

Informe Estadístico Anual 2022



Ministerio de Economía
Argentina

Secretaría de
Energía

Subsecretaría de
Planeamiento Energético

Dirección de
Información Energética

Informe Estadístico Anual 2022

La Dirección de Información Energética de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía pone a disposición este informe estadístico del sector energético correspondiente al año 2022 y que complementa el Balance Energético Nacional. En el mismo se presenta la evolución de un conjunto de variables seleccionadas representativas de cada sector, así como su evolución decenal. Las cifras se muestran redondeadas y pueden justificar pequeñas diferencias en los totales generales.

En un apartado inicial se presentan las principales matrices energéticas características de la República Argentina que surgen a partir de los datos del Balance Energético Nacional.

<https://www.argentina.gob.ar/produccion/energia/hidrocarburos/balances-energeticos>

A continuación, la sección de Hidrocarburos presenta la información de la actividad de producción de gas natural y petróleo, la actividad de transformación en refinerías de estos productos para obtener los derivados y finalmente, su venta y distribución en los distintos sectores. Para esta sección se utilizan como fuentes de datos principales el sistema SESCO (Sistema Estadístico de la Subsecretaría de Combustibles) y el ENARGAS (Ente Nacional Regulador del Gas).

<https://www.argentina.gob.ar/produccion/energia/hidrocarburos/volumenes>

<https://www.enargas.gov.ar/secciones/transporte-y-distribucion/datos-operativos.php>

La sección de Biocombustibles, biodiesel y bioetanol, tiene como origen de los datos los propios sistemas de la Secretaría de Energía.

<http://datos.minem.gob.ar/dataset/estadisticas-de-biodiesel-y-bioetanol>

Posteriormente, todo el análisis de la actividad del sector de la energía eléctrica utiliza los datos publicados regularmente por CAMMESA (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.).

<https://portalweb.cammesa.com/memnet1/Pages/descargas.aspx>

Finalmente, se presenta un apartado sintético del comercio exterior de energía en donde se muestran los datos que surgen del INDEC en su apartado del ICA (Intercambio Comercial Argentino). Dado que el INDEC no considera los datos de exportación de biodiesel en la canasta de importación y exportación de energía (Capítulo 27 del Nomenclador Aduanero), se agrega una versión de la balanza con los biocombustibles incorporados. Los volúmenes de importación de gas natural y gas natural licuado se obtienen del ENARGAS.

<https://www.enargas.gov.ar/secciones/transporte-y-distribucion/partes-diarios-exp-imp.php>

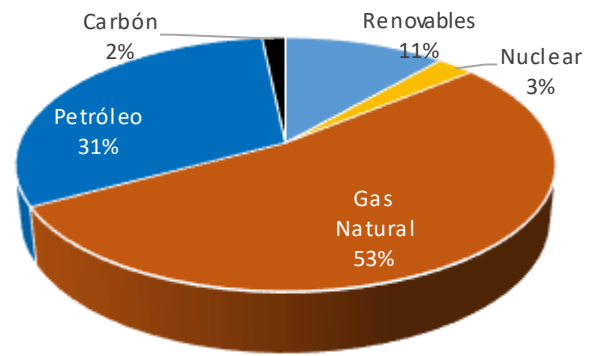
<https://www.indec.gov.ar/indec/web/Nivel4-Tema-3-2-40>

Toda la información de base de este informe así como los Balances Energéticos e información adicional puede ser consultada y utilizada libremente desde el Portal de Datos Abiertos de la Secretaría de Energía a través del link <http://datos.mecon.gov.ar/>

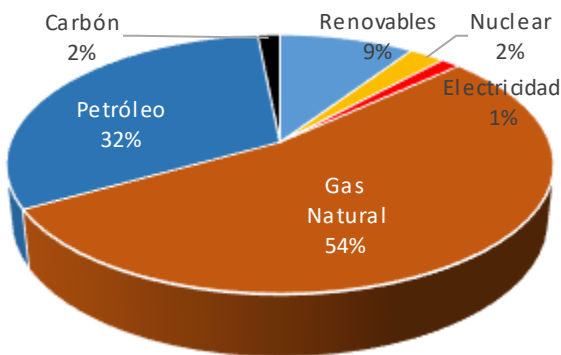
Estructura Energética

La matriz de oferta primaria se compone de la producción doméstica más las importaciones menos las pérdidas, variaciones de stock y no aprovechado. Para construir la oferta interna total se agrega a la oferta interna primaria el resultado de las importaciones y exportaciones de productos secundarios. La matriz de generación eléctrica se forma con el combustible que ingresa a las centrales para generación, no debe confundirse con la generación efectiva con cada tipo de energía.

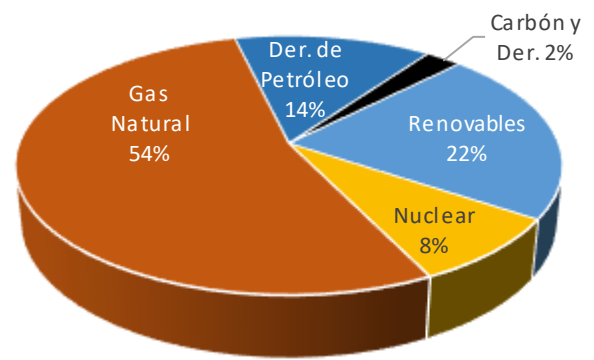
Matriz de Oferta Primaria (kTep)



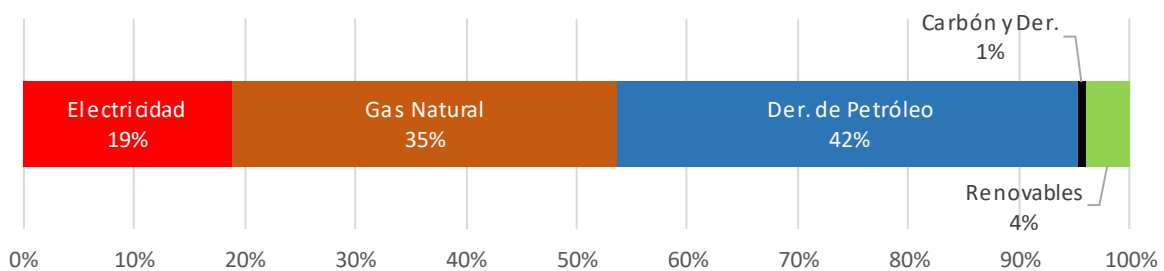
Matriz de Oferta Interna Total (kTep)



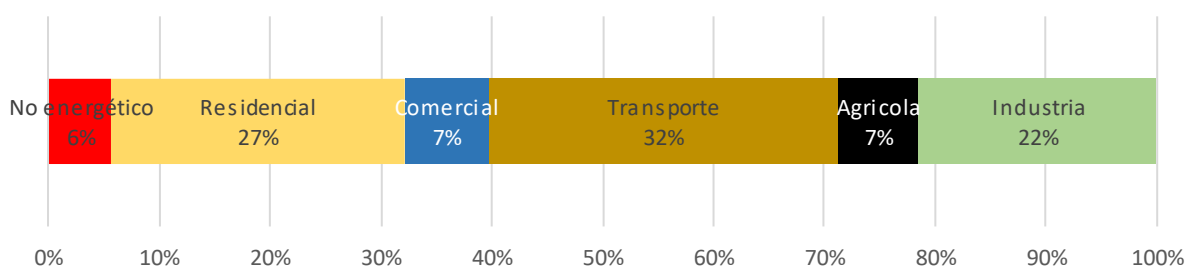
Matriz de Generación Eléctrica (kTep)



Consumo Final por tipo de Energía



Consumo Final de Energía por Sector



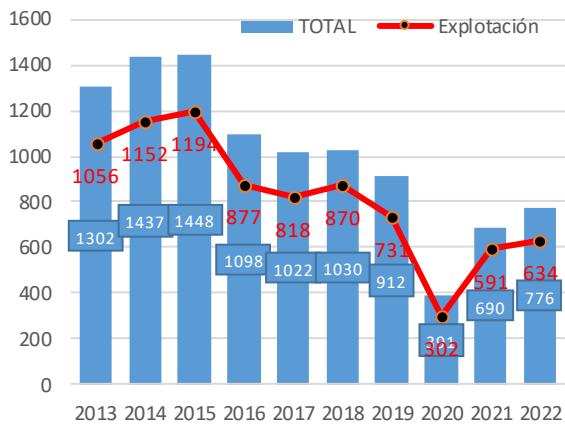
Hidrocarburos - Pozos de Petróleo y Gas

Cantidad de pozos terminados por tipo

AÑO	Avanzada	Exploración	Explotación	Servicio	TOTAL	% i.a.
2013	61	83	1056	102	1302	6.3%
2014	66	77	1152	142	1437	10.4%
2015	84	70	1194	100	1448	0.8%
2016	49	71	877	101	1098	-24.2%
2017	59	68	818	77	1022	-6.9%
2018	33	43	870	84	1030	0.8%
2019	54	34	731	93	912	-11.5%
2020	18	9	302	62	391	-57.1%
2021	19	22	591	58	690	76.5%
2022	28	32	634	82	776	12.5%
Var. % 2021-2022	47.4%	45.5%	7.3%	41.4%	12.5%	
Var. a.a. % 2013-2022	-8.3%	-10.0%	-5.5%	-2.4%	-5.6%	

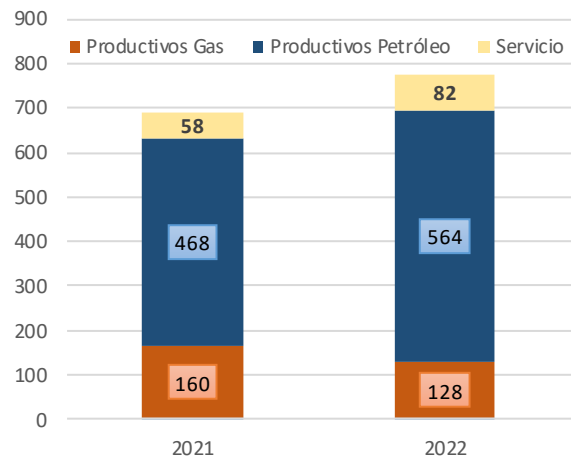
Fuente: Secretaría de Energía

Pozos en Explotación vs. Pozos Totales



Fuente: Secretaría de Energía

Evolución interanual de Pozos por Tipo



Fuente: Secretaría de Energía

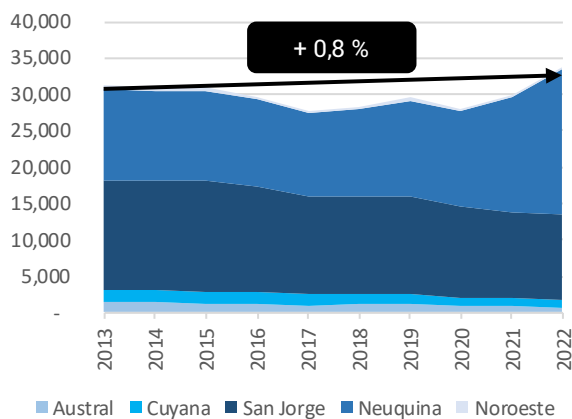
Hidrocarburos – Producción de Petróleo

Producción de Petróleo por Cuenca (Mm3)

AÑO	Austral	Cuyana	San Jorge	Neuquina	Noroeste	TOTAL	% i.a.
2013	1,432	1,753	15,031	12,645	472	31,333	-2.0%
2014	1,324	1,702	15,113	12,310	431	30,880	-1.4%
2015	1,246	1,614	15,250	12,343	444	30,898	0.1%
2016	1,159	1,582	14,497	12,063	409	29,708	-3.8%
2017	1,005	1,505	13,418	11,539	366	27,833	-6.3%
2018	1,170	1,399	13,479	12,048	310	28,405	2.1%
2019	1,252	1,356	13,326	13,299	284	29,516	3.9%
2020	919	1,184	12,353	13,223	286	27,966	-5.3%
2021	895	1,117	11,882	15,654	255	29,801	6.6%
2022	748	1,083	11,754	19,943	268	33,796	13.4%
Var. % 2021-2022	-16.4%	-3.0%	-1.1%	27.4%	5.2%	13.4%	
Var. a.a. % 2013-2022	-7.0%	-5.2%	-2.7%	5.2%	-6.1%	0.8%	

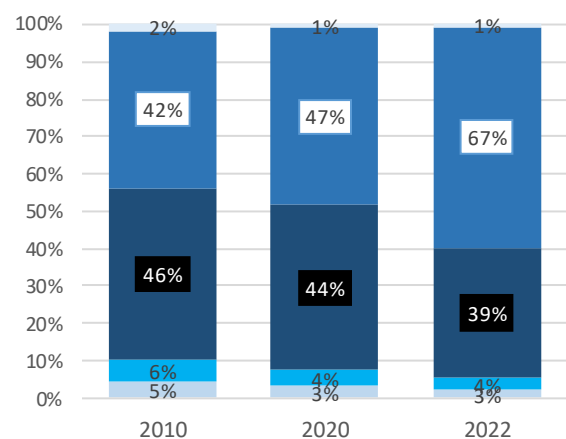
Fuente: Secretaría de Energía

Evolución de Producción de Petróleo (Mm3)



Fuente: Secretaría de Energía

Participación de Producción de Petróleo (%)

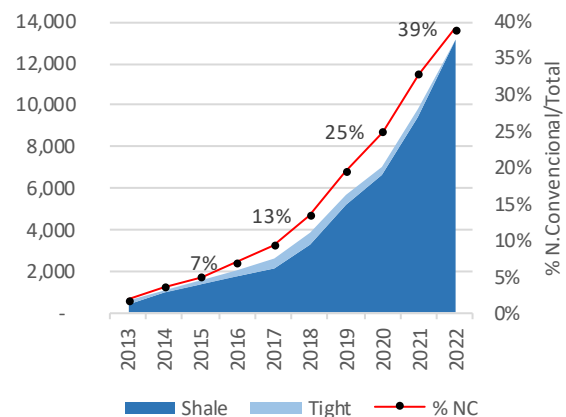


Producción de Petróleo por Provincia (Mm3)

AÑO	2010	2021	2022	% i.a.	% 2019
Chubut	9,501	8,127	8,070	-0.7%	23.9%
Estado Nacional	284	197	161	-18.3%	0.5%
Formosa	126	28	39	39.3%	0.1%
Jujuy	22	16	11	-32.3%	0.0%
La Pampa	1,457	815	871	6.9%	2.6%
Mendoza	5,259	3,235	3,204	-1.0%	9.5%
Neuquén	7,276	11,382	15,706	38.0%	46.5%
Río Negro	2,214	1,337	1,245	-6.9%	3.7%
Salta	509	211	219	3.5%	0.6%
Santa Cruz	6,878	4,087	3,968	-2.9%	11.7%
Tierra del Fuego	674	364	303	-16.7%	0.9%
Total	34,199	29,799	33,796	13.4%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

Producción No Convencional (Mm3)



Fuente: Secretaría de Energía

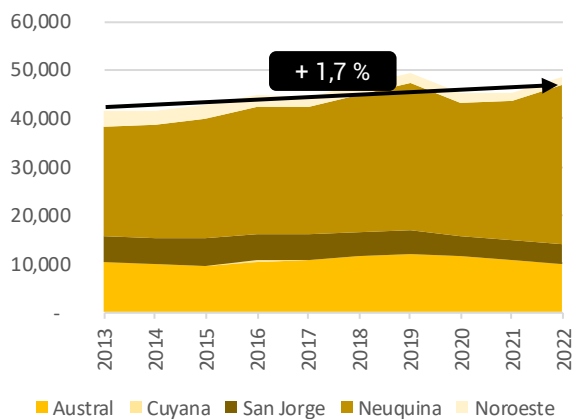
Hidrocarburos – Producción de Gas

Producción de Gas por Cuenca (MMm3)

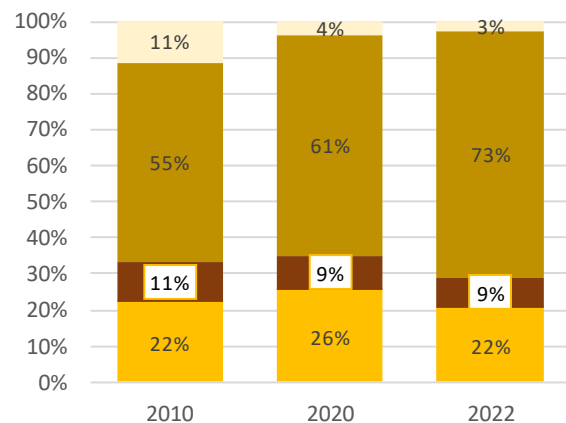
AÑO	Austral	Cuyana	San Jorge	Neuquina	Noroeste	TOTAL	% i.a.
2013	10,514	58	5,234	22,642	3,260	41,708	-5.5%
2014	10,015	56	5,302	23,217	2,893	41,484	-0.5%
2015	9,654	54	5,715	24,630	2,852	42,906	3.4%
2016	10,592	51	5,704	25,970	2,671	44,988	4.9%
2017	10,682	48	5,348	26,177	2,401	44,657	-0.7%
2018	11,521	49	4,948	28,394	2,109	47,021	5.3%
2019	12,040	50	4,681	30,736	1,843	49,350	5.0%
2020	11,534	49	4,158	27,651	1,704	45,096	-8.6%
2021	10,858	49	3,941	28,915	1,543	45,305	0.5%
2022	9,915	51	4,078	32,971	1,403	48,417	6.9%
Var. % 2021-2022	-8.7%	3.8%	3.5%	14.0%	-9.1%	6.9%	
Var. a.a. % 2013-2022	-0.6%	-1.4%	-2.7%	4.3%	-8.9%	1.7%	

Fuente: Secretaría de Energía

Evolución de Producción de Gas (MMm3)



Participación de Producción de Gas (%)



Fuente: Secretaría de Energía

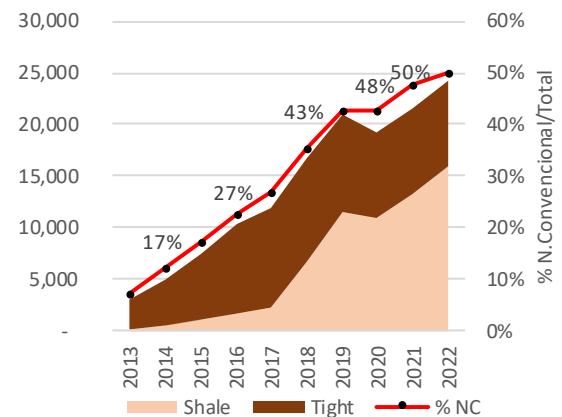
Fuente: Secretaría de Energía

Producción de Gas por Provincia (MMm3)

AÑO	2010	2021	2022	% i.a.	% 2019
Chubut	3,503	2,872	2,936	2.2%	6.7%
Estado Nacional	3,577	5,150	4,797	-6.9%	9.9%
Formosa	35	11	10	-14.7%	0.0%
Jujuy	5	5	3	-35.0%	0.0%
La Pampa	441	256	273	6.4%	0.6%
Mendoza	2,296	736	637	-13.5%	1.3%
Neuquén	22,408	26,336	30,661	16.4%	63.3%
Rio Negro	894	1,635	1,451	-11.3%	3.0%
Salta	5,363	1,527	1,390	-9.0%	2.9%
Santa Cruz	4,435	3,524	3,327	-5.6%	6.9%
Tierra del Fuego	4,151	3,253	2,933	-9.8%	6.7%
Total	47,108	45,305	48,417	6.9%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

Producción No Convencional (MMm3)



Fuente: Secretaría de Energía

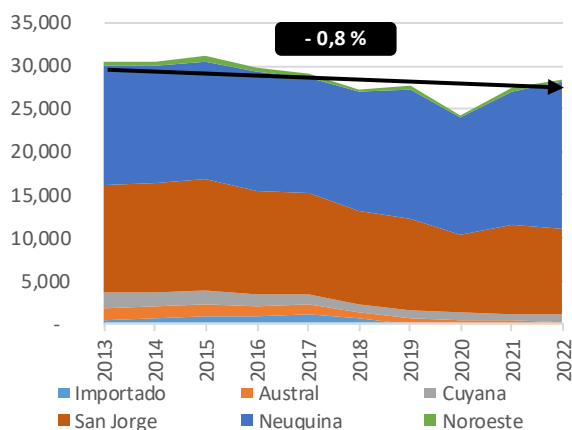
Hidrocarburos – Refinación y Comercialización

Petróleo Procesado por Origen (Mm3)

AÑO	Importado	Austral	Cuyana	San Jorge	Neuquina	Noroeste	TOTAL	% i.a.
2013	421	1,452	1,739	12,450	13,979	551	30,592	-0.8%
2014	547	1,381	1,726	12,775	13,613	516	30,557	-0.1%
2015	941	1,372	1,612	12,905	13,751	509	31,089	1.7%
2016	888	1,073	1,438	12,152	13,668	490	29,708	-4.4%
2017	1,218	1,094	1,078	11,830	13,308	462	28,990	-2.4%
2018	582	762	970	10,771	13,837	364	27,286	-5.9%
2019	-	679	958	10,648	15,000	341	27,626	1.2%
2020	-	444	878	8,948	13,726	274	24,270	-12.1%
2021	-	350	865	10,343	15,554	266	27,378	12.8%
2022	-	204	877	9,931	17,074	276	28,362	3.6%
Var. % 2021-2022	-	-41.7%	1.4%	-4.0%	9.8%	3.8%	3.6%	
Var. a.a. % 2013-2022	-	-19.6%	-7.3%	-2.5%	2.2%	-7.4%	-0.8%	

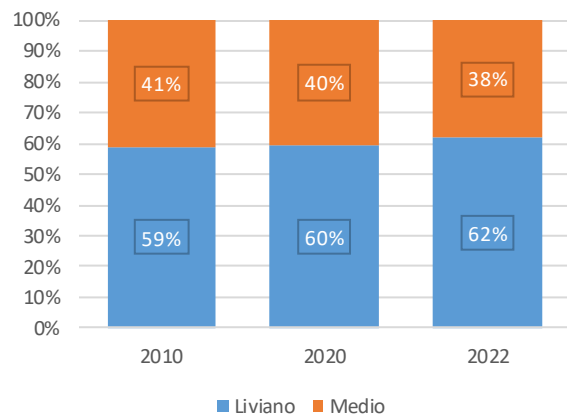
Fuente: Secretaría de Energía

Petróleo Procesado por Origen (Mm3)



Fuente: Secretaría de Energía

Petróleo Procesado por Tipo (%)



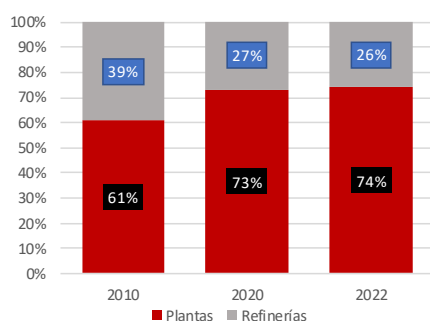
Fuente: Secretaría de Energía

Producción de Gas Licuado de Petróleo (MTn)

AÑO	Butano	Butileno	Mezcla	Propano	Propileno	TOTAL	% i.a.
2013	1,060	25	141	1,122	280	2,628	-3.6%
2014	1,100	13	76	1,166	268	2,623	-0.2%
2015	1,023	54	76	1,118	315	2,586	-1.4%
2016	1,030	84	72	1,146	293	2,625	1.5%
2017	1,052	6	76	1,153	289	2,576	-1.9%
2018	1,127	-	69	1,186	286	2,668	3.6%
2019	1,138	-	202	1,179	250	2,769	3.8%
2020	1,088	-	7	1,120	201	2,416	-12.7%
2021	1,138	-	201	1,085	290	2,714	12.3%
2022	1,231	-	168	1,274	249	2,922	7.7%
Var. % 2021-2022	8.2%	n/a	-16.4%	17.4%	-14.1%	7.7%	
Var. a.a. % 2013-2022	1.7%	n/a	2.0%	1.4%	-1.3%	1.2%	

Fuente: Secretaría de Energía

Producción de GLP por origen (%)



Fuente: Secretaría de Energía

Venta de GLP a Fraccionador (MTn)

AÑO	Butano	Mezcla	Propano	TOTAL	% i.a.
2013	806	159	696	1,661	-0.8%
2014	784	128	676	1,588	-4.4%
2015	728	138	629	1,495	-5.9%
2016	772	109	684	1,565	4.7%
2017	733	107	644	1,484	-5.2%
2018	724	95	679	1,498	0.9%
2019	635	48	569	1,251	-16.5%
2020	796	27	473	1,296	3.6%
2021	746	25	477	1,248	-3.7%
2022	753	13	477	1,243	-0.4%
Var. % 2021-2022	0.9%	-48.0%	0.0%	-0.4%	
Var. a.a. % 2013-2022	-0.8%	-24.3%	-4.1%	-3.2%	

Fuente: Secretaría de Energía

Hydrocarbons – Refining and Commercialization

Production of Petroleum Derivatives

AÑO	Gas Oil Mm3	Motonaftas Mm3	Kerosenes Mm3	Fuel Oil MTn
2013	11,717	7,610	1,696	4,315
2014	11,542	7,281	1,627	4,623
2015	12,204	8,320	1,645	4,630
2016	11,961	8,432	1,640	3,959
2017	12,016	8,886	1,805	3,020
2018	11,541	8,886	1,834	1,947
2019	11,599	8,758	1,842	2,538
2020	10,662	6,654	664	2,726
2021	12,046	8,407	751	2,156
2022	12,513	8,678	1,466	2,287
Var. % 2021-2022	3.9%	3.2%	95.2%	6.1%
Var. a.a. % 2013-2022	0.7%	1.5%	-1.6%	-6.8%

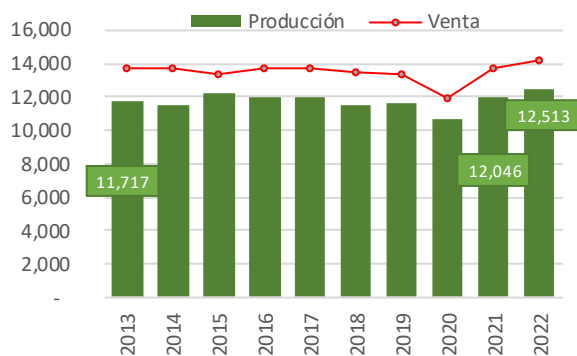
Source: Secretaría de Energía

Commercialization of Petroleum Derivatives

AÑO	Nafta 2 Mm3	Nafta 3 Mm3	GO 2 Mm3	GO 3 Mm3	Kerosenes Mm3	Fuel Oil MTn
2013	6,090	1,954	12,210	1,540	1,669	3,686
2014	6,159	2,356	11,594	2,123	1,687	4,245
2015	6,161	1,892	11,754	1,661	1,655	4,049
2016	6,198	2,432	11,304	2,371	1,740	3,672
2017	6,388	2,894	10,669	3,047	1,877	2,212
2018	6,668	2,669	10,092	3,399	2,000	1,040
2019	6,878	2,294	10,034	3,358	2,034	1,211
2020	5,046	1,654	9,169	2,759	628	1,573
2021	6,377	2,353	10,033	3,682	710	1,661
2022	7,117	2,802	9,943	4,288	1,429	1,375
Var. % 2021-2022	11.6%	19.1%	-0.9%	16.5%	101.3%	-17.2%
Var. a.a. % 2013-2022	1.7%	4.1%	-2.3%	12.0%	-1.7%	-10.4%

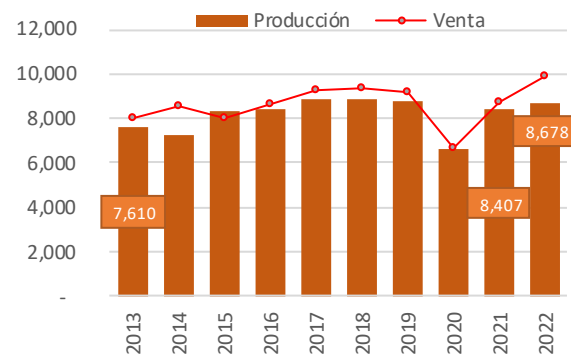
Source: Secretaría de Energía

Production and Sales of Gasoil (Mm3)



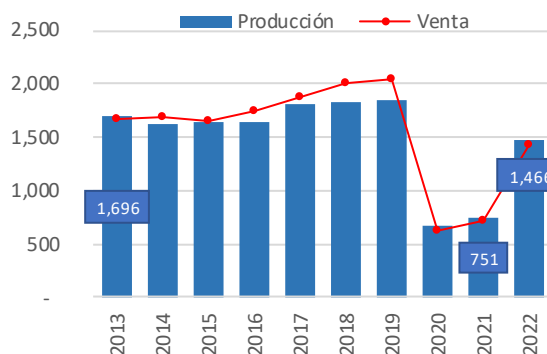
Source: Secretaría de Energía

Production and Sales of Naphtha (Mm3)



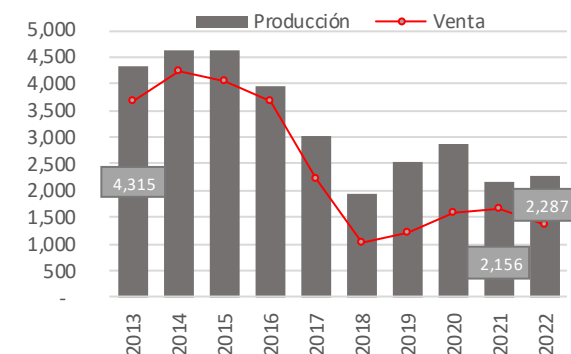
Source: Secretaría de Energía

Production and Sales of Kerosene (Mm3)



Source: Secretaría de Energía

Production and Sales of Fuel Oil (MTn)



Source: Secretaría de Energía

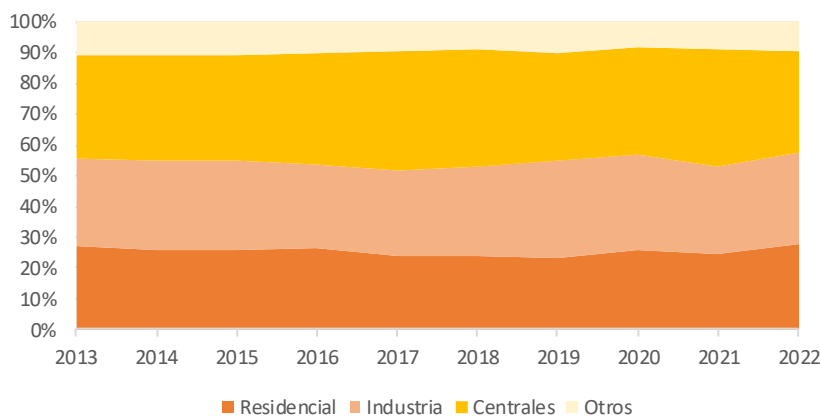
Hydrocarbons – Distribution of Natural Gas

Natural Gas delivered by User Type (MMm3)

AÑO	Residencial	Comercial	Oficial	Industria	Centrales	SubDistr.	GNC	TOTAL	% i. a.
2013	10,491	1,344	446	12,391	14,472	1,012	2,759	41,552	3.0%
2014	10,108	1,326	442	12,478	14,543	1,001	2,853	42,915	3.3%
2015	10,229	1,334	431	12,632	14,916	1,047	2,981	42,750	-0.4%
2016	10,835	1,368	479	12,084	16,002	1,090	2,827	43,571	1.9%
2017	9,636	1,264	441	12,499	17,257	1,043	2,553	44,686	2.6%
2018	9,568	1,257	432	13,193	17,189	1,045	2,401	44,694	0.0%
2019	9,224	1,456	429	13,752	15,105	986	2,462	45,085	0.9%
2020	9,634	1,080	314	12,551	14,421	852	1,867	43,415	-3.7%
2021	9,706	1,165	410	12,121	16,149	817	2,343	42,711	-1.6%
2022	10,406	1,229	459	12,317	13,405	898	2,376	41,090	-3.8%
Var. % 2021-2022	7.2%	5.5%	12.1%	1.6%	-17.0%	10.0%	1.4%	-3.8%	
Var. a.a. % 2013-2022	-0.1%	-1.0%	0.3%	-0.1%	-0.8%	-1.3%	-1.6%	-0.1%	

Source: ENARGAS

Natural Gas delivered by User Type – Participation (%)



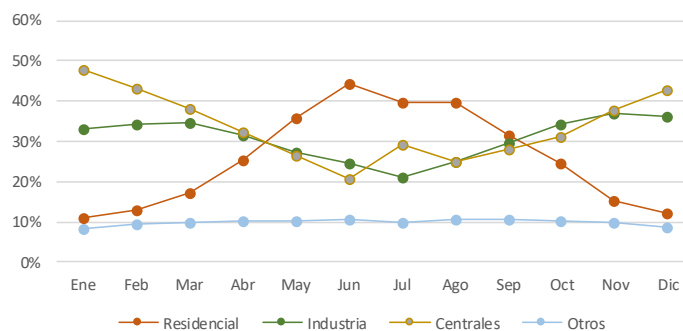
Source: ENARGAS

Natural Gas delivered by User Type Monthly (MMm3)

AÑO 2022	Residencial	Comercial	Oficial	Industria	Centrales	SubDistr.	GNC	TOTAL
Ene	313	64	11	1,058	1,517	32	185	3,181
Feb	322	61	11	937	1,171	36	184	2,722
Mar	475	76	17	1,051	1,155	47	203	3,024
Abr	714	89	30	972	997	64	201	3,067
May	1,272	125	56	1,043	1,012	102	203	3,814
Jun	1,703	157	76	1,012	862	137	201	4,148
Jul	1,671	160	74	968	1,329	141	206	4,549
Ago	1,451	151	70	985	989	120	205	3,970
Sep	996	118	50	1,013	962	88	198	3,426
Oct	735	95	33	1,115	1,016	63	202	3,259
Nov	408	74	18	1,068	1,097	38	192	2,896
Dic	344	58	13	1,094	1,298	31	196	3,035
% participación	25.3%	3.0%	1.1%	30.0%	32.6%	2.2%	5.8%	100.0%

Source: ENARGAS

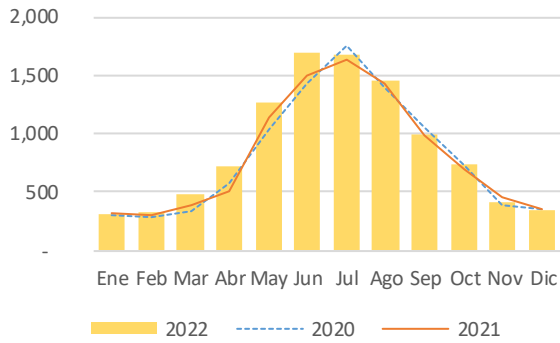
Natural Gas delivered by User Type Monthly – Participation (%)



Source: ENARGAS

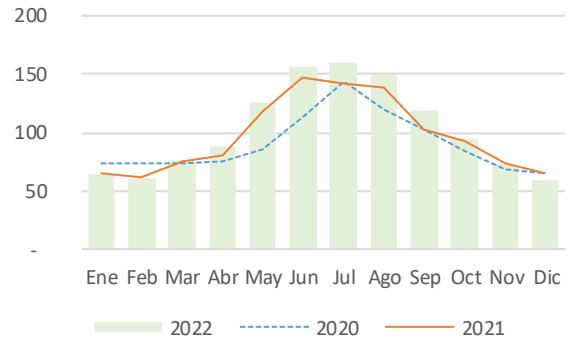
Hidrocarburos – Distribución de Gas Natural

Gas Natural entregado Residencial (MMm3)



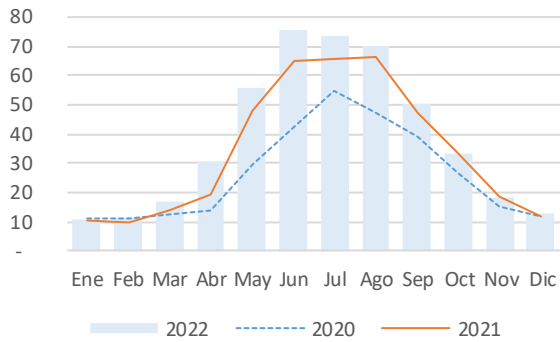
Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado Comercial (MMm3)



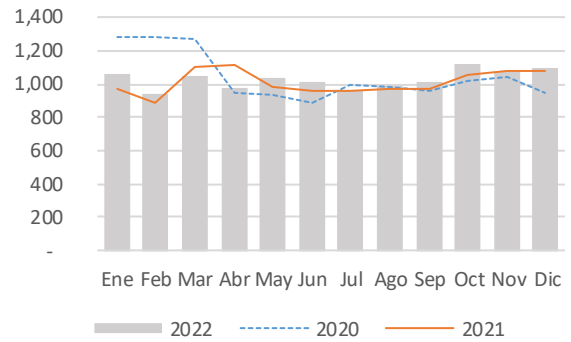
Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado Oficial (MMm3)



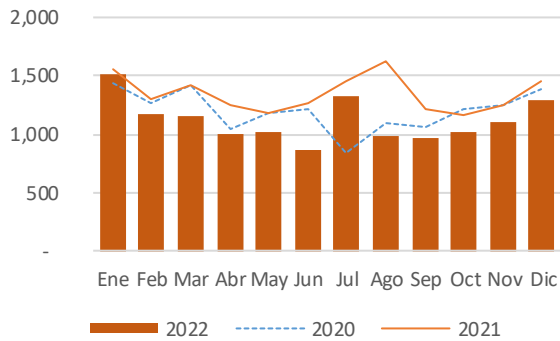
Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado Industria (MMm3)



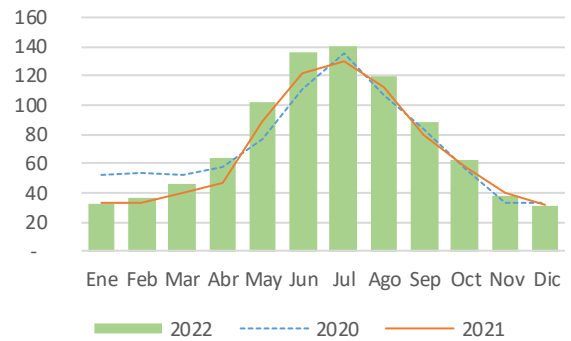
Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado Centrales (MMm3)



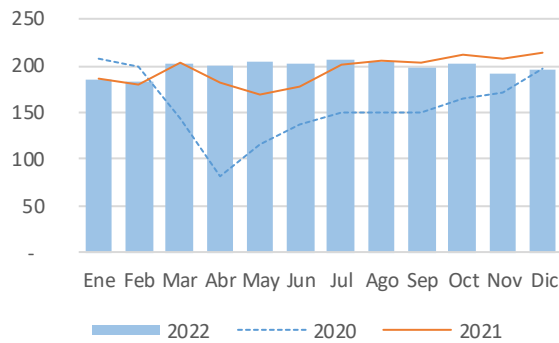
Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado SDB (MMm3)



Fuente: ENARGAS

Gas Natural entregado GNC (MMm3)



Fuente: ENARGAS

Producción y Venta de Bioetanol (m3)

AÑO	Base Maíz		Base Caña		Total	
	Producción	Venta	Producción	Venta	Producción	Venta
2013	167,594	169,143	304,786	305,609	472,380	474,752
2014	371,257	364,900	299,864	298,202	671,121	663,102
2015	479,264	475,569	336,144	328,071	815,408	803,640
2016	489,838	490,527	400,109	420,365	889,946	910,892
2017	551,964	550,744	553,143	526,131	1,105,107	1,076,875
2018	585,619	562,957	528,162	500,910	1,113,781	1,063,868
2019	553,829	549,320	519,667	514,098	1,073,495	1,063,418
2020	423,575	389,484	385,190	378,844	808,725	764,329
2021	533,929	522,606	474,128	475,901	1,008,057	998,508
2022	702,853	671,533	455,988	454,625	1,158,841	1,126,158
Var. % 2021-2022	31.6%	28.5%	-3.8%	-4.5%	15.0%	12.8%
Var. a.a. % 2013-2022	17.3%	16.6%	4.6%	4.5%	10.5%	10.1%

Fuente: Secretaría de Energía

Producción de Bioetanol por Provincia (m3)

AÑO	Córdoba	Jujuy	Salta	San Luis	Santa Fe	Tucumán	TOTAL
2013	114,581	78,836	69,516	-	53,013	156,434	472,380
2014	283,925	72,068	58,393	30,884	56,449	169,404	671,123
2015	347,386	73,272	70,422	73,570	58,308	192,449	815,409
2016	344,763	96,713	57,534	86,849	58,225	245,861	889,945
2017	390,425	123,927	122,849	95,406	66,132	306,367	1,105,107
2018	430,053	106,405	140,779	91,381	64,185	280,978	1,113,781
2019	369,305	100,360	124,389	102,788	82,766	293,888	1,073,496
2020	335,649	69,508	94,967	68,088	21,279	219,234	808,725
2021	425,957	105,103	101,684	99,142	13,825	262,347	1,008,058
2022	532,431	88,863	108,445	112,154	58,268	258,680	1,158,841
Var. % 2021-2022	25.0%	-15.5%	6.6%	13.1%	321.5%	-1.4%	15.0%
% participación 2022	45.9%	7.7%	9.4%	9.7%	5.0%	22.3%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

Producción y Venta de Biodiesel (Tn)

AÑO	Producción	% i.a.	Ventas	% i.a.	Exportación	% i.a.
2013	1,997,809	-19%	884,358	7%	1,149,259	-26%
2014	2,584,290	29%	969,456	10%	1,602,695	39%
2015	1,810,657	-30%	1,012,958	4%	788,226	-51%
2016	2,659,275	47%	1,033,330	2%	1,626,264	106%
2017	2,871,435	8%	1,173,295	14%	1,650,119	1%
2018	2,428,997	-15%	1,098,458	-6%	1,401,317	-15%
2019	2,147,270	-12%	1,070,961	-3%	1,015,007	-28%
2020	1,157,364	420%	477,524	-55%	597,205	-41%
2021	1,723,665	49%	438,157	-8%	1,269,569	113%
2022	1,909,618	11%	711,801	62%	1,236,410	-3%
Var. % 2021-2022	10.8%		62.5%		-2.6%	
Var. a.a. % 2013-2022	-0.5%		-2.4%		0.8%	

Fuente: Secretaría de Energía

Producción de Biodiesel por Provincia (Tn)

AÑO	Buenos Aires	Entre Ríos	La Pampa	Neuquén	San Luis	Santa Fe	Sgo. Estero	TOTAL
2013	189,190	54,262	73,701	26,503	53,273	1,540,226	60,653	1,997,808
2014	206,189	60,186	94,133	27,876	58,975	2,071,402	65,529	2,584,290
2015	280,165	61,853	92,408	379	52,770	1,248,428	74,655	1,810,659
2016	276,313	60,960	91,729	-	65,159	2,092,874	72,239	2,659,275
2017	393,336	69,241	98,514	-	64,151	2,177,760	68,433	2,871,435
2018	427,820	59,474	96,786	-	46,387	1,753,388	45,142	2,428,997
2019	327,991	40,399	78,736	-	37,584	1,637,442	25,118	2,147,270
2020	187,262	10,054	36,250	-	30,662	893,907	-	1,158,135
2021	181,478	19,468	54,904	-	25,292	1,442,525	-	1,723,667
2022	241,412	34,452	65,455	-	32,048	1,536,251	-	1,909,618
Var. % 2021-2022	33.0%	77.0%	19.2%		26.7%	6.5%		10.8%
% participación 2022	12.6%	1.8%	3.4%		1.7%	80.4%		100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

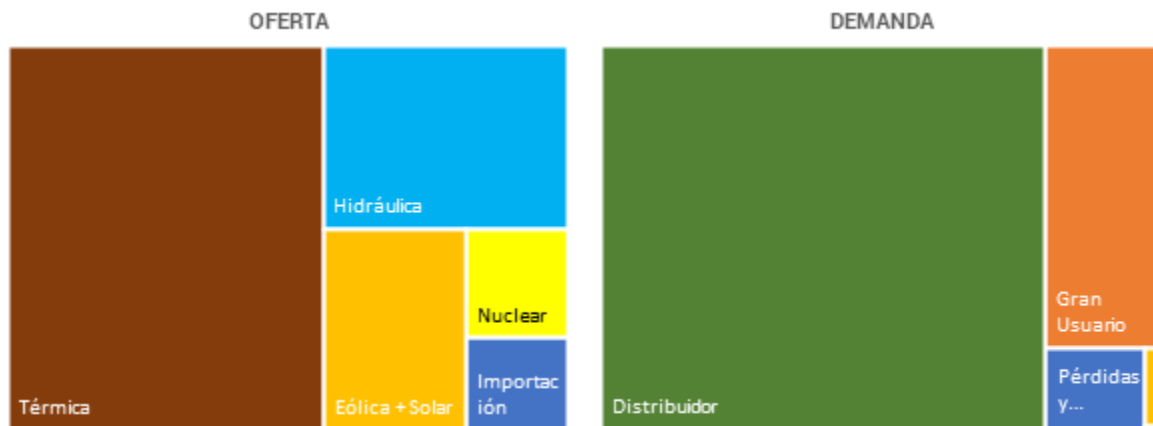
Energía Eléctrica – Balance del Mercado

Balance del Mercado Eléctrico Mayorista (GWh)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	%2022
Demanda											
Demanda Agentes	125,220	126,467	132,110	133,111	132,530	132,999	128,884	127,306	133,882	138,760	95.7%
Exportación	0	6	55	327	69	280	261	3,089	3,850	31	0.0%
Bombeo	500	485	578	465	401	282	409	588	536	810	0.6%
Pérdidas y consumos	4,099	4,247	4,114	4,167	4,198	4,263	4,439	4,398	4,348	5,455	3.8%
<i>Total</i>	<i>129,820</i>	<i>131,205</i>	<i>136,857</i>	<i>138,070</i>	<i>137,199</i>	<i>137,825</i>	<i>133,994</i>	<i>135,381</i>	<i>142,616</i>	<i>145,056</i>	<i>100.0%</i>
Oferta											
Térmica	82,953	83,048	86,340	90,099	88,530	87,726	80,138	82,336	90,074	81,751	56.4%
Hidráulica	40,330	40,660	39,840	36,192	39,584	39,952	35,370	29,093	24,116	30,186	20.8%
Nuclear	5,732	5,258	6,519	7,677	5,716	6,453	7,927	10,011	10,170	7,469	5.1%
Eólica + Solar	462	849	2,504	2,632	2,635	3,350	7,812	12,737	17,437	19,340	13.3%
Importación	342	1,390	1,655	1,470	734	344	2,746	1,204	819	6,310	4.4%
<i>Total</i>	<i>129,820</i>	<i>131,205</i>	<i>136,857</i>	<i>138,070</i>	<i>137,199</i>	<i>137,825</i>	<i>133,994</i>	<i>135,381</i>	<i>142,616</i>	<i>145,056</i>	<i>100.0%</i>

Fuente: CAMMESA

Balance del Mercado Eléctrico Mayorista – Año 2022 (GWh)



Fuente: CAMMESA

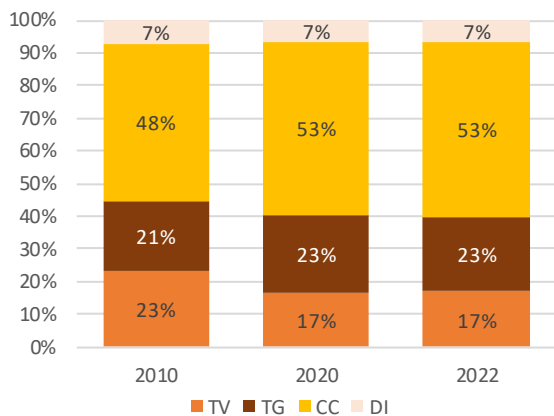
Energía Eléctrica – Potencia

Potencia instalada por Tecnología (MW)

AÑO	Térmica	Renovables	Nuclear	TOTAL	% i.a.
2013	19,091	11,276	1,010	31,377	0.4%
2014	19,076	11,318	1,010	31,404	0.1%
2015	20,430	11,320	1,730	33,480	6.6%
2016	20,764	11,382	1,755	33,901	1.3%
2017	22,926	11,499	1,755	36,180	6.7%
2018	24,530	12,252	1,755	38,537	6.5%
2019	24,545	13,360	1,755	39,660	2.9%
2020	25,362	14,835	1,755	41,952	5.8%
2021	25,398	15,836	1,755	42,989	2.5%
2022	25,275	15,896	1,755	42,926	-0.1%
Var. % 2021-2022	-0.5%	0.4%	0.0%	-0.1%	
Var. a.a. % 2013-2022	3.2%	3.9%	6.3%	3.5%	

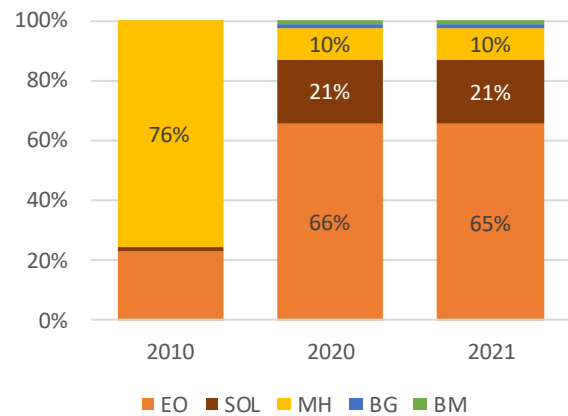
Fuente: CAMMESA

Potencia térmica por Tecnología (%)



Fuente: CAMMESA

Potencia instalada (Ley 27191) (%)



Fuente: CAMMESA

Potencia instalada por Tecnología y Región (MW)

AÑO 2022	Térmica	Renovables	Nuclear	TOTAL
Bs.As. - GBA - Litoral	16,859	2,162	1,107	20,128
Centro	1,466	1,138	648	3,252
Comahue	2,087	5,024		7,110
Cuyo	658	1,488		2,146
Noreste	340	2,816		3,156
Noroeste	3,279	1,086		4,365
Patagonia	587	2,182		2,769
Total	25,275	15,896	1,755	42,926
% participación 2022	58.9%	37.0%	4.1%	100.0%

Fuente: CAMMESA

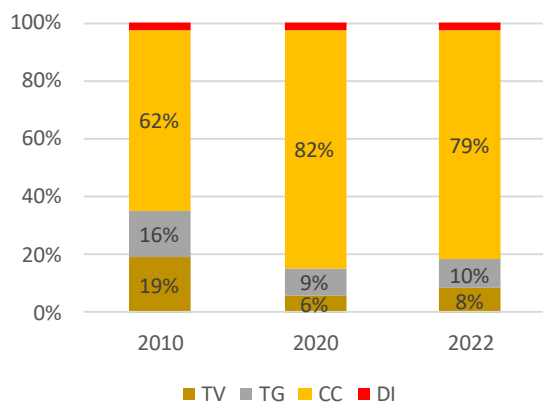
Energía Eléctrica – Generación

Generación por Tecnología (GWh)

AÑO	Térmica	Renovables	Nuclear	TOTAL	% i.a.
2013	82,711	41,035	5,732	129,478	3.1%
2014	83,049	41,510	5,258	129,817	0.3%
2015	86,316	42,373	6,519	135,208	4.2%
2016	90,068	38,855	7,677	136,600	1.0%
2017	88,838	43,953	5,716	138,507	1.4%
2018	87,725	43,302	6,453	137,480	-0.7%
2019	80,137	43,182	7,927	131,246	-4.5%
2020	82,336	41,830	10,011	134,177	2.2%
2021	90,074	41,553	10,170	141,797	5.7%
2022	81,746	49,526	7,469	138,741	-2.2%
Var. % 2021-2022	-9.2%	19.2%	-26.6%	-2.2%	
Var. a.a. % 2013-2022	-0.1%	2.1%	3.0%	0.8%	
% participación 2022	58.9%	35.7%	5.4%	100.0%	

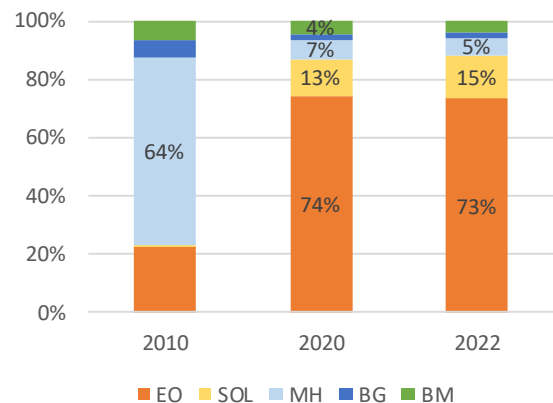
Fuente: CAMMESA

Generación Térmica por Tecnología (%)



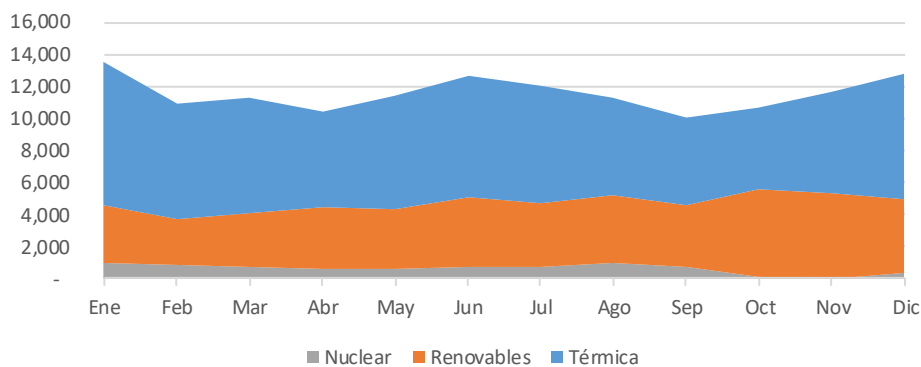
Fuente: CAMMESA

Generación s/Ley 27.191 por Tecnología (%)



Fuente: CAMMESA

Generación por Tecnología Mensual – Año 2022 (GWh)



Fuente: CAMMESA

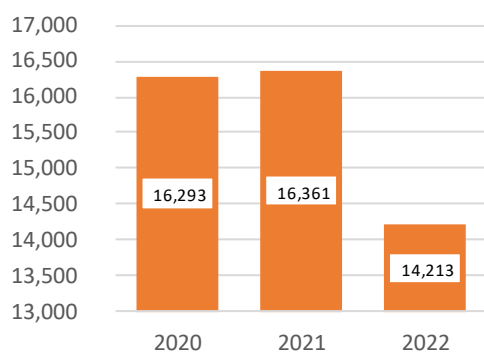
Energía Eléctrica – Combustibles

Consumo de Combustible para Generación

AÑO	Biodiesel Tn	Carbón Mineral Tn	Fuel Oil Tn	Gas Natural MMm3	Gas Oil m3
2013	1,066	851,285	2,232,623	13,953	2,593,311
2014	379	1,004,377	2,717,285	14,355	1,799,266
2015	-	949,101	3,088,619	14,421	2,239,526
2016	196	725,262	2,650,601	15,589	2,380,872
2017	-	653,617	1,286,119	17,119	1,397,135
2018	-	657,317	565,042	18,033	874,985
2019	-	221,842	185,592	17,211	403,879
2020	-	474,988	579,842	16,293	852,513
2021	-	865,711	748,025	16,361	2,025,278
2022	-	777,025	1,112,312	14,213	2,435,157
Var. % 2021-2022		-10.2%	48.7%	-13.1%	20.2%
Var. a.a. % 2013-2022		-1.0%	-7.4%	0.2%	-0.7%

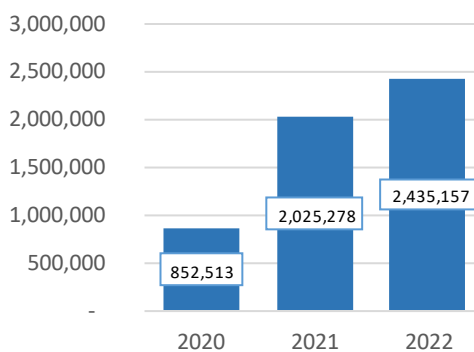
Fuente: CAMMESA

Consumo de Gas Natural (MMm3)



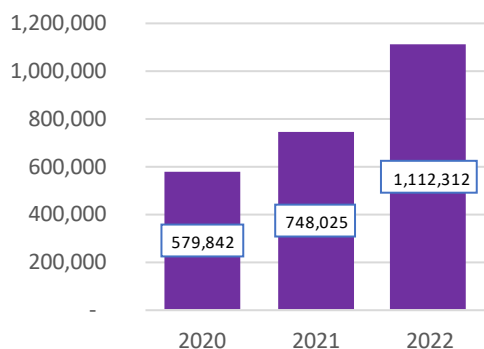
Fuente: CAMMESA

Consumo de Gasoil (m3)



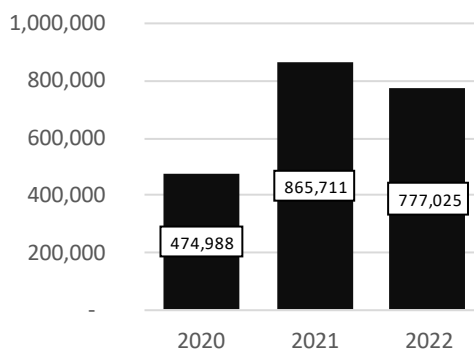
Fuente: CAMMESA

Consumo de Fueloil (Tn)



Fuente: CAMMESA

Consumo de Carbón Mineral (Tn)



Fuente: CAMMESA

Consumo de Combustible para Generación – Mensual 2022

AÑO 2022	Biodiesel Tn	Carbón Mineral Tn	Fuel Oil Tn	Gas Natural MMm3	Gas Oil m3
Ene	-	85,994	94,023	1,658	251,239
Feb	-	72,957	73,328	1,227	242,761
Mar	-	72,986	115,668	1,212	202,636
Abr	-	83,531	52,604	1,043	144,616
May	-	70,469	143,567	1,038	331,556
Jun	-	103,960	206,333	859	567,301
Jul	-	86,540	130,087	1,330	70,251
Ago	-	60,623	107,217	1,016	184,160
Sep	-	31,415	81,895	1,032	69,062
Oct	-	-	1,692	1,091	12,045
Nov	-	27,760	31,566	1,208	161,535
Dic	-	80,792	74,330	1,498	197,994
Total	-	777,025	1,112,312	14,213	2,435,157

Fuente: CAMMESA

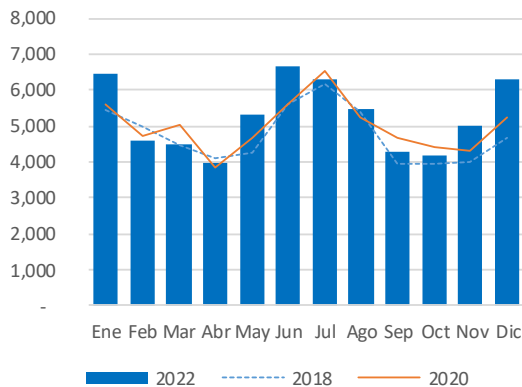
Energía Eléctrica – Demanda

Demanda de Energía Eléctrica por Tipo de Usuario (GWh)

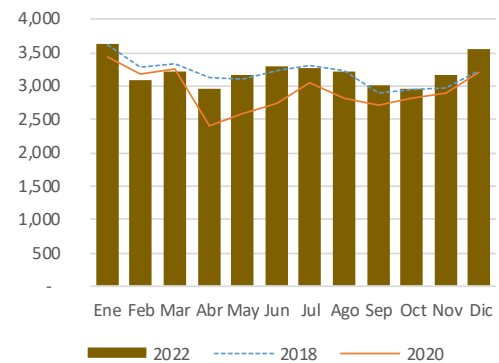
AÑO	Residencial	Comercial	Indust/Comer	TOTAL	% i.a.
2013	50,381	36,453	38,405	125,239	3.3%
2014	51,444	36,475	38,504	126,423	0.9%
2015	55,424	37,869	38,816	132,109	4.5%
2016	57,034	38,909	37,028	132,971	0.7%
2017	55,875	38,308	38,253	132,436	-0.4%
2018	56,986	38,260	37,754	133,000	0.4%
2019	55,480	37,027	36,398	128,905	-3.1%
2020	59,999	35,093	32,214	127,306	-1.2%
2021	60,788	36,642	36,451	133,881	5.2%
2022	63,148	38,524	37,090	138,762	3.6%
Var. % 2021-2022	3.9%	5.1%	1.8%	3.6%	
Var. a.a. % 2013-2022	2.5%	0.6%	-0.4%	1.1%	
% participación 2022	45.5%	27.8%	26.7%	100.0%	

Fuente: CAMMESA

Demanda Residencial Mensual (GWh)



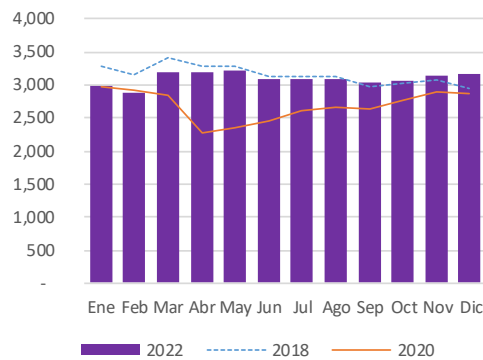
Demanda Comercial Mensual (GWh)



Fuente: CAMMESA

Fuente: CAMMESA

Demanda Industrial/Comercial Grande Mensual (GWh)



Fuente: CAMMESA

Demanda de Distribuidoras y Grandes Usuarios (GWh)

AÑO	Distribuidoras	Grandes Usuarios	TOTAL	% i.a.
2013	95,298	25,929	121,227	4.1%
2014	98,752	26,487	125,239	3.3%
2015	100,475	25,992	126,467	1.0%
2016	106,331	25,779	132,110	4.5%
2017	108,965	24,146	133,111	0.8%
2018	113,076	19,923	132,999	-0.1%
2019	105,351	23,554	128,905	-3.1%
2020	106,561	20,745	127,306	-1.2%
2021	110,456	23,426	133,882	5.2%
2022	115,277	23,485	138,762	3.6%
Var. % 2021-2022	4.4%	0.3%	3.6%	
Var. a.a. % 2013-2022	2.1%	-1.1%	1.5%	
% participación 2022	83.1%	16.9%	100.0%	

Fuente: CAMMESA

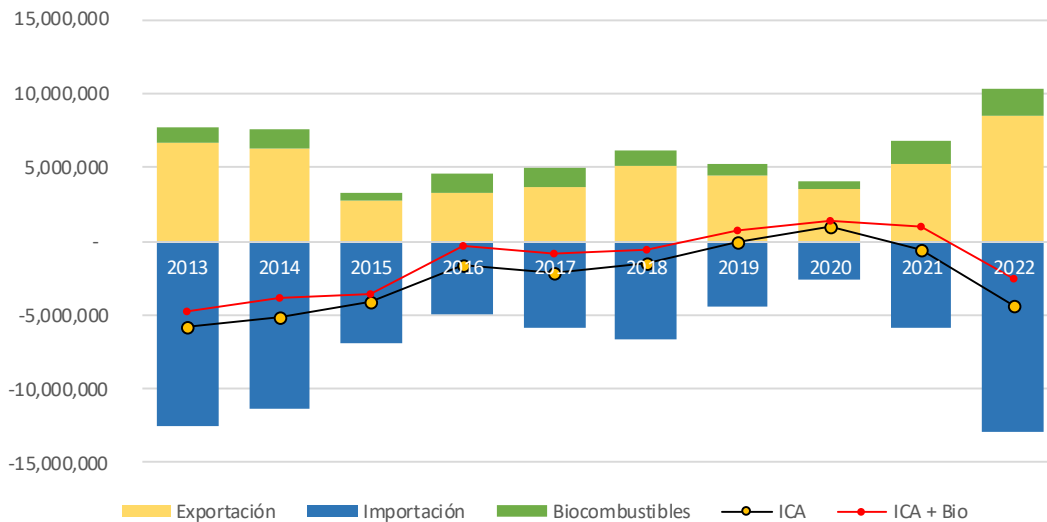
Comercio Exterior

Balanza Comercial (miles U\$S)

AÑO	Exportación	Importación	ICA	% i.a.	Biocombustibles	ICA + Bio
2013	6,654,775	- 12,521,383	- 5,866,608	1435.2%	1,055,225	- 4,811,383
2014	6,277,813	- 11,392,771	- 5,114,958	-12.8%	1,305,137	- 3,809,821
2015	2,778,038	- 6,896,942	- 4,118,904	-19.5%	506,115	- 3,612,789
2016	3,318,266	- 4,905,712	- 1,587,446	-61.5%	1,240,190	- 347,256
2017	3,726,187	- 5,815,874	- 2,089,687	31.6%	1,224,126	- 865,561
2018	5,127,941	- 6,673,325	- 1,545,384	-26.0%	977,651	- 567,733
2019	4,421,562	- 4,446,221	- 24,659	-98.4%	757,639	732,980
2020	3,593,173	- 2,640,293	952,880	-3964.2%	471,712	1,424,592
2021	5,283,607	- 5,843,192	- 559,585	-158.7%	1,571,678	1,012,093
2022	8,509,161	- 12,867,966	- 4,358,805	678.9%	1,832,296	- 2,526,509
Var. % 2021-2022	61.0%	120.2%	678.9%	-	16.6%	-349.6%
Var. a.a. % 2013-2022	2.8%	0.3%	-3.2%	-	-	-6.9%

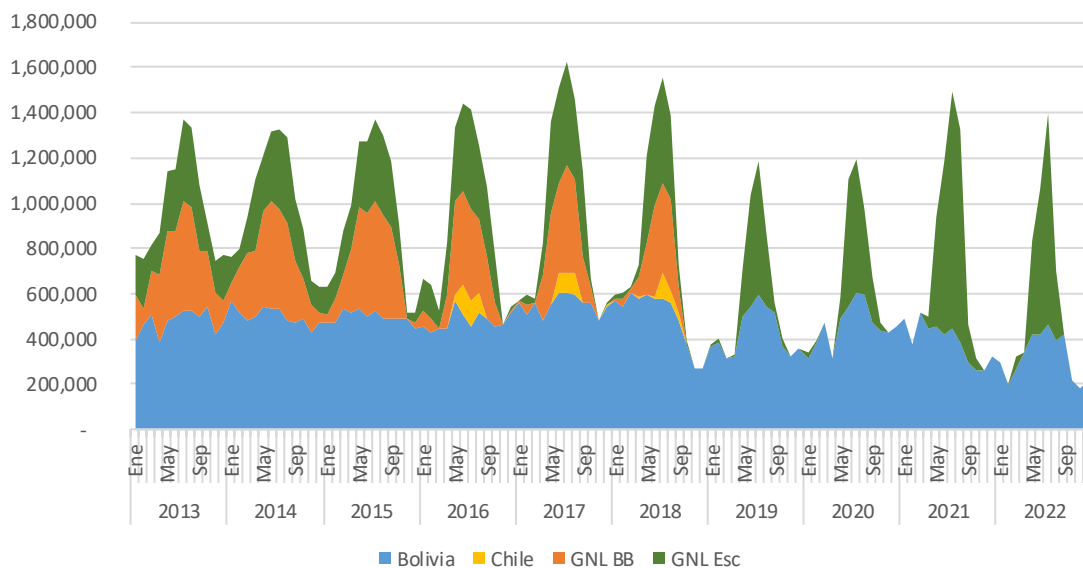
Fuente: INDEC y Secretaría de Energía

Balanza Comercial (miles U\$S)



Fuente: INDEC y Secretaría de Energía

Importación de Gas Natural y GNL (Mm3)



Fuente: Secretaria de Energía