	26.005.349	28.480.478	27.388.008	29.975.585	67.751.221	71.099.753	79.402.862	79.337.883	89.873.655	93.377.763	93.862.914	96.556.036	101.019.731
REGALÍAS DE GAS	12.290.411	14.592.283	14.261.625	10.186.650	19.343.512	14.712.235	21.032.541	24.770.268	27.332.445	28.152.782	43.072.765	42.316.904	46.535.318
CANON EXT. DE GAS	461.901	392.859	407.553	313.518	512.421	513.155	767.168	774.281	1.072.806	1.000.910	1.630.398	1.426.397	1.530.039
SUBTOTAL REG. + CANON GAS	12.752.313	14.985.142	14.669.178	10.500.168	19.855.933	15.225.390	21.799.710	25.544.550	28.405.251	29.153.692	44.703.163	43.743.301	48.065.358
CANON PROD. SIERRA CHATA ^(**g)	83.073	18.959	2.623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL REG. + CANON HIDROCARBURÍFERAS	38.840.734	43.484.579	42.059.809	40.475.753	87.607.154	86.325.144	101.202.572	104.882.432	118.278.906	122.531.455	138.566.076	140.299.337	149.085.089
REGALÍAS HIDROELÉCTRICAS ^(*)	371.000	575.342	771.083	690.845	619.242	549.024	552.473	519.527	1.139.739	875.241	866.198	1.384.515	1.675.914
TOTAL REG. + CANON	39.211.734	44.059.921	42.830.892	41.166.599	88.226.395	86.874.168	101.755.045	105.401.960	119.418.645	123.406.695	139.432.274	141.683.852	150.761.002
CANON DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	43.071	0	0	264.296	42.446	8.280.388	344.766	204.286	352.950	44.085	s/d	6.428	16.428
TOTAL RECAUDADO	39.254.805	44.059.921	42.830.892	41.430.894	88.268.841	95.154.556	102.099.810	105.606.246	119.771.595	123.450.781	139.432.274	141.690.280	150.777.430
TOTAL RECAUDADO (Miles de u\$s)	116.928	125.898	122.391	118.375	112.080	116.643	122.767	124.404	138.389	139.760	154.620	153.767	160.493

(*) A partir de la generación de Noviembre 2022 las Regalías Hidroeléctricas serán percibidas por la Provincia en especie, haciendo uso de la opción otorgada por la Ley 24065 y sus normas reglamentarias y complementarias. Según Resolución N° RESOL-2022-769-APN-SE # MEC y decreto N° DECTO- 2022-1572-E-NEU-GPN.

(**g) CANON PROD. SIERRA CHATA: A partir de Sep- 23, el 3% de Canon de Prod. de Sierra Chata se adiciona al % de las regalías (Según lo establecido en el Acuerdo de Inversión Hidrocarburífera del 10/07/2018)

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



PRECIOS

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

SEGUIMIENTO DE PRECIOS

	jul-23	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24
PRECIO DE VENTA PROMEDIO PETRÓLEO (U\$S/BBL)	63,79	64,06	64,86	65,49	63,31	63,23	67,40	69,55	71,86	74,01	71,91	71,70	71,91
VARIACIÓN MENSUAL PRECIOS PETRÓLEO (%)	0,31%	0,42%	1,25%	0,97%	-3,33%	-0,13%	6,59%	3,20%	3,32%	2,99%	-2,84%	-0,29%	0,29%
PRECIO DE VENTA PROMEDIO GAS (U\$S/MMBTU)	2,99	3,29	3,53	2,69	1,95	2,19	2,60	2,77	2,72	2,84	3,55	3,57	3,47
VARIACIÓN MENSUAL PRECIOS GAS (%)	-16,48%	10,03%	7,29%	-23,80%	-27,51%	12,31%	18,89%	6,54%	-2,10%	4,58%	24,90%	0,55%	-2,67%
PRECIO PROMEDIO ENERGÍA VALORIZADA (\$/MWH)	12.779,72	9.720,21	5.539,31	5.759,34	5.770,23	6.166,99	6.143,14	6.594,07	7.579,25	17.242,27	23.766,04	25.720,51	16.649,84
VARIACIÓN MENSUAL PRECIOS ENERGÍA (%)	54,12%	-23,94%	-43,01%	3,97%	0,19%	6,88%	-0,39%	7,34%	14,94%	127,49%	37,84%	8,22%	-35,27%
	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24
TIPO DE CAMBIO	349,95	350,00	349,95	350,10	800,50	816,00	833,90	850,00	866,50	885,00	903,50	921,50	941,00
VARIACIÓN MENSUAL DEL TIPO DE CAMBIO (%)	32,03%	0,01%	-0,01%	0,04%	128,65%	1,94%	2,19%	1,93%	1,94%	2,14%	2,09%	1,99%	2,12%

(*) DATO PROVISORIO

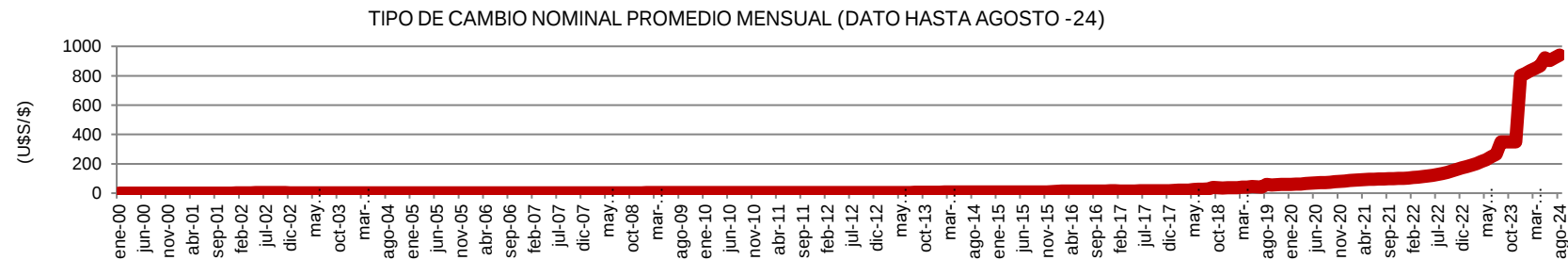
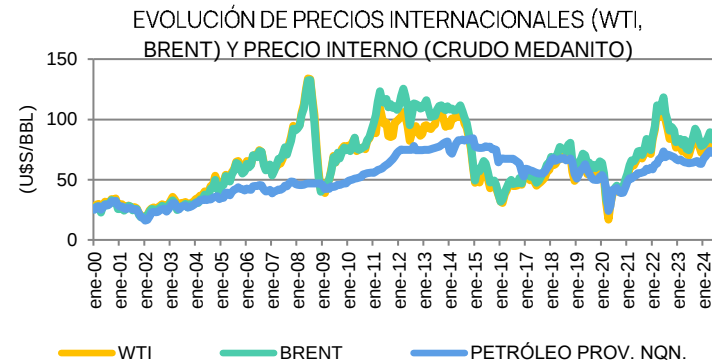
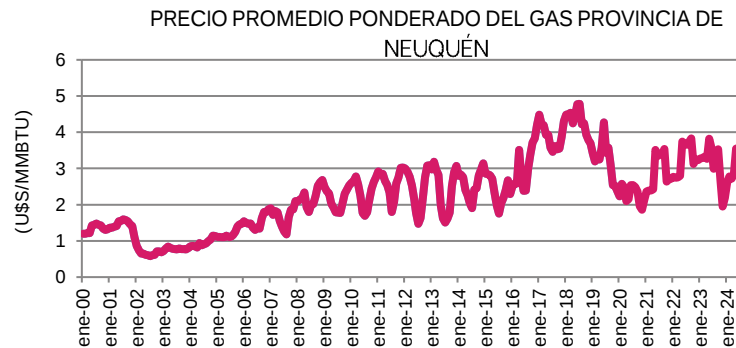
MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y TIPO DE CAMBIO



PRODUCCIÓN

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE GAS Y PETRÓLEO

MES PRODUCCIÓN	MES INGRESO DE REGALÍAS	PETRÓLEO			GAS		
		m3/D	BBL/D	VAR. (%)	MILES DE m3/D	MMBTU/D	VAR. (%)
ene-23	feb-23	50.710	318.958	1,71%	76.541	2.824.776	2,21%
feb-23	mar-23	52.165	328.106	2,87%	78.316	2.890.280	2,32%
mar-23	abr-23	53.359	335.620	2,29%	78.140	2.883.789	-0,22%
abr-23	may-23	52.706	331.513	-1,22%	80.346	2.965.207	2,82%
may-23	jun-23	52.593	330.798	-0,22%	84.289	3.110.730	4,91%
jun-23	jul-23	51.552	324.253	-1,98%	86.871	3.206.014	3,06%
jul-23	ago-23	51.584	324.451	0,06%	88.998	3.284.518	2,45%
ago-23	sep-23	52.645	331.124	2,06%	91.959	3.393.789	3,33%
sep-23	oct-23	53.912	339.094	2,41%	90.639	3.345.061	-1,44%
oct-23	nov-23	56.810	357.321	5,38%	77.289	2.852.388	-14,73%
nov-23	dic-23	59.076	371.577	3,99%	78.493	2.896.799	1,56%
dic-23	ene-24	61.106	384.345	3,44%	70.241	2.592.264	-10,51%
ene -24	feb-24	60.055	377.736	-1,72%	77.920	2.875.652	10,93%
feb-24	mar- 24	61.231	385.133	1,96%	84.338	3.112.511	8,24%
mar-24	abr-24	62.351	392.177	1,83%	85.327	3.149.028	1,17%
abr-24	may-24	62.497	393.094	0,23%	86.574	3.195.061	1,46%
may-24	jun-24	63.075	396.729	0,92%	99.635	3.677.049	15,09%
jun-24	jul-24	64.149	403.483	1,70%	98.818	3.646.929	-0,82%
jul-24 (*)	ago-24	65.757	413.596	2,51%	103.037	3.802.629	4,27%

(*) DATO PROVISORIO. LOS VALORES SE CONSOLIDARÁN SEPTIEMBRE 2024.

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

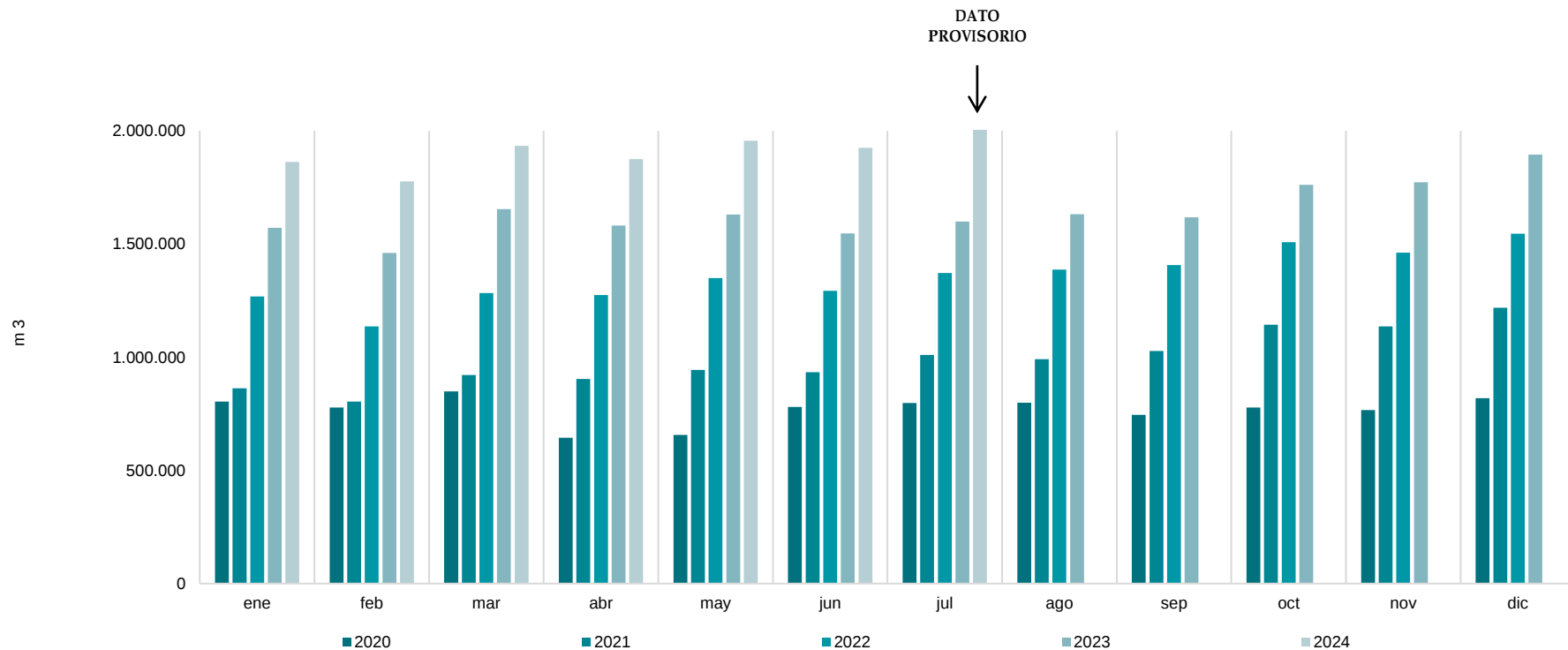
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén

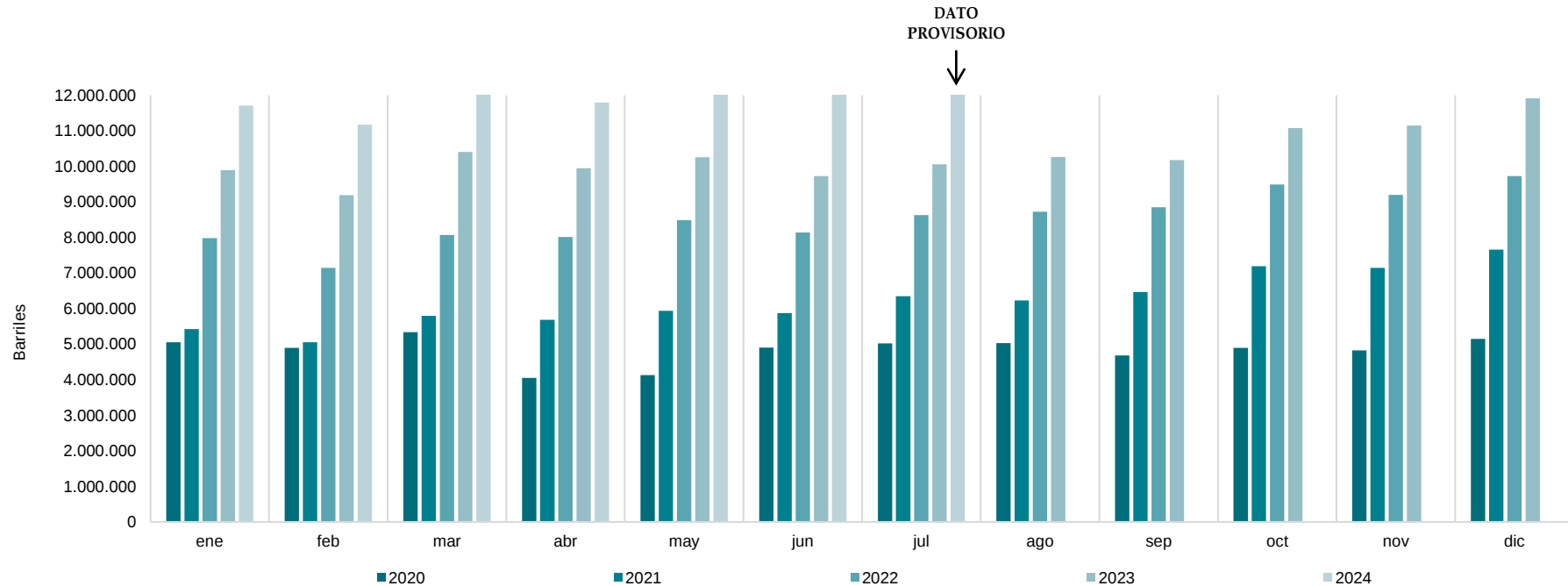


Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE PETRÓLEO EN NEUQUÉN



EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE PETRÓLEO EN NEUQUÉN



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

PRODUCCIÓN BRUTA DE PETRÓLEO EN NEUQUÉN

Valores expresados en M3	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Enero	545.206	536.069	518.197	513.875	657.156	794.473	851.591	1.253.590	1.554.138	
Febrero	481.687	487.188	442.477	477.996	591.471	769.140	793.923	1.124.072	1.444.461	1.759.207
Marzo	541.045	528.190	506.843	548.455	642.619	836.280	910.997	1.269.355	1.637.715	1.911.018
Abril	527.312	514.011	475.393	531.037	654.775	638.167	893.836	1.261.770	1.564.780	1.861.650
Mayo	549.230	510.546	500.237	553.946	683.264	645.556	932.460	1.330.882	1.612.914	1.941.860
Junio	527.781	503.466	502.494	538.423	641.324	761.356	922.921	1.276.974	1.531.520	1.912.231
Julio	541.144	534.817	517.769	557.144	696.245	783.997	996.815	1.356.498	1.583.553	2.038.210
Agosto	539.896	537.732	508.162	594.150	761.015	787.436	978.992	1.371.034	1.615.716	
Septiembre	526.131	516.144	502.969	589.625	738.872	727.395	1.019.752	1.391.123	1.602.746	
Octubre	553.865	532.946	521.143	617.676	756.183	766.315	1.130.098	1.493.557	1.745.442	
Noviembre	519.916	500.882	503.601	609.613	743.541	755.727	1.129.646	1.446.385	1.758.107	
Diciembre	546.599	510.820	510.406	642.645	790.772	808.022	1.205.431	1.521.218	1.879.795	
Total	6.399.812	6.212.809	6.009.693	6.774.584	8.357.237	9.073.863	11.766.463	16.096.459	19.530.885	13.271.798
Variación Anual (%)	0,60%	-2,92%	-3,27%	12,73%	23,36%	8,57%	29,67%	36,80%	21,34%	21,44%

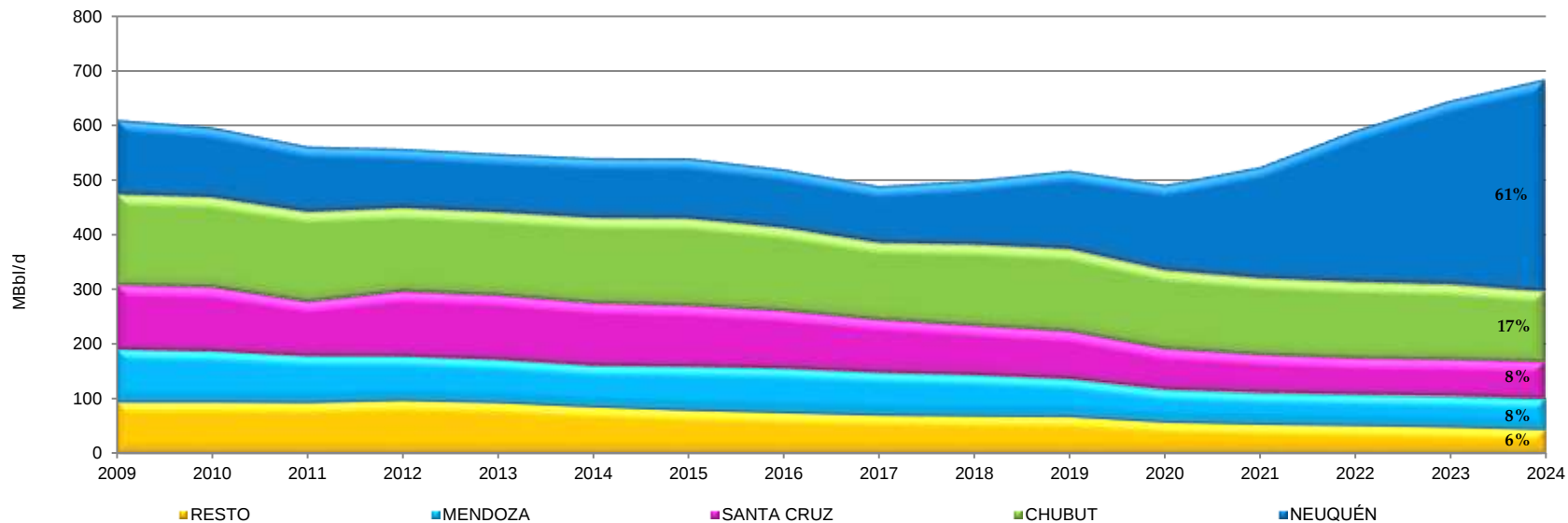
MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén

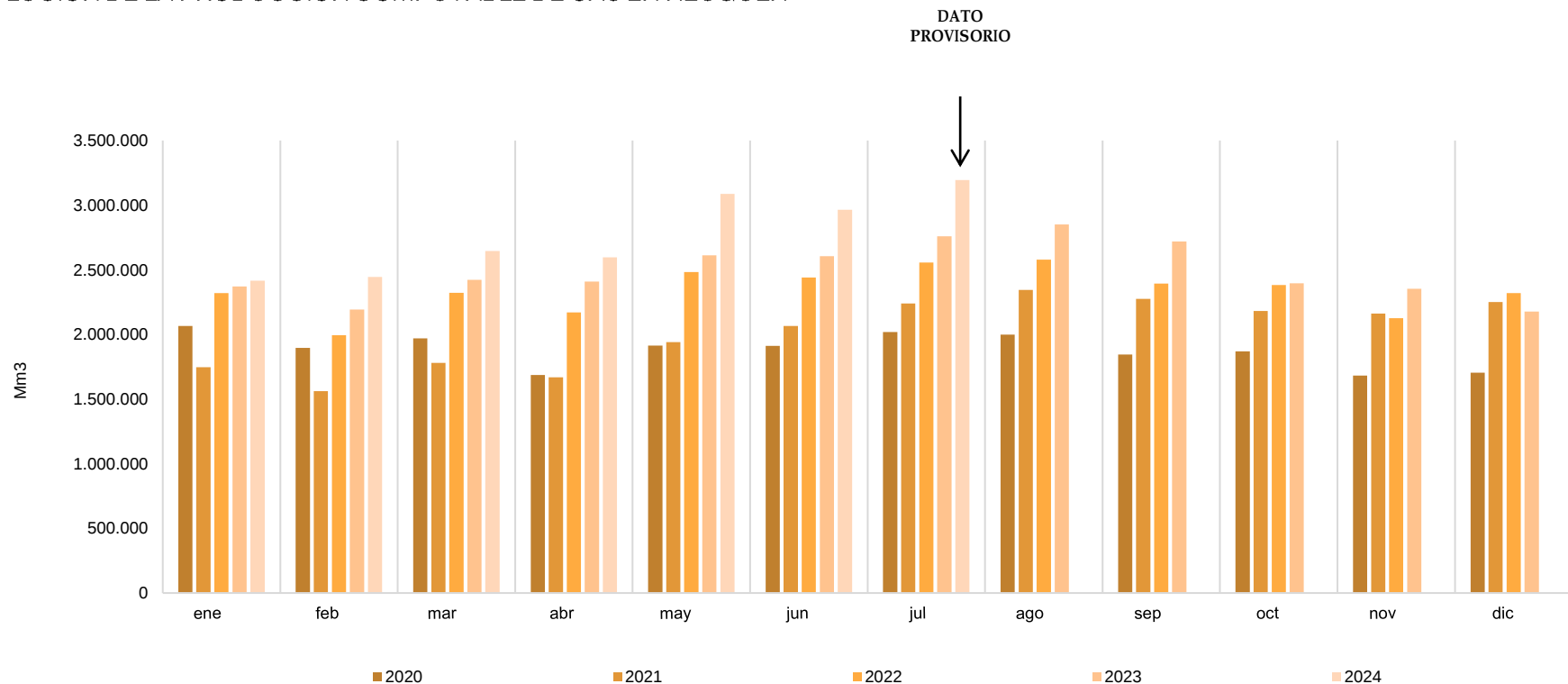


PRODUCCIÓN BRUTA DIARIA DE PETRÓLEO POR PROVINCIA

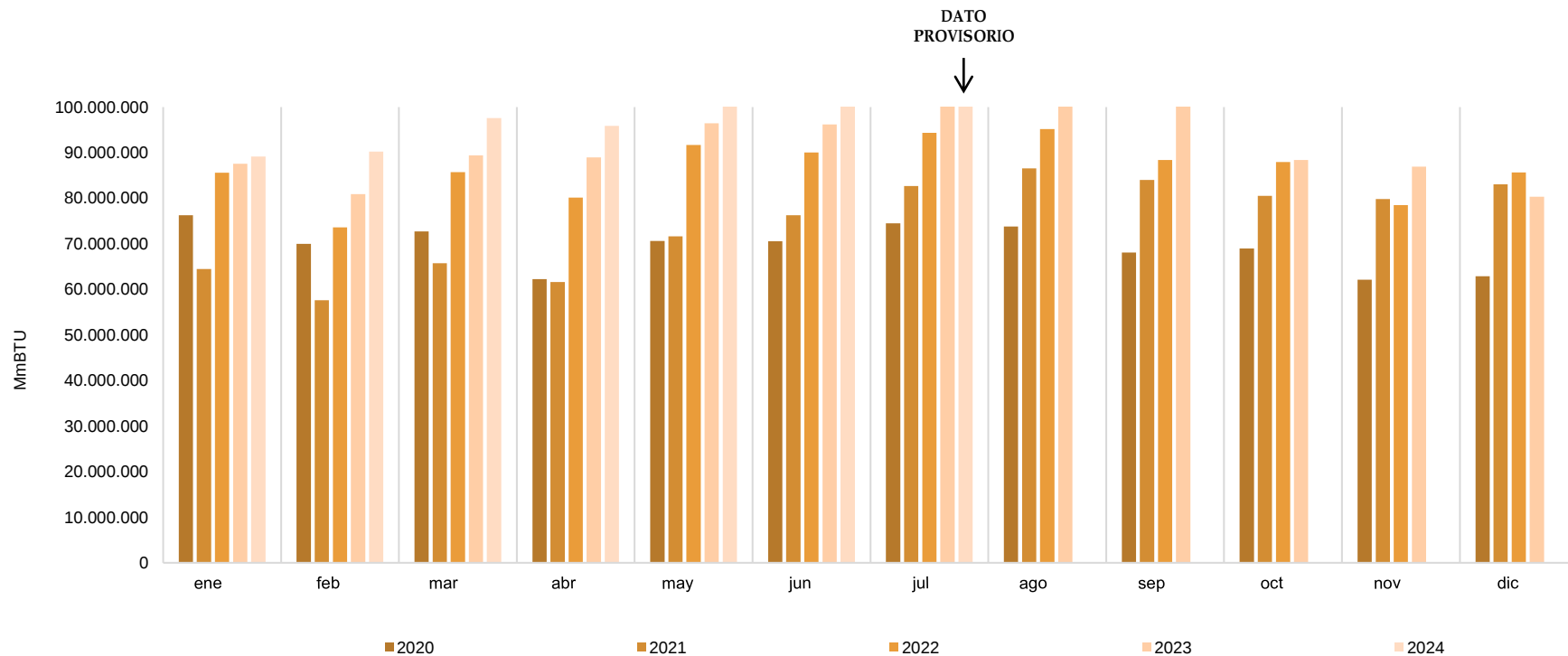


RESTO: SALTA, RIO NEGRO, LA PAMPA, ESTADO NACIONAL, TIERRA DEL FUEGO, FORMOSA Y JUJUY
 (*) ACUMULADO A JULIO, EN JULIO LA PARTICIPACIÓN DE NEUQUÉN EN EL TOTAL NACIONAL FUE DE 61%

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE GAS EN NEUQUÉN



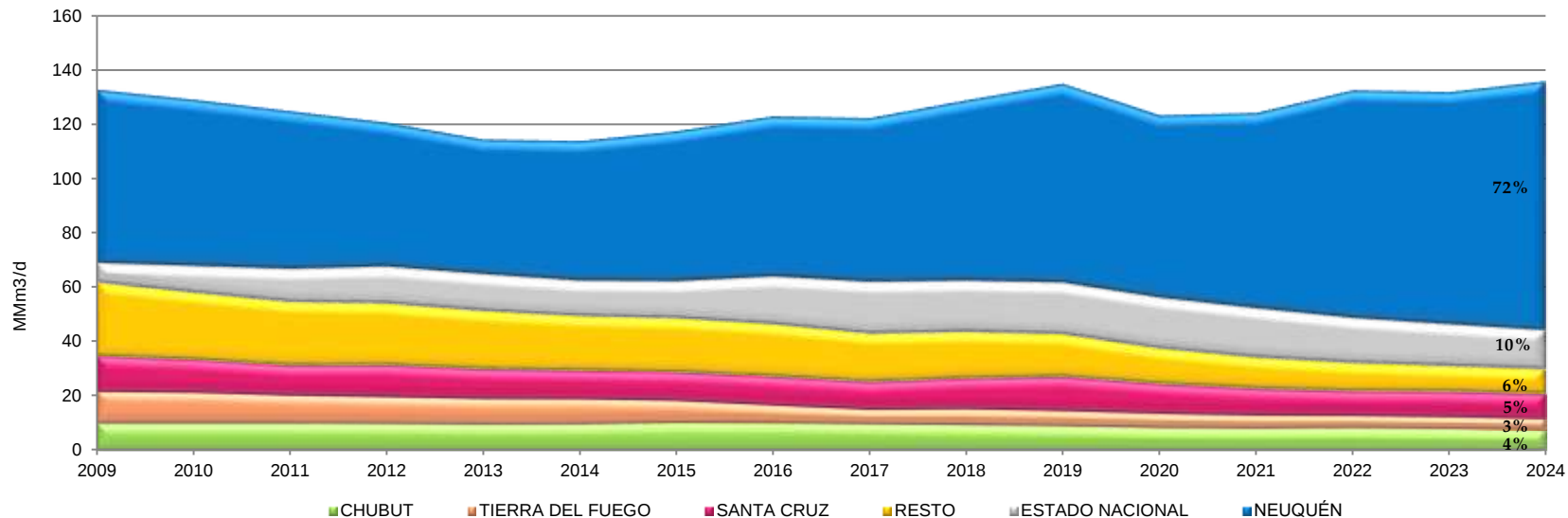
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE GAS EN NEUQUÉN



RESUMEN EJECUTIVO FEBRERO 2024 - ACTIVIDAD

Valores expresados en Mm3	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Enero	1.661.798	1.775.377	1.858.915	1.894.440	2.138.864	2.237.142	1.926.574	2.501.879	2.518.497	2.538.052
Febrero	1.508.733	1.670.160	1.684.262	1.787.177	2.057.835	2.049.934	1.719.752	2.177.300	2.304.783	2.591.838
Marzo	1.697.574	1.810.445	1.845.518	1.990.697	2.115.037	2.140.518	1.952.589	2.514.926	2.531.791	2.796.829
Abril	1.647.345	1.739.511	1.837.186	1.987.681	2.113.360	1.873.793	1.847.036	2.349.687	2.493.962	2.770.495
Mayo	1.714.842	1.852.411	1.895.783	1.992.545	2.295.659	2.095.114	2.128.880	2.709.163	2.731.117	3.273.145
Junio	1.659.588	1.782.196	1.822.607	2.057.916	2.304.958	2.072.360	2.239.750	2.705.748	2.730.913	3.126.830
Julio	1.731.062	1.870.436	1.899.346	2.111.301	2.490.464	2.190.889	2.423.095	2.825.897	2.834.155	3.382.570
Agosto	1.750.591	1.856.756	1.909.574	2.163.638	2.494.222	2.186.005	2.512.773	2.839.275	3.032.102	
Septiembre	1.654.939	1.787.754	1.844.804	2.046.641	2.263.888	2.016.638	2.426.273	2.599.932	2.904.693	
Octubre	1.732.013	1.883.651	1.888.576	2.149.611	2.424.962	2.058.043	2.387.790	2.598.941	2.479.109	
Noviembre	1.702.264	1.774.796	1.740.316	2.032.767	2.065.757	1.848.589	2.321.041	2.341.295	2.466.577	
Diciembre	1.816.382	1.843.420	1.850.191	2.101.936	2.150.251	1.876.738	2.448.612	2.499.643	2.248.887	
Total	20.277.132	21.646.914	22.077.078	24.316.348	26.915.257	24.645.763	26.334.164	30.663.684	31.276.588	20.479.758
Variación Anual (%)	7,96%	6,76%	1,99%	10,14%	10,69%	-8,43%	6,85%	16,44%	2,00%	12,87%

PRODUCCIÓN BRUTA DIARIA DE GAS POR PROVINCIA



RESTO: SALTA, MENDOZA, RIO NEGRO, TIERRA DEL FUEGO, LA PAMPA, FORMOSA Y JUJUY

(*) ACUMULADO A JULIO, EN JULIO LA PARTICIPACIÓN DE NEUQUÉN EN EL TOTAL NACIONAL FUE DE 72%

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

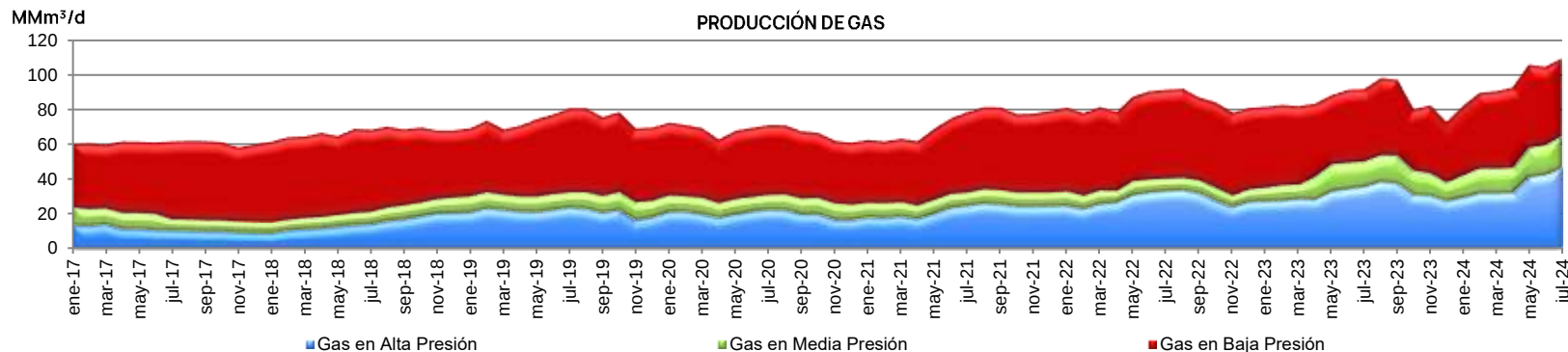
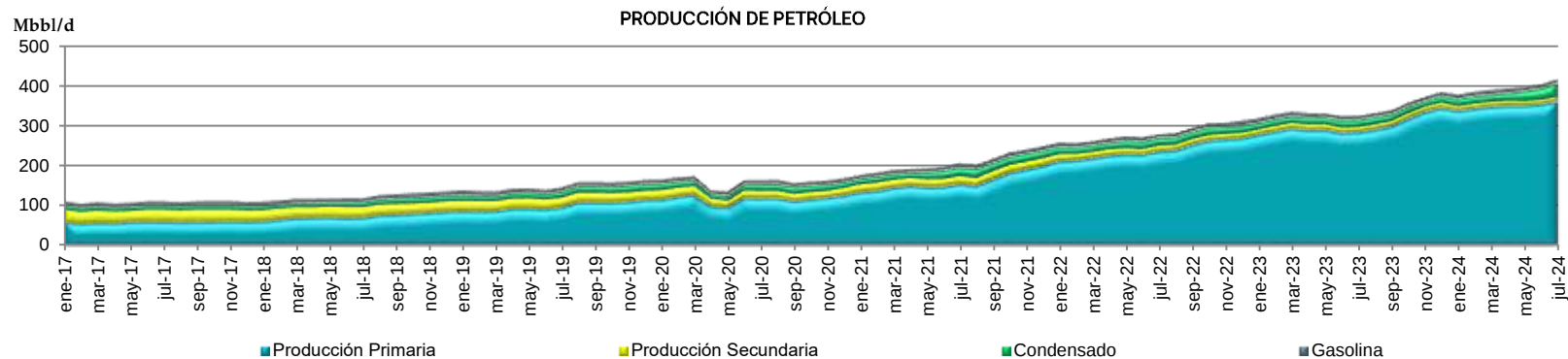
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

BALANCE DE PRODUCCIÓN EN NEUQUÉN



PRODUCCIÓN NO CONVENCIONAL

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén

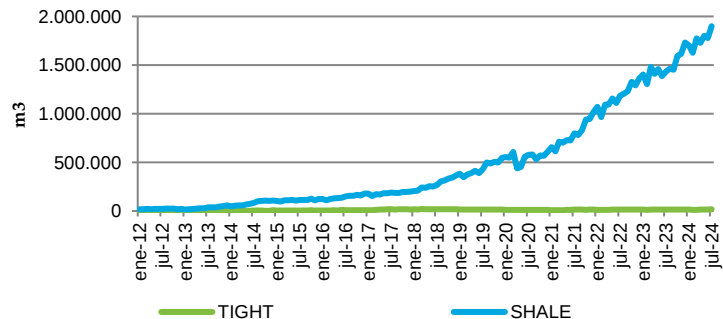


Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

PRODUCCIÓN NO CONVENCIONAL

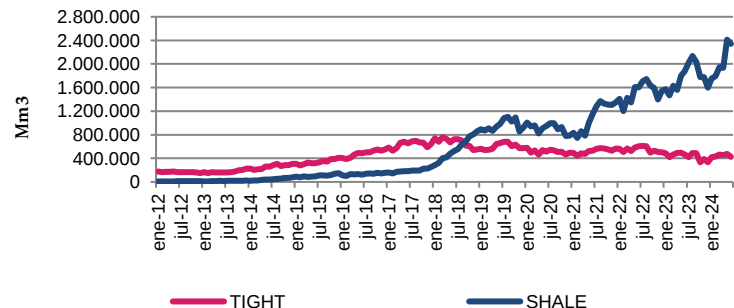
PRODUCCIÓN NC DE PETRÓLEO

	TIGHT(*)	SHALE	TOTAL N.C.	PRODUCCIÓN DIARIA	
	m3	m3	m3	m3/d	BBL/d
2020	131.351	6.594.733	6.726.084	18.376	115.581
2021	136.368	9.454.832	9.591.200	26.277	165.279
2022	159.959	14.103.011	14.262.969	39.051	245.621
2023	165.125	17.741.451	17.906.576	49.046	308.489
ene-24	12.867	1.702.030	1.714.898	55.319	347.947
feb-24	11.319	1.626.143	1.637.463	56.464	355.149
mar-24	11.823	1.774.133	1.785.956	57.611	362.364
abr-24	13.200	1.729.914	1.743.113	58.104	365.461
may-24	15.176	1.802.471	1.817.647	58.634	368.795
jun-24	15.510	1.777.664	1.793.174	59.772	375.957
jul-24	16.214	1.899.369	1.915.583	61.793	388.665



PRODUCCIÓN NC DE GAS

	TIGHT	SHALE	TOTAL N.C.	PRODUCCIÓN DIARIA	
	Mm3	Mm3	Mm3	Mm3/d	MMBTU/d
2020	6.180.125	10.970.147	17.150.271	46.852	1.729.087
2021	6.289.631	13.329.165	19.618.796	53.750	1.983.667
2022	6.598.404	18.219.887	24.817.688	67.933	2.507.108
2023	5.274.851	21.253.892	26.528.742	72.671	2.681.950
ene-24	420.093	1.754.442	2.174.535	70.146	2.588.773
feb-24	433.697	1.792.408	2.226.105	76.762	2.832.937
mar-24	463.374	1.946.972	2.410.345	77.753	2.869.504
abr-24	451.865	1.935.931	2.387.796	79.593	2.937.415
may-24	474.491	2.410.843	2.885.334	93.075	3.434.976
jun-24	424.209	2.344.549	2.768.759	92.292	3.406.067
jul-24	450.068	2.572.394	3.022.461	97.499	3.598.225



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

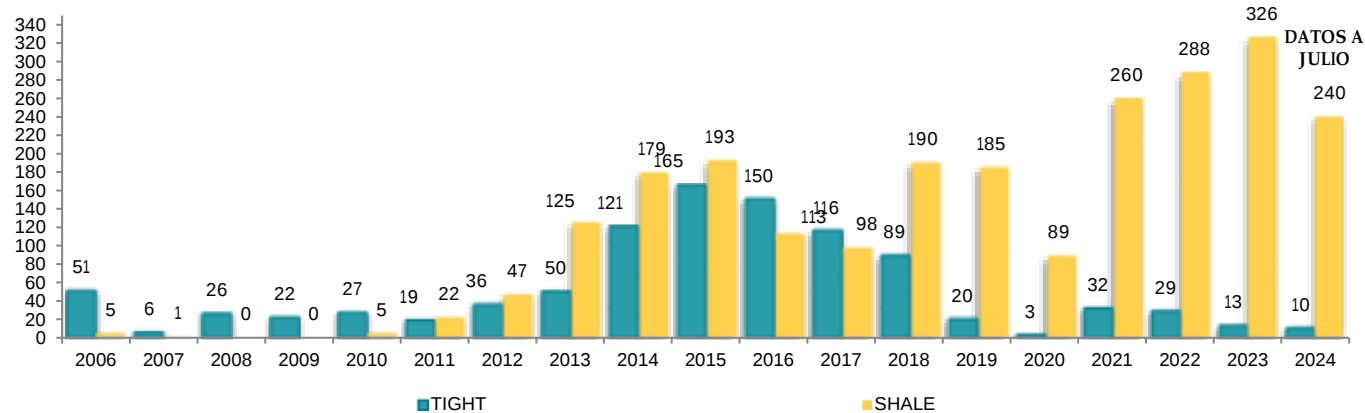
Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

RESUMEN EJECUTIVO JUNIO 2024 - ACTIVIDAD

AÑO	TIGHT	SHALE	TOTAL
2020	3	89	92
2021	32	260	292
2022	29	288	317
2023	13	326	339
2024	10	240	250

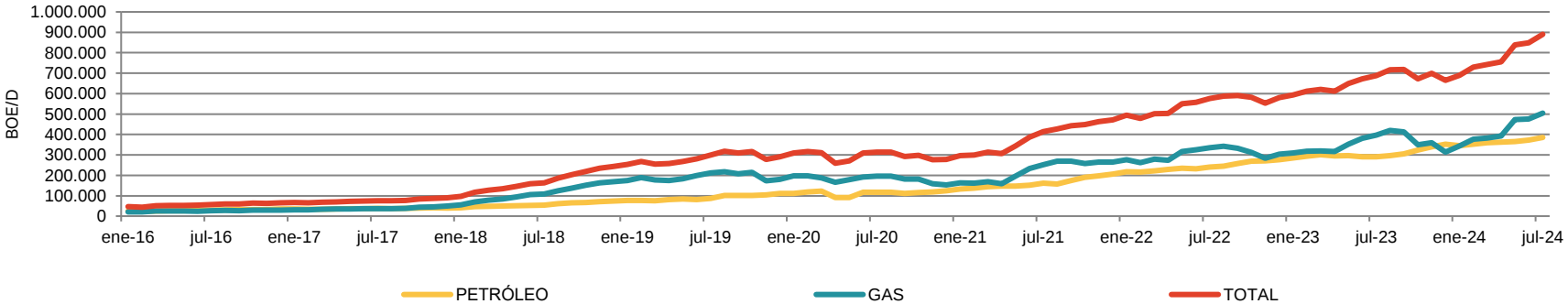


RESUMEN EJECUTIVO JUNIO 2024 - ACTIVIDAD

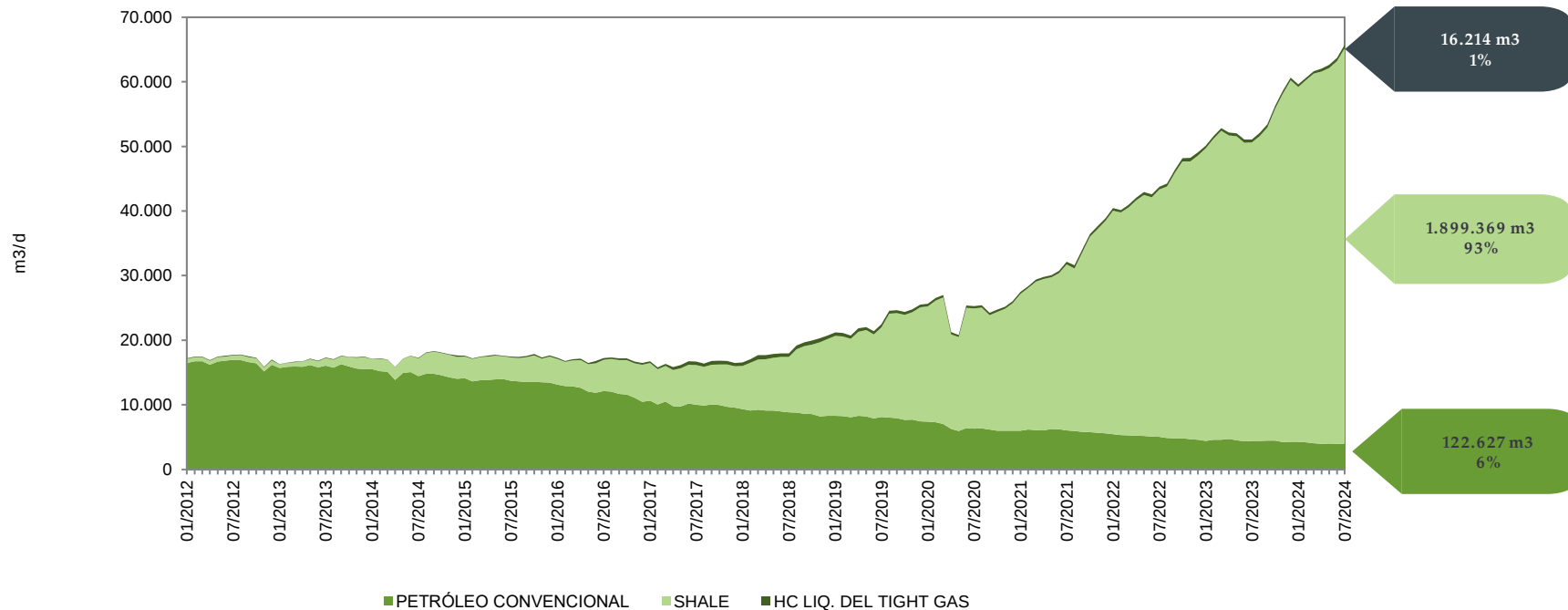
		ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23
PETR.	BBL/D	284.813	293.064	300.706	295.617	296.127	290.556	290.755	296.887	304.834	323.231	339.332	351.809
GAS	BOE/D	308.884	318.763	320.173	316.614	352.985	381.069	397.364	419.547	412.506	349.308	360.296	313.536
TOTAL	BOE/D	593.696	611.827	620.879	612.231	649.112	671.625	688.119	716.434	717.340	672.538	699.628	665.346

		ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24(*)
PETR.	BBL/D	345.336	352.694	359.966	362.694	365.715	372.705	385.376
GAS	BOE/D	344.448	376.171	382.247	392.749	473.319	475.647	505.036
TOTAL	BOE/D	689.785	728.865	742.213	755.443	839.034	848.352	890.412

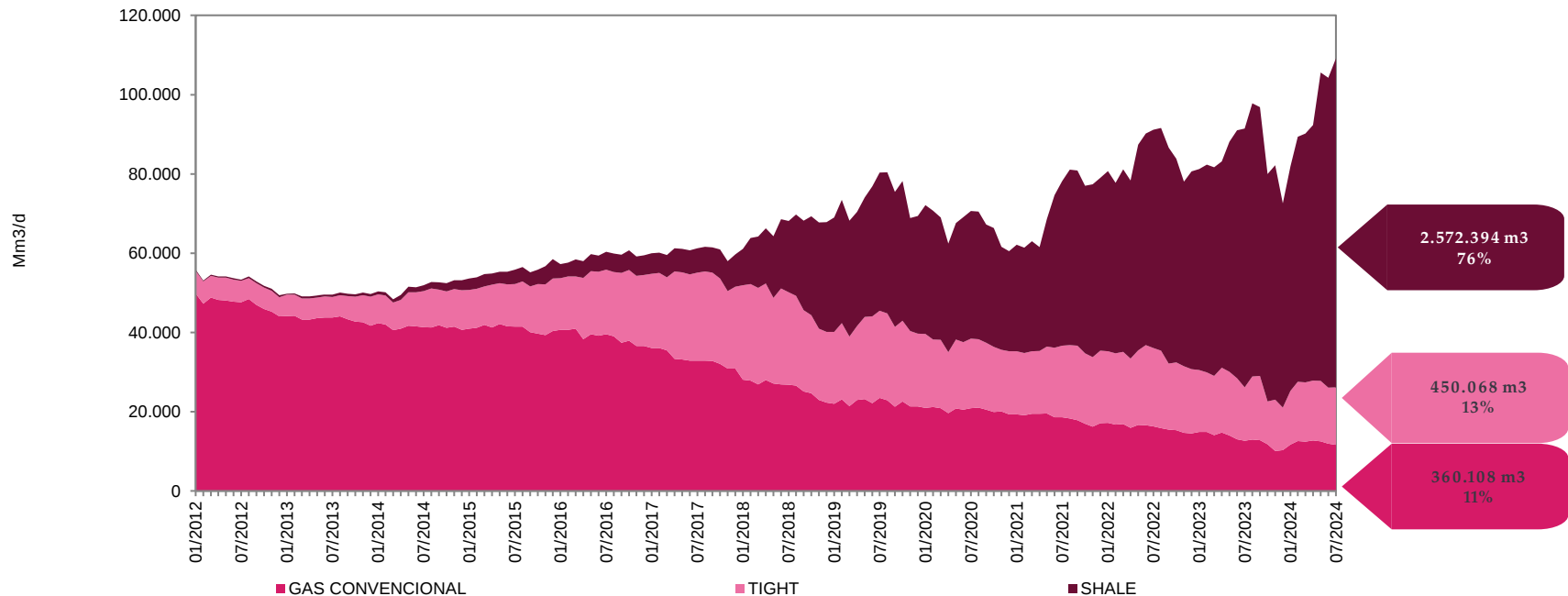
(*) DATO PROVISORIO



EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN BRUTA DE PETRÓLEO A JULIO 2024



EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS A JULIO 2024



POZOS

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

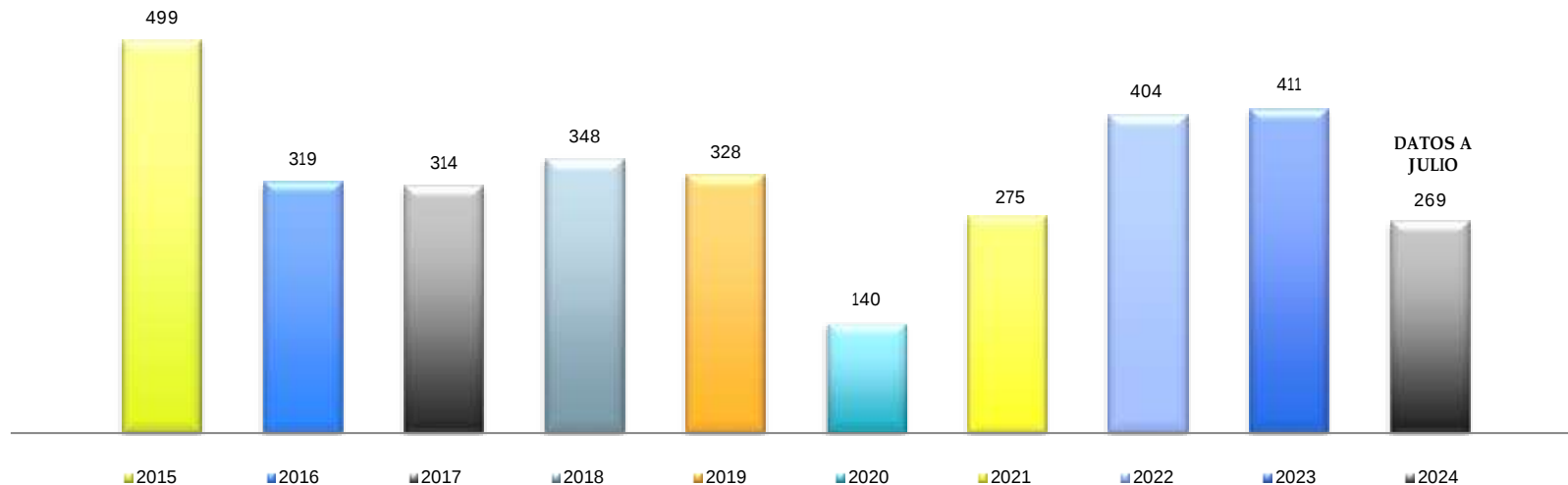
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE POZOS PERFORADOS



	DESARROLLO	AVANZADA	EXTENSIÓN	EXPLORACIÓN	SUMIDERO	INYECTOR	CONTROL	PRODUCTOR AGUA
Jul-24	248	2	0	2	7	0	10	0

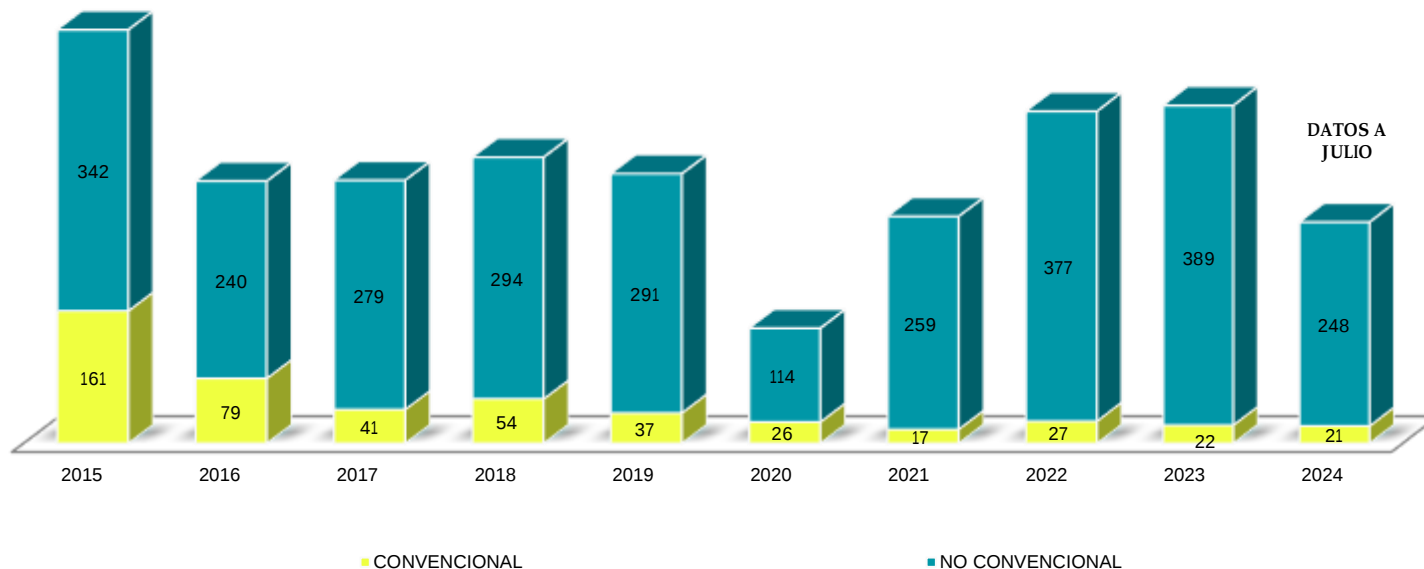
MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

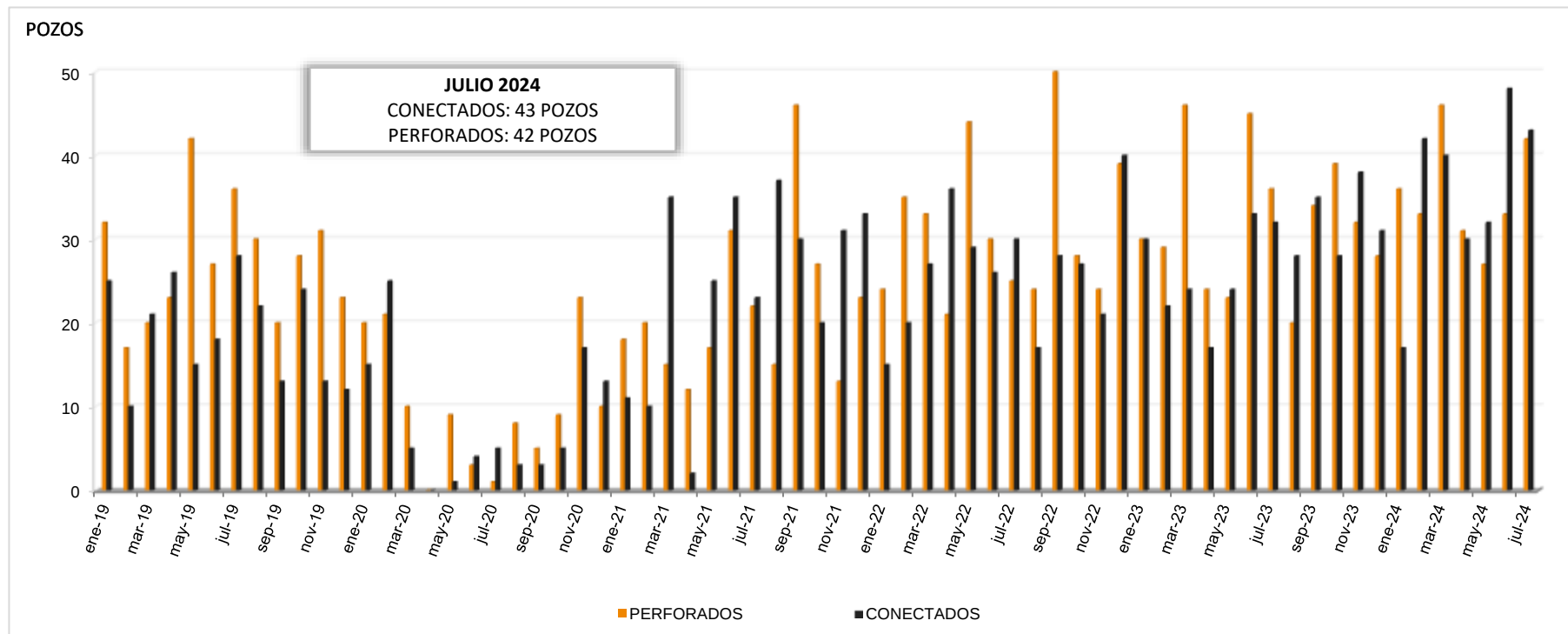
Provincia del
neuquén



EVOLUCIÓN POZOS PERFORADOS CONVENCIONALES Y NO CONVENCIONALES



EVOLUCIÓN POZOS PERFORADOS Y CONECTADOS



EQUIPOS

Nota aclaratoria: el informe se basa en el total de equipos registrados en el mes que fueron informados por lo menos una semana realizando una tarea o informado en stand by. En el registro semanal se muestran los equipos que estuvieron activos, inactivos y no informados por semana. La suma de los mismos indica el total de equipos registrados por mes.

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE EQUIPOS



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

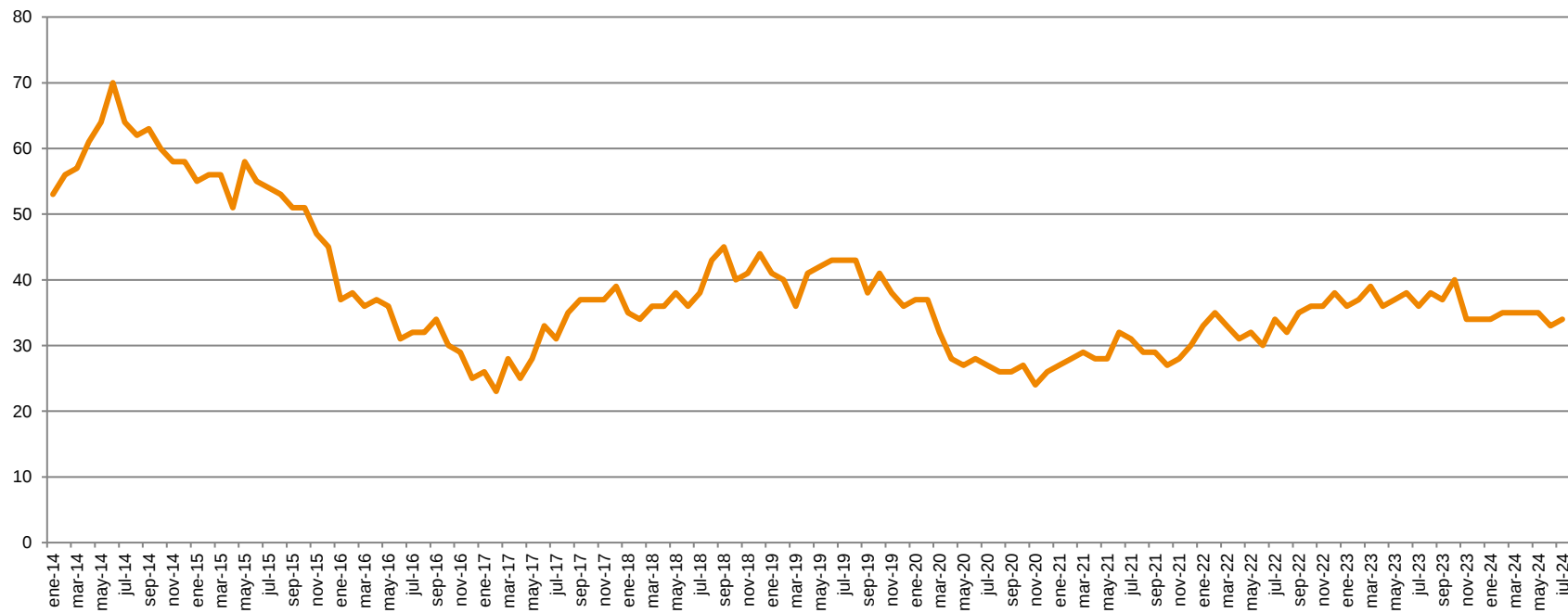
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE EQUIPOS PERFORADORES



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

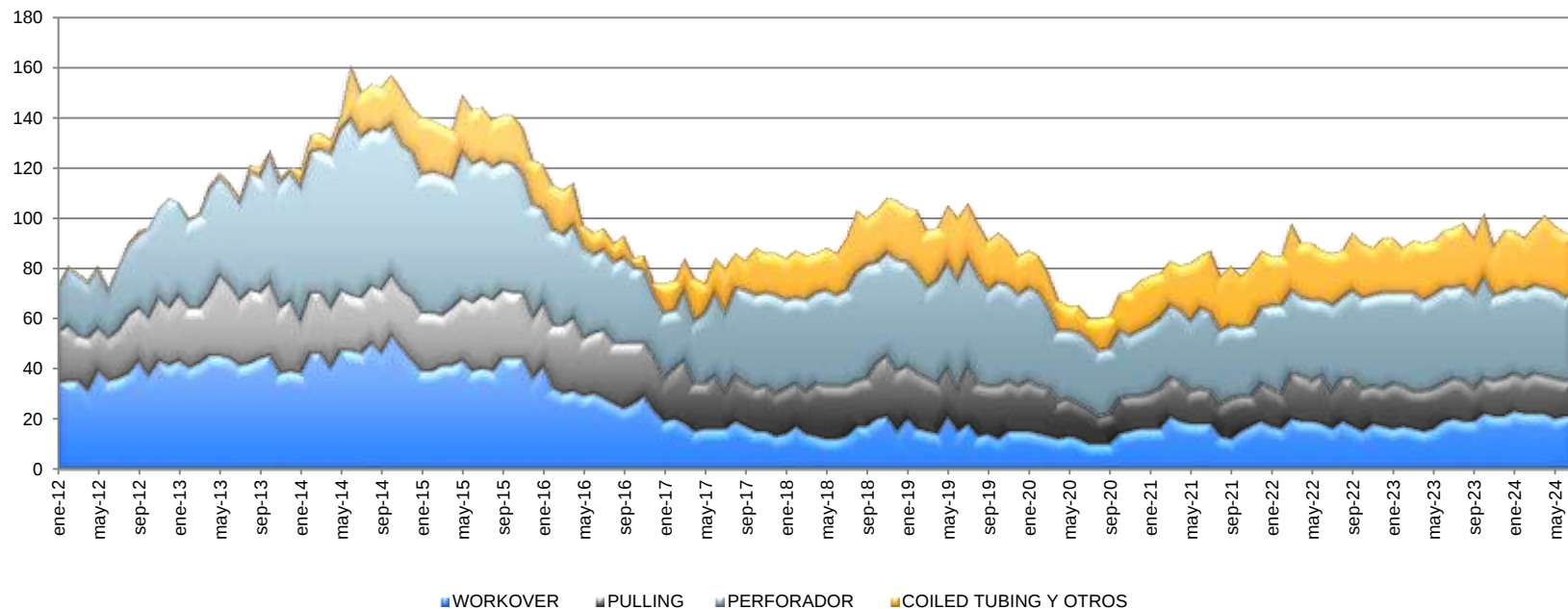
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE EQUIPOS 2012-2024



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

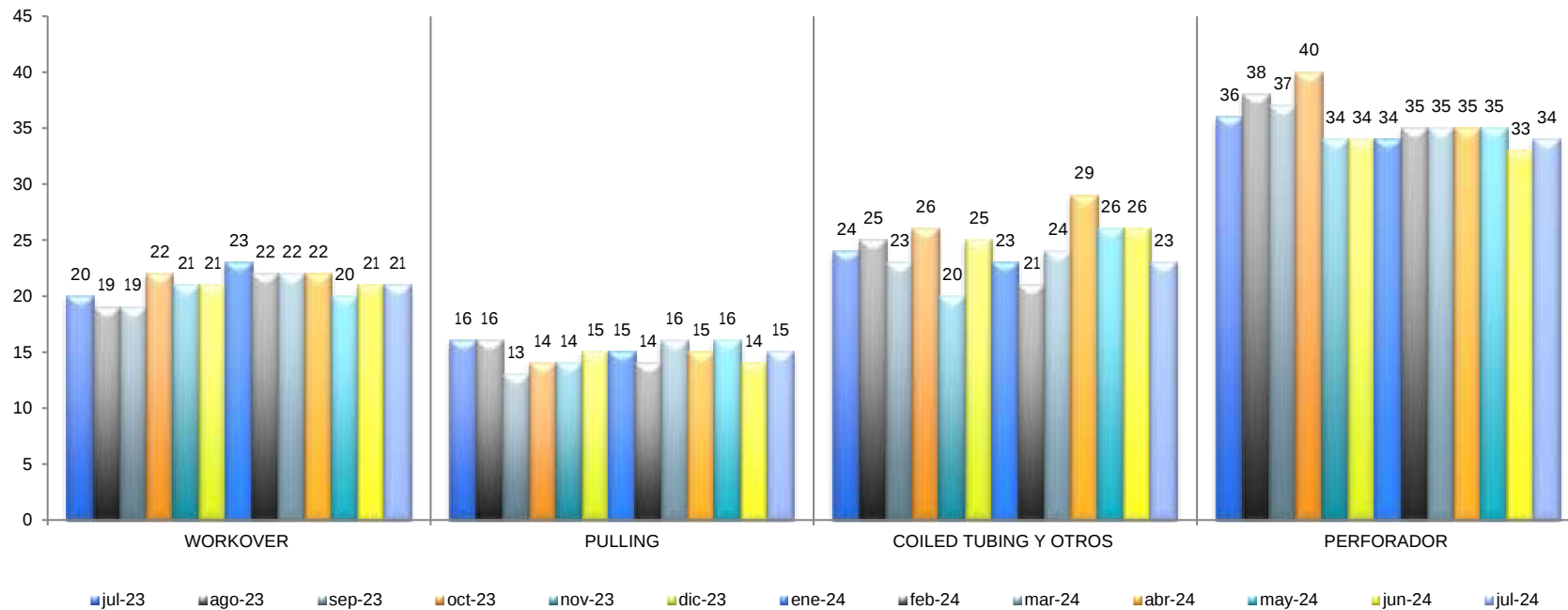
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

EVOLUCIÓN DE EQUIPOS



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

INVERSIONES

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

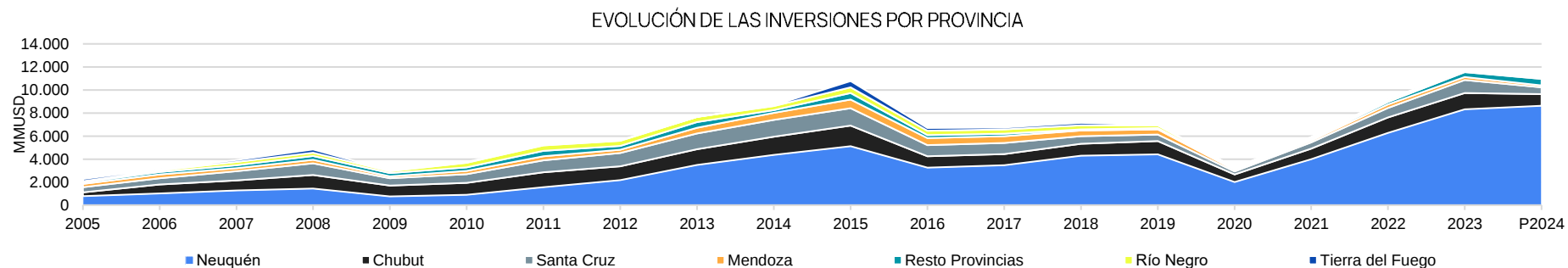
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

INVERSIONES POR PROVINCIA



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

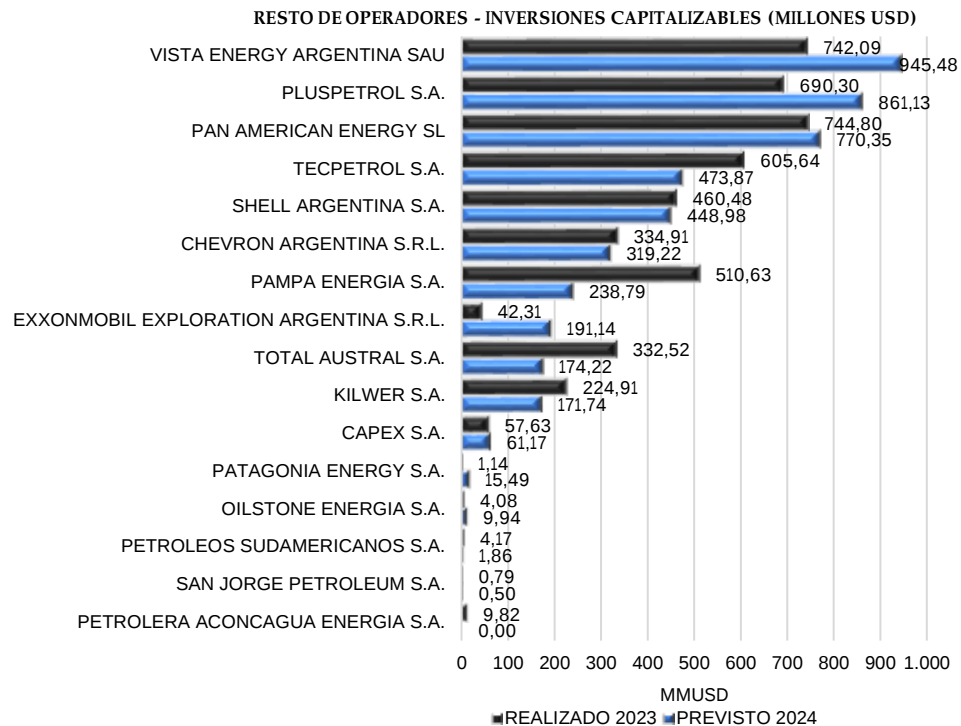
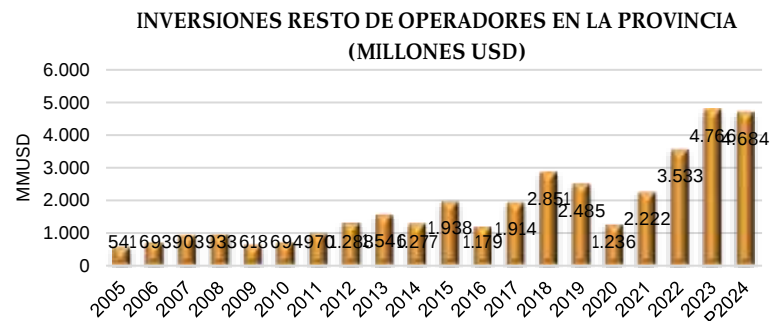
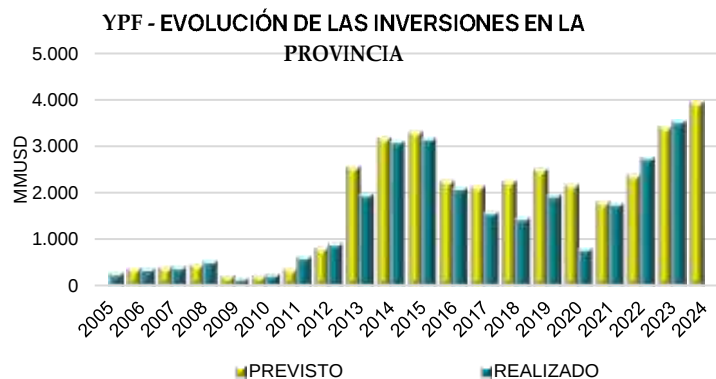
SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

INVERSIONES POR OPERADORA



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



INVERSIONES SEGÚN PROYECTOS EN CONCESIONES NO CONVENCIONALES

ORDEN	ÁREA	OPERADOR	INVERSIONES PILOTO (MMUSD)	INVERSIONES TOTAL PROYECTO (MMUSD)	SUPERFICIE (Km2)
1	EL OREJANO (*)	YPF S.A.	168,9	638,5	44,90
2	LOMA CAMPANA	YPF S.A.	1.146	16.506	395
3	LA AMARGA CHICA	YPF S.A.	422	9.022	188,56
4	BAJADA DE AÑELO	SHELL ARGENTINA S.A	180	4.703	204,47
5	LINDERO ATRAVESADO	PAN AMERICAN ENERGY LLC	890	11.200	509,39
6	BANDURRIA NORTE	WINTERSHALL ENERGÍA S.A.	82	3.177	107
7	BANDURRIA CENTRO	PAN AMERICAN ENERGY LLC	304	6.800	130
8	BANDURRIA SUR	YPF S.A.	360	14.900	228,5
9	CRUZ DE LORENA	SHELL ARGENTINA S.A	122	4.575	158,74
10	SIERRAS BLANCAS	SHELL ARGENTINA S.A	130	4.404,4	166,30
11	BAJO DEL CHOIQUE - LA INVERNADA	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L.	229	13.900	400,27
12	AGUADA FEDERAL	WINTERSHALL ENERGÍA S.A.	162,2	2.945,6	97,36

FECHA DEL DECRETO	
2012	
2013	
2014	
2015	

- (1) LA INVERSIÓN TOTAL DEL PROYECTO INCLUYE LOS MONTOS COMPROMETIDOS EN LA ETAPA PILOTO.
- (2) BAJADA DE AÑELO: EL DECRETO 1360/17 ESTABLECE QUE LAS INVERSIONES DEL ACTA ACUERDO DE INVERSIÓN COMPRENDERÁN UNA FASE PILOTO POR USD 257.000.000, SEGUIDA DE UNA FASE DE PRE-DESARROLLO POR USD 190.000.000. DE ESTA MANERA, LA MODIFICACIÓN PROPUESTA PARA EL ÁREA NO GENERA UN CAMBIO EN EL MONTO TOTAL COMPROMETIDO ORIGINALMENTE, QUE ASCIENDE A USD 447.000.000.

INVERSIONES SEGÚN PROYECTOS EN CONCESIONES NO CONVENCIONALES

ORDEN	ÁREA	OPERADOR	INVERSIONES PILOTO (MMUSD)	INVERSIONES TOTAL PROYECTO (MMUSD)	SUPERFICIE (Km2)
13	LA ESCALONADA	TOTAL AUSTRAL S.A. SUC.ARG.	80	6.446	239,00
14	RINCÓN LA CENIZA	TOTAL AUSTRAL S.A. SUC.ARG.	264	6.446	220,77
15	RÍO NEUQUÉN	YPF S.A.	346	2.564,52	232,85
16	FORTÍN DE PIEDRA	TECPETROL S.A.	200	6.000	249,45
17	PUNTA SENILLOSA	TECPETROL S.A.	20,6	61	24,39
18	LA RIBERA I Y II	YPF S.A.	120	1.045,9	83,00
19	PAMPA DE LAS YEGUAS I	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L.	100	1.389,63	59,00
20	AGUA DEL CAJÓN	CAPEX S.A.	126	1.530	355,04
21	CENTENARIO CENTRO	PLUSPETROL S.A.	160	510	129,58
22	AGUADA PICHANA ESTE	TOTAL AUSTRAL S.A. SUC.ARG.	800	7.237	761,12
23	AGUADA PICHANA OESTE	PAN AMERICAN ENERGY LLC	150	5.479	604,95
24	AGUADA DE CASTRO	PAN AMERICAN ENERGY LLC	50	1.992	163,00
25	RINCÓN DEL MANGRULLO	YPF S.A.	150	4.306	182,26
26	LOS TOLDOS I SUR	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L.	193	7.271	194,79
27	EL MANGRULLO	PAMPA ENERGÍA S.A.	205	2.494	193,93
28	SIERRA CHATA	PAMPA ENERGÍA S.A.	520	5.657	865,6
29	COIRÓN AMARGO SUR ESTE	PAN AMERICAN ENERGY LLC	120	1.200	227,76
30	LA CALERA	PLUSPETROL S.A.	180	2.381	230,12
31	COIRÓN AMARGO SUR OESTE	O&G DEVELOPMENTS LTD S.A.	35	1.163	66,53
32	AGUADA DEL CHAÑAR	YPF S.A.	10	412	57,00
33	BAJADA DEL PALO ESTE	VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.	51,8	4127	197,7
34	BAJADA DEL PALO OESTE	VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.	105,6	5.145	253,5

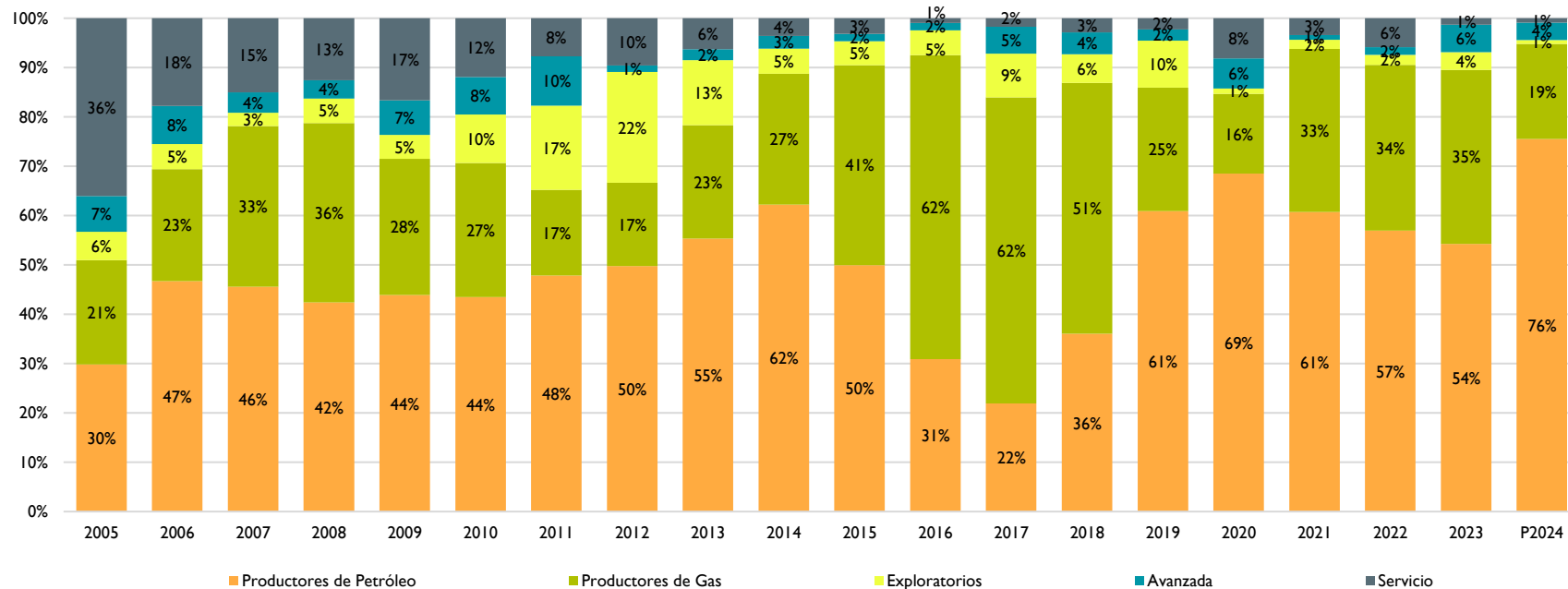
FECHA DEL DECRETO	
2016	
2017	
2018	

INVERSIONES SEGÚN PROYECTOS EN CONCESIONES NO CONVENCIONALES

ORDEN	ÁREA	OPERADOR	INVERSIONES PILOTO (MMUSD)	INVERSIONES TOTAL PROYECTO (MMUSD)	SUPERFICIE (Km2)
35	LOS TOLDOS I NORTE	TECPETROL S.A.	60	5.420	202,3
36	LOS TOLDOS II ESTE	TECPETROL S.A.	53	1.766	77,8
37	ÁGUILA MORA	VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.	32	3.132	95,00
38	LOMA AMARILLA SUR	YPF S.A.	60	2.697	175,75
39	LOS TOLDOS II OESTE	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L.	30	850,5	77,7
40	AGUADA CANEPA	PAN AMERICAN ENERGY LLC	120	2.100	112,43
41	MATA MORA NORTE	KILWER S.A	110	2.411	175,7
42	BAJO DEL TORO NORTE	YPF S.A.	117,7	3.424	113,82
43	EL TRAPIAL ESTE	CHEVRON ARGENTINA S.R.L	78,72	6.923	281
44	PUESTO SILVA OESTE	PLUSPETROL	14,25	207	25,51
45	LOMA JARILLOSA ESTE	PLUSPETROL	28,81	245	24,52
46	PUESTO PARADA	TECPETROL	65,61	2.412	159
47	RINCON DE ARANDA	PAMPA ENERGIA	161	2460	239,39
TOTAL			9.114,19	201.676	9.981,75

FECHA DEL DECRETO	
2019	
2020	
2021	
2022	
2023	

PERFORACIÓN DE POZOS – PROVINCIA DEL NEUQUÉN



MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



COMERCIO
EXTERIOR

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

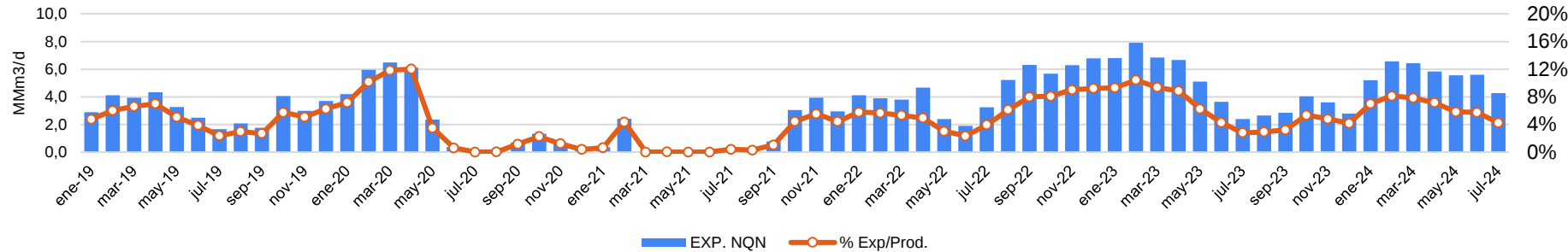
Provincia del
neuquén



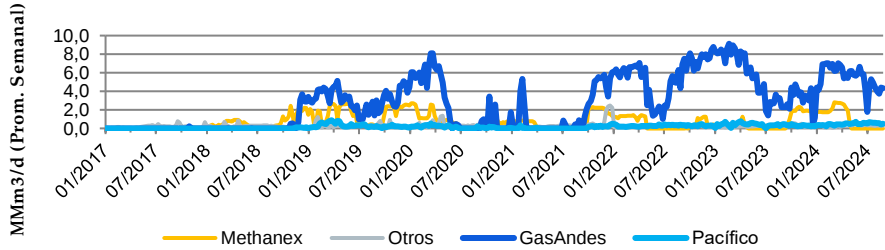
Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

VOLÚMENES COMERCIO EXTERIOR GAS NATURAL - ARGENTINA

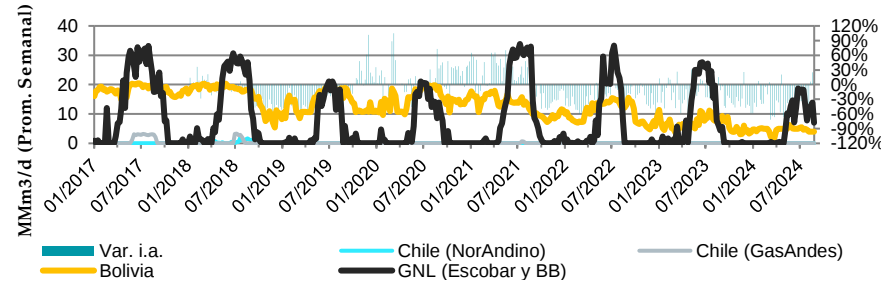
EXPORTACIONES MENSUALES GAS NAT. NEUQUÉN



EXPORTACIONES GAS NATURAL POR GASODUCTOS



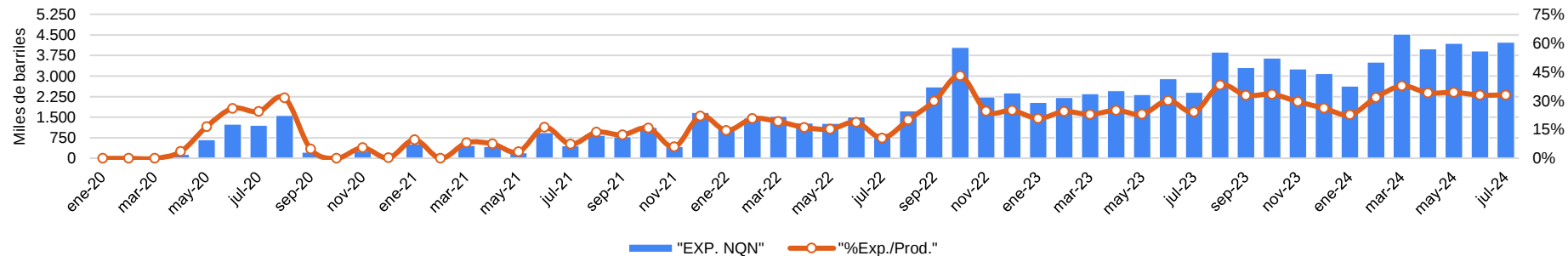
IMPORTACIONES GAS NATURAL



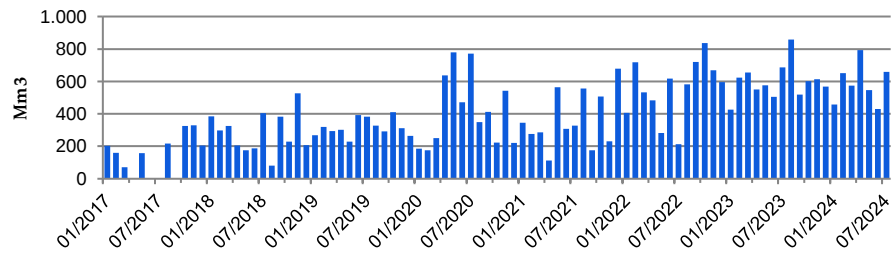
(*) CORRESPONDE A LA SUMATORIA DE TODOS LOS GASODUCTOS QUE LLEGAN A METHANEX.

VOLÚMENES COMERCIO EXTERIOR PETRÓLEO - ARGENTINA

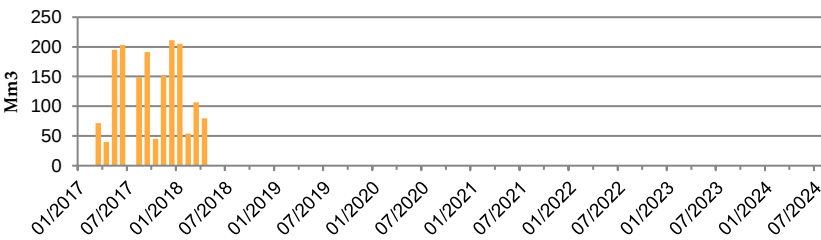
EXPORTACIONES MENSUALES CRUDO NEUQUÉN



EXPORTACIONES PETRÓLEO ARGENTINA



IMPORTACIONES PETRÓLEO ARGENTINA



RESERVAS

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS
NATURALES

SUBSECRETARÍA DE
ENERGÍA, MINERÍA E
HIDROCARBUROS

Provincia del
neuquén



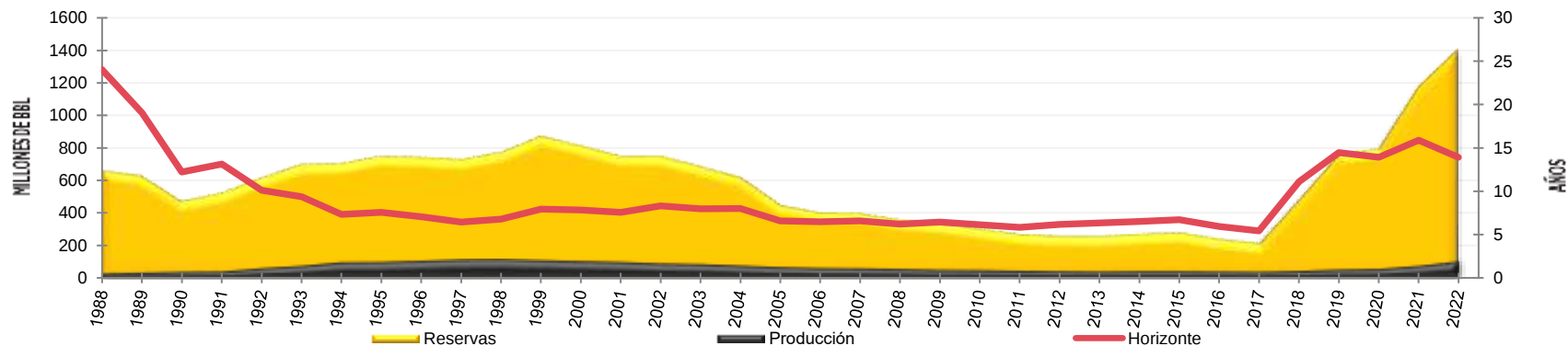
Gobierno
de la Provincia
del Neuquén

RESERVAS COMPROBADAS (FIN DE LA VIDA ÚTIL)

PETRÓLEO (MILLONES DE BBL)					
	RESERVAS	VARIACIÓN ANUAL %	PRODUCCIÓN	REMANENTE	HORIZONTE REMPLAZO DE RESERVAS
2000	811,41	-7,2%	103,72		40,8
2001	748,51	-7,8%	98,75		35,9
2002	748,51	0,0%	89,95		89,9
2003	685,61	-8,4%	86,05		23,1
2004	616,42	-10,1%	76,86		7,7
2005	446,59	-27,6%	68,02		-101,8
2006	398,41	-11,3%	61,70	387,26	11,2
2007	396,73	-0,4%	60,26	338,16	58,6
2008	355,76	-10,3%	57,24	339,49	16,3
2009	333,82	-6,2%	52,02	303,74	30,1
2010	301,15	-9,8%	49,12	284,70	16,5
2011	263,91	-12,4%	45,60	255,55	8,4
2012	254,73	-3,5%	41,33	222,58	32,1
2013	256,73	0,8%	40,44	214,29	42,4
2014	270,28	5,3%	41,20	215,53	54,7
2015	277,16	2,5%	41,39	228,89	48,3
2016	234,50	-15,4%	40,19	236,97	-2,5
2017	216,46	-7,7%	39,00	195,51	21,0
2018	486,27	124,6%	43,40	173,06	313,2
2019	758,17	55,9%	52,52	433,74	324,4
2020	794,84	4,8%	57,05	701,12	93,7
2021	1175,93	47,9%	74,03	720,81	455,1
2022	1408,97	19,8%	101,27	1.074,66	334,3

GAS (MILES DE MMm3)					
	RESERVAS	VARIACIÓN ANUAL %	PRODUCCIÓN	REMANENTE	HORIZONTE REMPLAZO DE RESERVAS
	366	4,3%	21,97		36,97
	349	-4,6%	21,51		4,51
	320	-8,3%	20,55		-8,45
	287	-10,3%	24,9		-8,1
	265	-7,7%	27,75		5,75
	189	-28,7%	26,90		-49,1
	185	-2,3%	25,87	163,13	21,47
	175	-5,0%	25,58	159,02	16,38
	159	-9,2%	24,68	150,72	8,58
	142	-10,9%	22,21	137,09	4,81
	141	-0,6%	21,12	120,78	20,27
	131	-6,9%	20,17	120,88	10,42
	116	-12,0%	18,27	113,03	2,53
	121	4,9%	16,38	99,18	22,02
	123	1,6%	16,76	104,44	18,67
	134	8,5%	18,17	104,94	28,66
	132	-1,4%	19,87	113,73	17,97
	156	18,5%	21,76	109,94	46,15
	185	18,6%	24,10	131,99	53,07
	227	22,6%	26,9	158,16	68,76
	238	4,8%	24,64	202,28	35,63
	266	11,7%	26,33	211,58	54,28
	316	18,8%	30,66	235,20	80,71

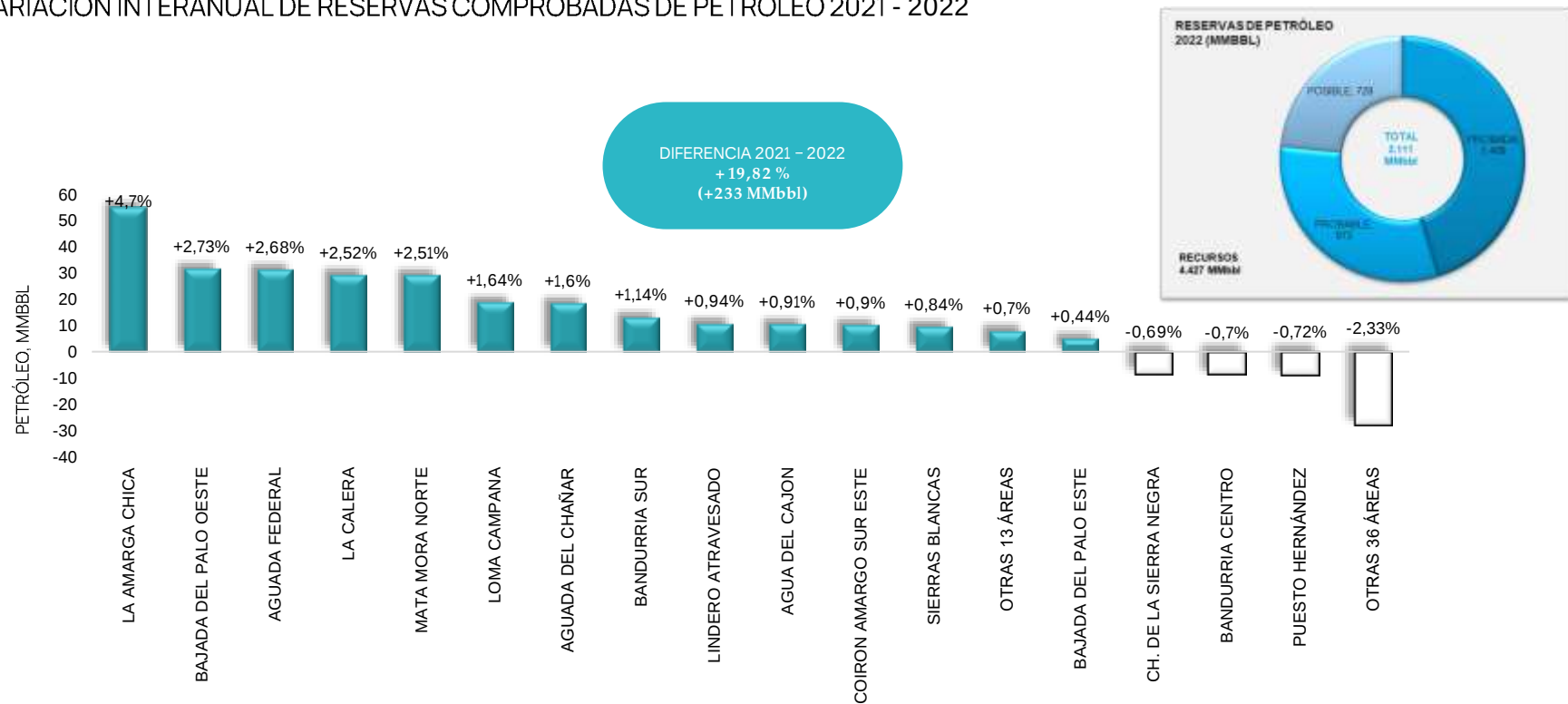
RESERVAS COMPROBADAS DE PETRÓLEO – PROVINCIA DEL NEUQUÉN



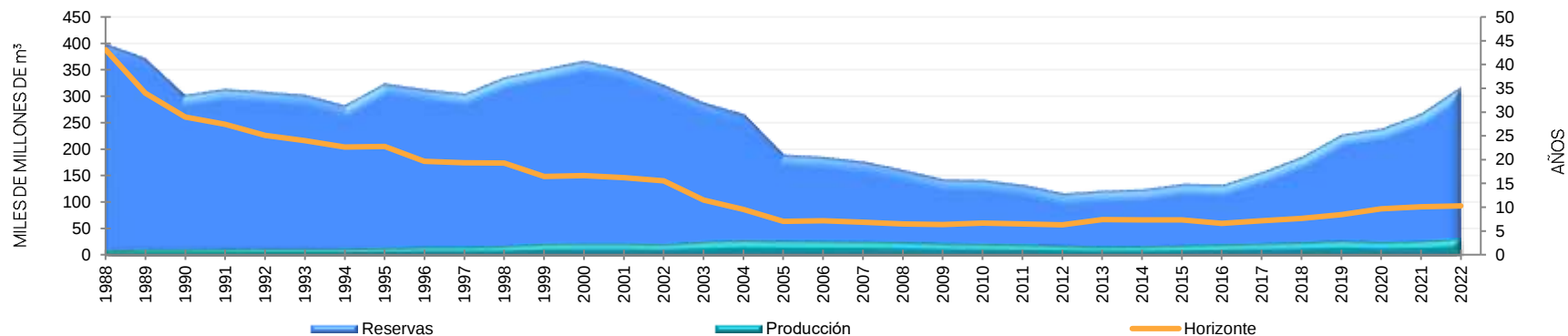
REEMPLAZO DE RESERVAS COMPROBADAS DE PETRÓLEO



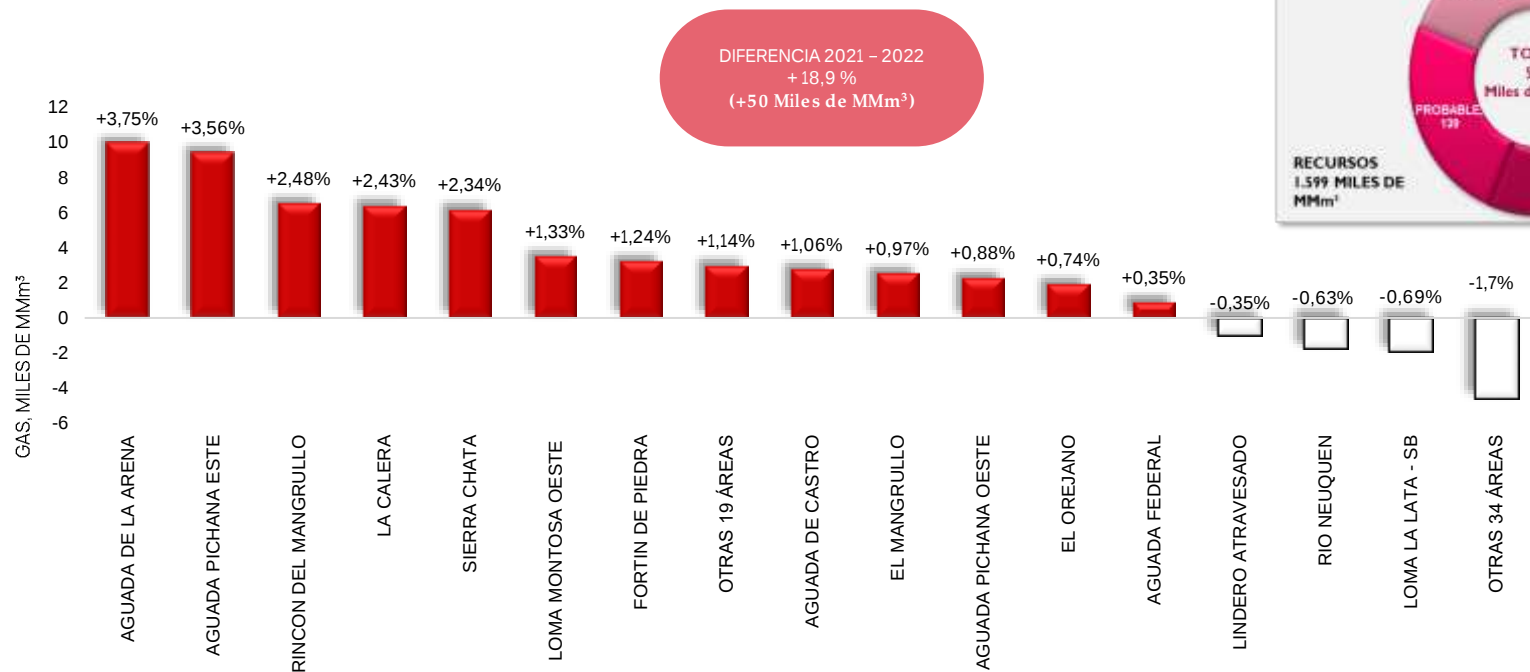
VARIACIÓN INTERANUAL DE RESERVAS COMPROBADAS DE PETRÓLEO 2021 - 2022



RESERVAS COMPROBADAS DE GAS – PROVINCIA DEL NEUQUÉN



VARIACIÓN INTERANUAL DE RESERVAS COMPROBADAS DE PETRÓLEO 2021 - 2022



Provincia del
neuquén



Gobierno
de la Provincia
del Neuquén