



Informe estadístico anual 2018

Dirección Nacional de Información Energética
Subsecretaría de Planeamiento Energético

Contenidos

INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2018	
CONTENIDOS	3
HIDROCARBUROS	4
POZOS TERMINADOS	5
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO	6
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	8
DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL	¡ERROR! MARCADOR NO DEFINIDO.
BIOCOMBUSTIBLES	19
BIOETANOL	20
BIODIESEL	22
ENERGÍA ELÉCTRICA	24
BALANCE ELÉCTRICO	25
POTENCIA INSTALADA	26
GENERACIÓN	28
PRECIO MEDIO MONÓMICO	33
DEMANDA DE ENERGIA ELÉCTRICA	34
COMERCIO EXTERIOR	37
IMPORTACIONES DE GAS NATURAL	37
BALANZA COMERCIAL ENERGETICA	40

Hidrocarburos

Producción

Petróleo

+2,1%

2018 vs. 2017

Gas Natural

+5,3%

2018 vs. 2017

Producción no convencional

Petróleo

+46,4%

2018 vs. 2017

Gas Natural

+39,2%

2018 vs. 2017

Petróleo procesado

Total país

-5,9%

2018 vs. 2017

Subproductos obtenidos

Naftas

+0,0%

2018 vs. 2017

Gasoil

-4,0%

2018 vs. 2017

Gas natural entregado

Usuarios
Comerciales

-1,1%

2018 vs. 2017

Usuarios
Residenciales

-0,4%

2018 vs. 2017

Usuarios
Industriales

+5,4%

2018 vs. 2017

Centrales
Eléctricas

-0,5%

2018 vs. 2017

POZOS TERMINADOS

Cuadro A.1: Pozos terminados por tipo. 2010–2018.

Año	Avanzada	Exploración	Explotación	Servicio	Total	Var. i.a.
	Cantidad de pozos					%
2010	89	47	1.157	114	1.407	-
2011	61	77	1.033	139	1.310	-6,9%
2012	78	98	950	99	1.225	-6,5%
2013	61	83	1.056	102	1.302	6,3%
2014	66	77	1.152	142	1.437	10,4%
2015	84	70	1.194	100	1.448	0,8%
2016	49	71	877	101	1.098	-24,2%
2017	59	68	818	77	1.022	-6,9%
2018	33	43	870	84	1.030	0,8%
Var. % 2017-2018	-44,1%	-36,8%	6,4%	9,1%	0,8%	
Var. a.a. % 2010-2018	-11,7%	-1,1%	-3,5%	-3,7%	-3,8%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Cuadro A.2: Pozos terminados por tipo y resultado. 2018.

Mes	Improductivos	Productivos Gas	Productivos Petróleo	Servicio	Total
	Cantidad de pozos				de pozos.
Ene	1	30	51	4	86
Feb	1	35	51	3	90
Mar	-	30	63	7	100
Abr	1	20	46	14	81
May	1	35	41	8	85
Jun	1	30	48	5	84
Jul	1	30	38	6	75
Ago	2	25	47	9	83
Sep	-	33	54	6	93
Oct	1	24	61	6	92
Nov	-	30	46	7	83
Dic	-	26	43	9	78
Total 2018	9	348	589	84	1.030

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-1:
Pozos terminados por tipo. 2010–2018.

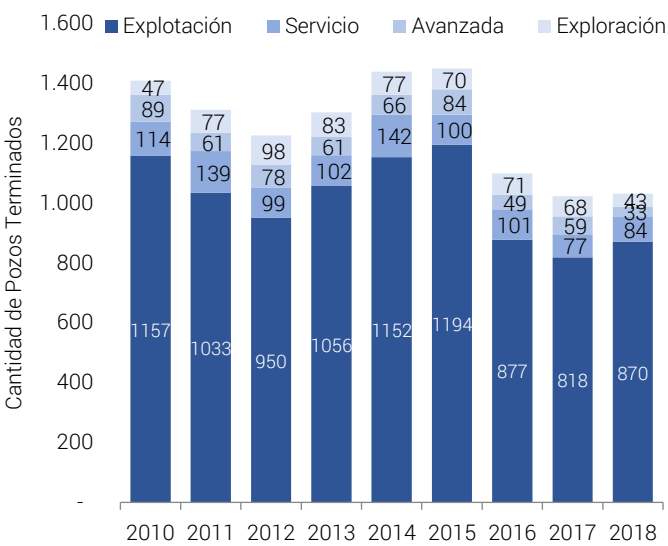
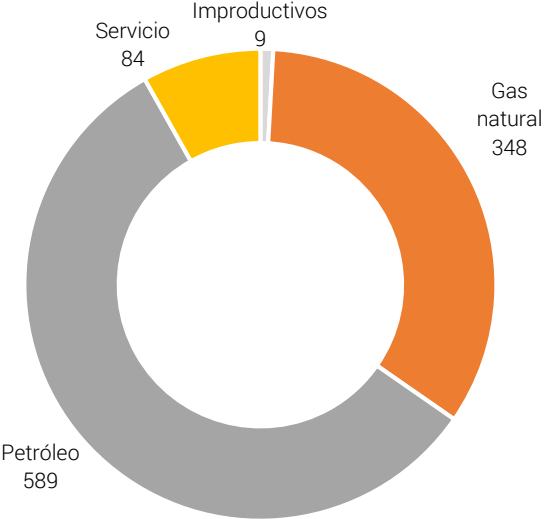


Figura A-2:
Pozos terminados por tipo y resultado. 2018.



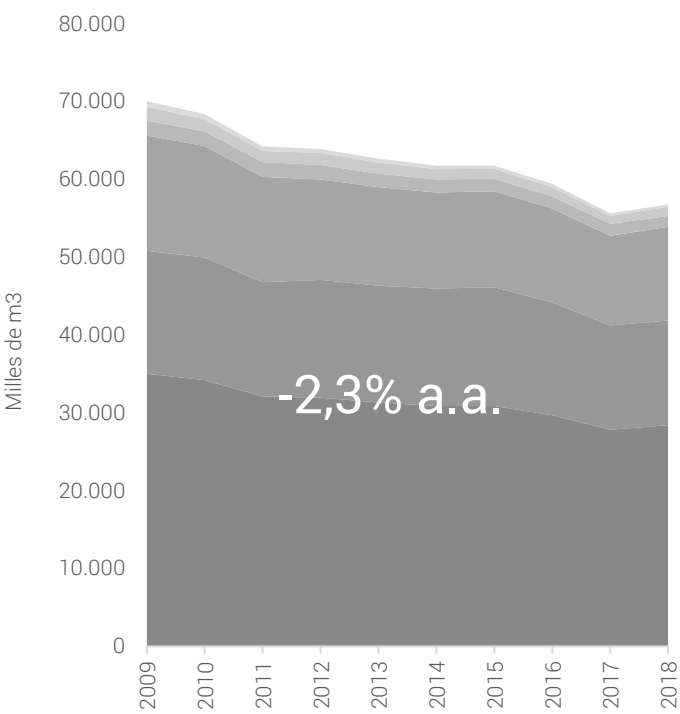
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

Cuadro A.3: Producción de petróleo por cuenca. 2009—2018. En miles de m³.

Año	Austral	Cuyana	San Jorge	Neuquina	Noroeste	Total	Var. % i.a.
2009	1.762	1.915	15.802	14.818	736	35.032	-
2010	1.581	1.883	15.757	14.322	657	34.199	-2,4%
2011	1.466	1.872	14.674	13.551	554	32.116	-6,1%
2012	1.559	1.816	15.140	12.919	534	31.969	-0,5%
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%
Var. % 2017-2018	16,5%	-7,1%	0,5%	4,4%	-15,4%	2,1%	
Var. a.a. % 2009-2018	-4,4%	-3,4%	-1,8%	-2,3%	-9,2%	-2,3%	

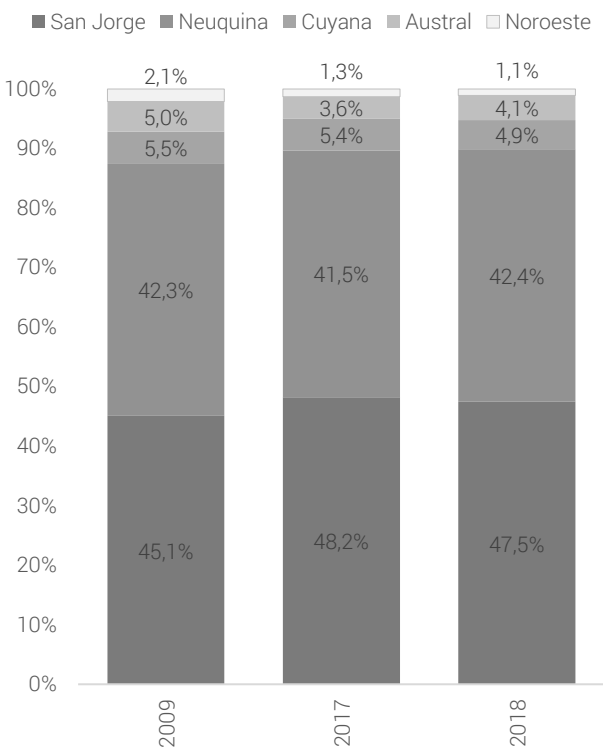
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-3:
Evolución de la producción de petróleo por cuenca. 2009—2018. En miles de m³.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-4:
Participación en la producción de petróleo por cuenca. 2009, 2017 y 2018. En %.



Cuadro A.4: Producción de petróleo por tipo de recurso. 2009—2018. En miles de m3.

Año	Convencional	No convencional (NC)			Total	Ratio % NC/Total
		Shale	Tight	Total		
		Mm³				
2009	34.965	10	57	67	35.032	0,2%
2010	34.132	14	53	67	34.199	0,2%
2011	31.971	64	81	145	32.116	0,5%
2012	31.662	165	141	307	31.969	1,0%
2013	30.773	395	165	560	31.333	1,8%
2014	29.755	968	157	1.125	30.880	3,6%
2015	29.359	1.329	210	1.539	30.898	5,0%
2016	27.639	1.734	335	2.069	29.708	7,0%
2017	25.223	2.178	432	2.610	27.833	9,4%
2018	24.584	3.314	507	3.821	28.405	13,5%
Var. % 2017-2018	-2,5%	52,1%	17,4%	46,4%	2,1%	
Var. a.a. % 2009-2018	-3,8%	91,0%	27,5%	56,8%	-2,3%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-5:
Producción no convencional de petróleo.
2009—2018. En miles de m³.

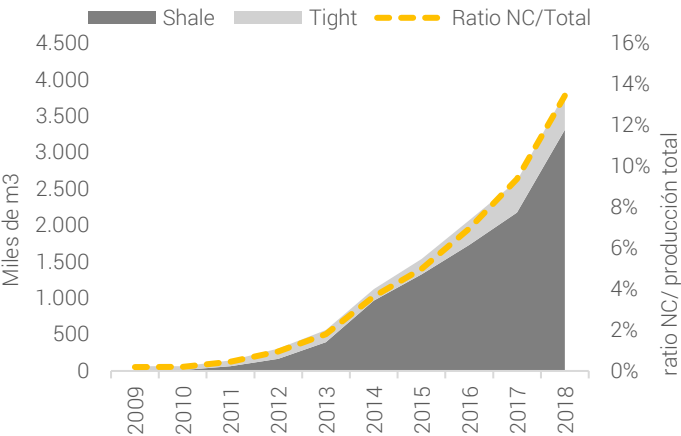
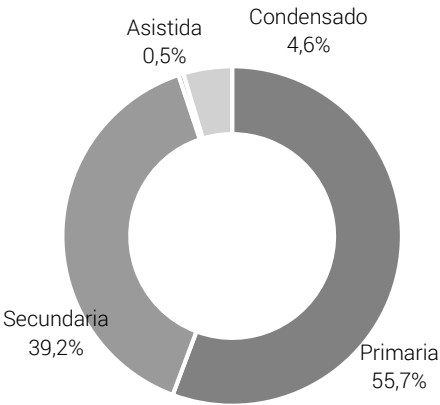


Figura A-6:
Producción por tipo de extracción. 2018. En %.



Cuadro A.5: Producción de petróleo por provincia. 2009—2018. En miles de m³.

Provincia	2009	2017	2018	Var.% 2017-2018	Var. % a.a. 2009-2018	Part. % 2018
Formosa	139	93	69	-25,6%	-7,4%	0,2%
Jujuy	18	13	12	-5,9%	-4,2%	0,0%
Salta	580	260	228	-12,3%	-9,8%	0,8%
Mendoza	5.484	4.393	4.225	-3,8%	-2,9%	14,9%
Neuquén	7.750	5.688	6.426	13,0%	-2,1%	22,6%
La Pampa	1.441	1.065	1.001	-6,0%	-4,0%	3,5%
Rio Negro	2.057	1.900	1.795	-5,5%	-1,5%	6,3%
Chubut	9.632	8.137	8.597	5,7%	-1,3%	30,3%
Santa Cruz	6.873	5.685	5.296	-6,8%	-2,9%	18,6%
Tierra del Fuego	783	403	536	33,1%	-4,1%	1,9%
Estado Nacional	275	198	220	10,8%	-2,5%	0,8%
Total	35.032	27.833	28.405	2,1%	-3,1%	100%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

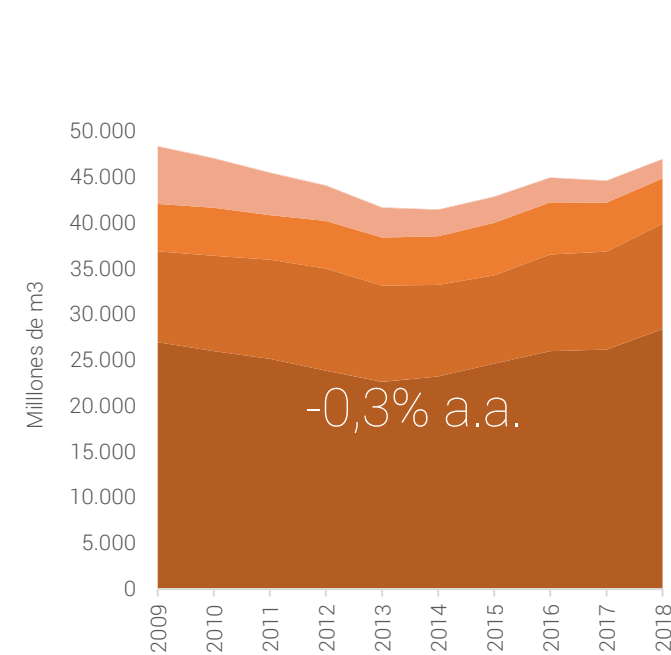
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

Cuadro A.6: Producción de gas natural por cuenca. 2009—2018. En millones de m³.

AÑO	Austral	Cuyana	San Jorge	Neuquina	Noroeste	TOTAL	Var. % i.a.
2009	9.918	60	5.191	26.970	6.280	48.419	
2010	10.436	59	5.231	25.979	5.403	47.108	-2,7%
2011	10.818	61	4.880	25.159	4.609	45.528	-3,4%
2012	11.135	58	5.219	23.858	3.853	44.124	-3,1%
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%
Var. % 2017-2018	7,9%	1,1%	-7,5%	8,5%	-12,2%	5,3%	
Var. a.a. % 2009-2018	1,7%	-2,1%	-0,5%	0,6%	-11,4%	-0,3%	

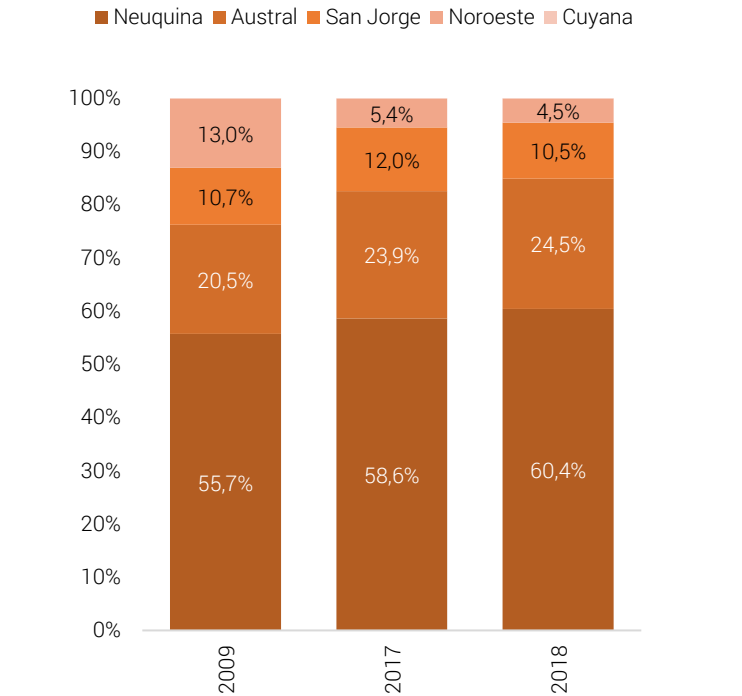
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-7:
Evolución de la producción de gas natural por cuenca. 2009—2018. En millones de m³.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-8:
Participación por cuenca en la producción de gas natural. 2009, 2017 y 2018. En %.



Cuadro A.7: Producción de gas natural por tipo de recurso. 2009—2018. En millones de m³.

AÑO	Convencional	No convencional			Total	Ratio % NC/total
		Shale	Tight	Total		
2009	47.387	10	1.021	1.032	48.419	2,1%
2010	45.855	13	1.240	1.253	47.108	2,7%
2011	43.668	27	1.833	1.860	45.528	4,1%
2012	41.694	79	2.350	2.430	44.124	5,5%
2013	38.716	196	2.796	2.992	41.708	7,2%
2014	36.493	537	4.454	4.991	41.484	12,0%
2015	35.465	1165	6.276	7.441	42.906	17,3%
2016	34.731	1591	8.666	10.257	44.988	22,8%
2017	32.668	2291	9.698	11.989	44.657	26,8%
2018	30.335	6754	9.932	16.686	47.021	35,5%
Var. % 2017-2018	-7,1%	194,8%	2,4%	39,2%	5,3%	
Var. a.a. % 2009-2018	-4,8%	106,0%	28,8%	36,2%	-0,3%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-9:
Producción no convencional de gas natural.
2009—2018. En millones de m³.

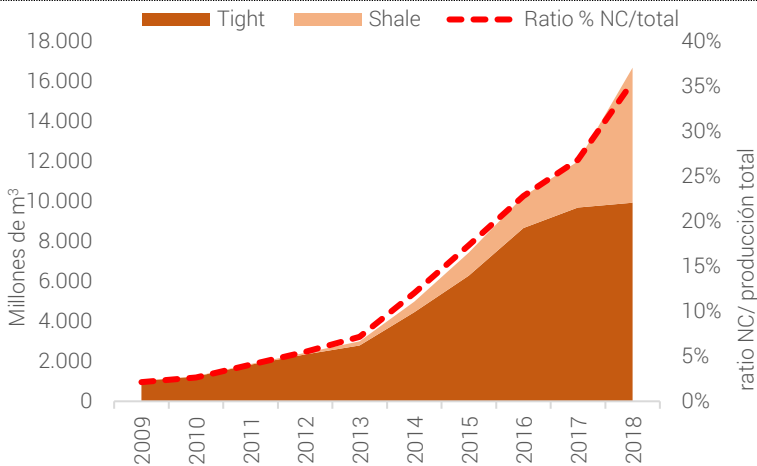
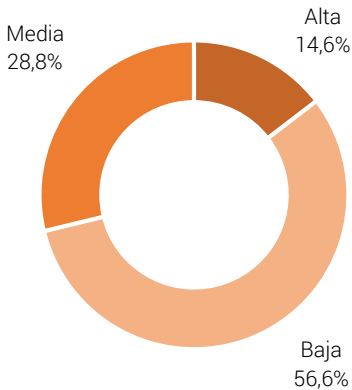


Figura A-10:
Producción por presión. 2018. En %.



Cuadro A.8: Producción de gas natural por provincia. 2009—2018. En millones de m³.

Jurisdicción				Var. % 2017-2018	Var. % a.a. 2009-2018	Part. % 2018
	2009	2017	2018			
Formosa	38	24	21	-12,8%	-6,2%	0,0%
Jujuy	4	4	4	-2,4%	-2,3%	0,0%
Salta	6.238	2.373	2.084	-12,2%	-11,5%	4,4%
Mendoza	2.404	1.928	1.722	-10,7%	-3,6%	3,7%
Neuquén	23.337	22.077	24.318	10,2%	0,5%	51,7%
La Pampa	451	438	331	-24,4%	-3,4%	0,7%
Rio Negro	838	1.783	2.072	16,2%	10,6%	4,4%
Chubut	3.509	3.436	3.303	-3,8%	-0,7%	7,0%
Santa Cruz	4.777	3.697	4.105	11,1%	-1,7%	8,7%
Tierra del Fuego	4.283	4.375	4.192	-4,2%	-0,2%	8,9%
Estado Nacional	2.541	4.522	4.869	7,7%	7,5%	10,4%
Total	48.419	44.657	47.021	5,3%	-0,3%	100%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

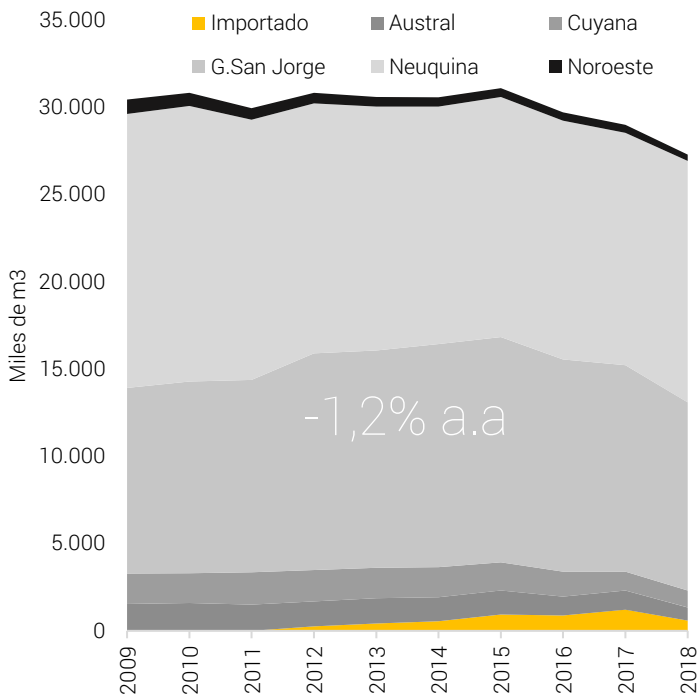
Refinación

Cuadro A.9: Petróleo procesado por origen. 2009—2018. En miles de m³.

AÑO	Importado	Cuenca Austral	Cuenca Cuyana	Cuenca G. San Jorge	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste	TOTAL	Var % i.a.
2009		1.535	1.753	10.632	15.685	832	30.437	
2010	-	1.590	1.707	10.987	15.788	744	30.816	1,2%
2011	-	1.504	1.844	11.029	14.908	656	29.941	-2,8%
2012	248	1.435	1.802	12.411	14.328	600	30.826	3,0%
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%
Var. % 2017-2018	-52,2%	-30,4%	-10,0%	-9,0%	4,0%	-21,1%	-5,9%	
Var. a.a. % 2009-2018		-7,5%	-6,4%	0,1%	-1,4%	-8,8%	-1,2%	

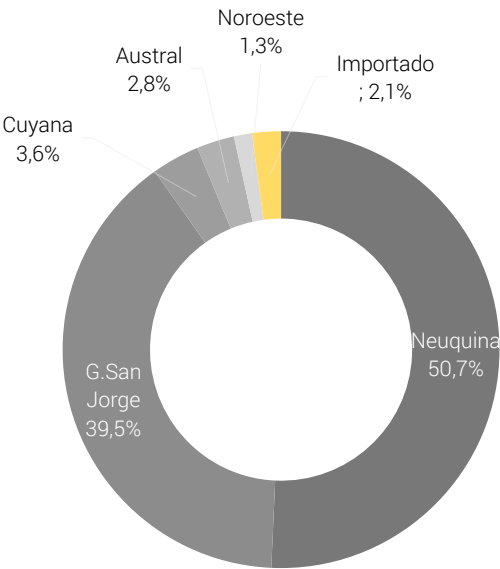
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-11:
Petróleo procesado por origen- 2009 - 2018.
En miles de m3.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-12:
Petróleo procesado por origen. 2018. En %.

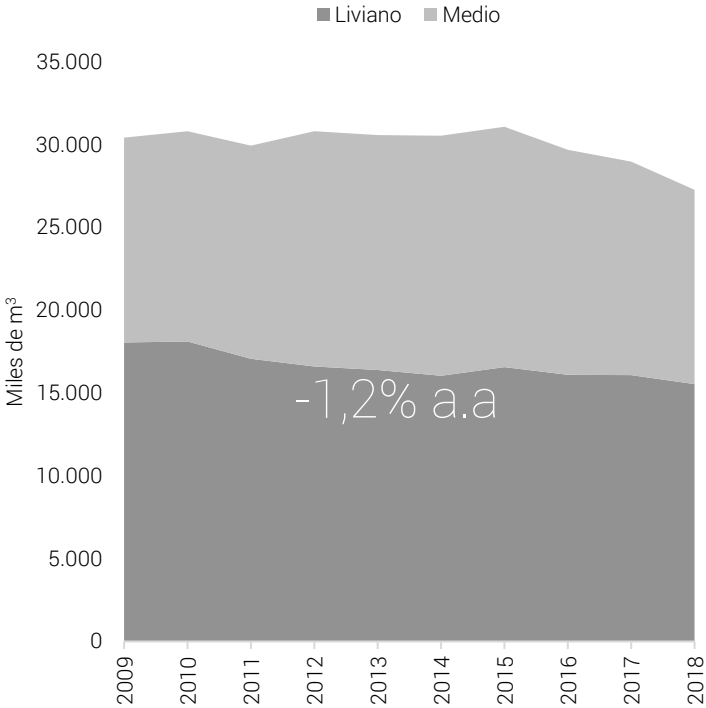


Cuadro A.10: Petróleo procesado por tipo. 2009- 2018. En miles de m³.

AÑO	Liviano	Medio	TOTAL	Var % i.a.
2009	18.052	12.385	30.437	-
2010	18.122	12.694	30.816	1,2%
2011	17.069	12.872	29.941	-2,8%
2012	16.612	14.214	30.826	3,0%
2013	16.403	14.189	30.592	-0,8%
2014	16.057	14.500	30.557	-0,1%
2015	16.572	14.517	31.089	1,7%
2016	16.118	13.590	29.708	-4,4%
2017	16.082	12.908	28.990	-2,4%
2018	15.545	11.741	27.286	-5,9%
Var. % 2017-2018	-3,3%	-9,0%	-5,9%	
Var. a.a. % 2009-2018	-1,6%	-0,6%	-1,2%	

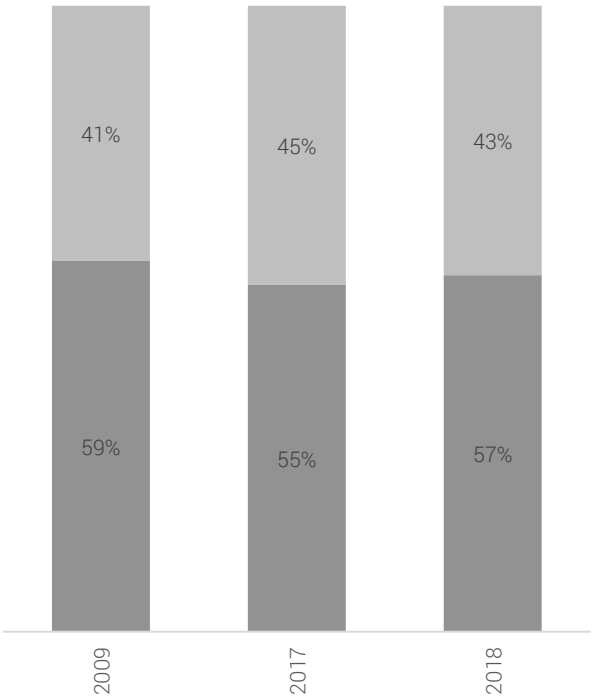
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-13:
Petróleo procesado por tipo. 2009- 2018.
En miles de m³.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-14:
Petróleo procesado por tipo. 2009, 2017 y 2018. En %.



Cuadro A.11: Producción de gas licuado de petróleo. 2009- 2018. En miles de toneladas.

Año	Butano	Butileno	Mezcla	Propano	Propileno	Total	Var. % i.a.
2009	1.142	59	333	1.200	276	3.010	
2010	1.109	26	335	1.164	258	2.892	-3,9%
2011	1.091	19	308	1.197	301	2.916	0,8%
2012	1.049	24	206	1.124	302	2.705	-7,2%
2013	1.060	25	130	1.122	280	2.617	-3,3%
2014	1.100	13	76	1.166	268	2.623	0,2%
2015	1.022	54	77	1118	315	2.586	-1,4%
2016	1.030	84	72	1.146	293	2.625	1,5%
2017	1.045	6	76	1.160	289	2.576	-1,9%
2018	1.127	0	69	1.186	286	2.668	3,6%
Var. % 2017-2018	7,8%	-100,0%	-9,2%	2,2%	-1,1%	3,6%	
Var. a.a. % 2009-2018	-0,1%		-16,0%	-0,1%	0,4%	-1,3%	

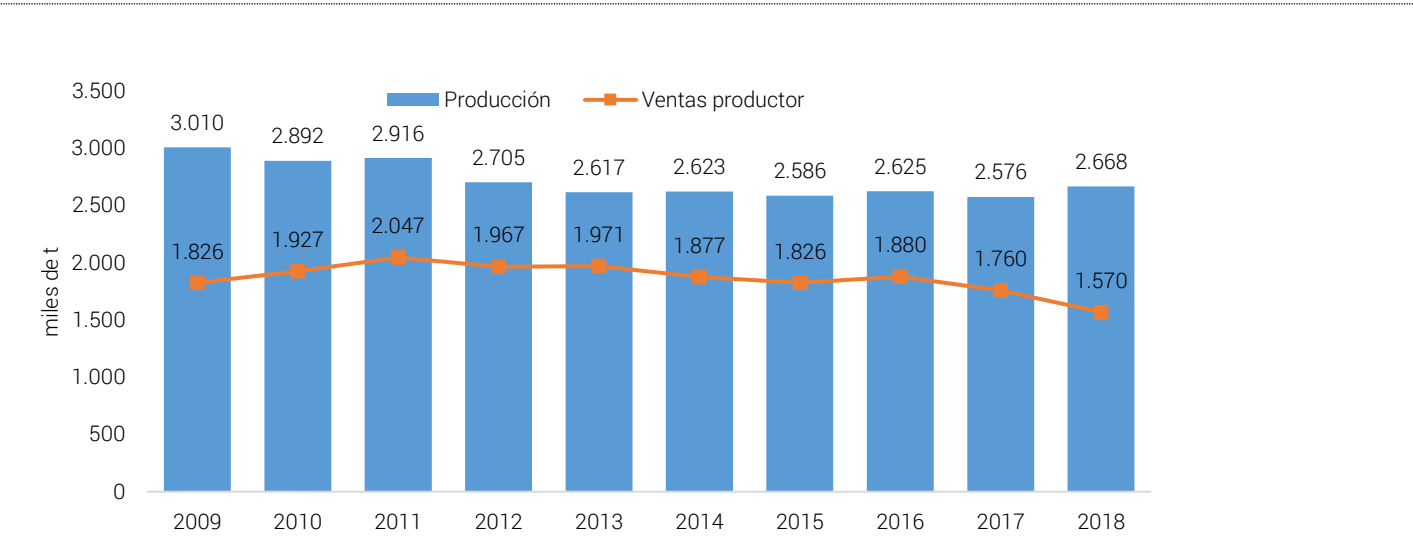
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Cuadro A.12: Ventas de gas licuado de petróleo. Productores. 2009- 2018. En miles de toneladas.

Año	Butano	Butileno	Mezcla	Propano	Propileno	Total	Var. % i.a.
2009	643	59	173	690	261	1.826	
2010	714	22	179	727	285	1.927	5,5%
2011	806	19	155	774	293	2.047	6,2%
2012	806	0	183	686	292	1.967	-3,9%
2013	806	25	159	696	285	1.971	0,2%
2014	783	18	128	676	272	1.877	-4,8%
2015	733	19	137	639	298	1.826	-2,7%
2016	772	19	109	684	296	1.880	3,0%
2017	734	6	107	644	269	1.760	-6,4%
2018	724	0	95	679	72	1.570	-10,80%
Var. % 2016-2017	-1,4%	-100,0%	-11,2%	5,4%	-73,2%	-10,8%	
Var. a.a. % 2008-2017	1,3%	-100,0%	-7,4%	-0,2%	-13,3%	-1,8%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-15: Producción y ventas al mercado interno de gas licuado de petróleo. 2009- 2018. En miles de toneladas.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Cuadro A.13: Producción de derivados de petróleo. 2009- 2018.

Año	Diesel Oil y Gas Oil	Motonaftas	Kerosene, aeronafta y aerokerosene	Fuel Oil y mezclas IFO
	Mm ³			Mt
2009	12.097	6.019	1.572	3.219
2010	12.185	6.150	1.699	3.654
2011	12.107	6.854	1.638	3.364
2012	11.998	7.302	1.706	3.964
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
Var. % 2017-2018	-4,0%	0,0%	1,6%	-35,5%
Var. a.a. % 2009-2018	-0,5%	4,4%	1,7%	-5,4%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura A-16:
Producción de naftas por grado. 2018. En %.

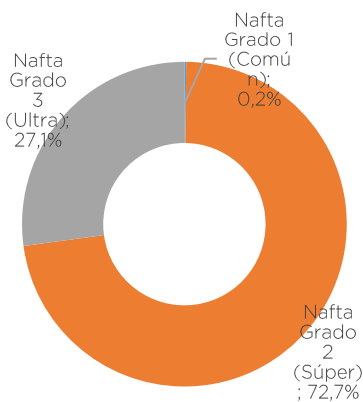
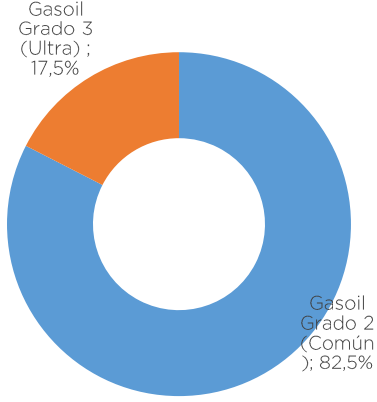


Figura A-17:
Producción de gasoil por grado. 2018. En %.



Cuadro A.14: Ventas al mercado interno de derivados de petróleo. 2009- 2018.

Año	Nafta grado 2 (super)	Nafta grado 3 (premium)	Total	Gasoil grado 2 (común)	Gasoil grado 3 (ultra)	Total	Kerosene y Aerokerosene	Fuel Oil y mezclas IFO
	Mm ³						Mt	
2009	4.316	1.054	5.370	12.756	-	12.776	1.584	2.031
2010	4.696	1.262	5.958	12.860	916	13.776	1.667	2.841
2011	5.028	1.733	6.761	12.731	1.479	14.211	1.639	2.905
2012	5.545	1.827	7.372	12.231	1.260	13.492	1.656	3.694
2013	6.090	1.954	8.044	12.210	1.540	13.750	1.669	3.686
2014	6.159	2.356	8.515	11.594	2.123	13.717	1.687	4.245
2015	6.161	1.892	8.054	11.754	1.661	13.415	1.655	4.049
2016	6.198	2.432	8.631	11.304	2.371	13.675	1.740	3.672
2017	6.388	2.894	9.282	10.669	3.047	13.717	1.877	2.212
2018	6.668	2.669	9.337	10.092	3.399	13.491	2.000	1.040
Var. % 2017-2018	4,4%	-7,8%	0,6%	-5,4%	11,5%	-1,6%	6,6%	-53,0%
Var.% a.a. 2009-2018	5%	10,9%	6,3%	-2,6%	17,8%	0,6%	2,6%	-7,2%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Nota: no incluye ventas intrasector.

(*) Gasoil grado 3: corresponde a variación % anual acumulada 2010 -2018.

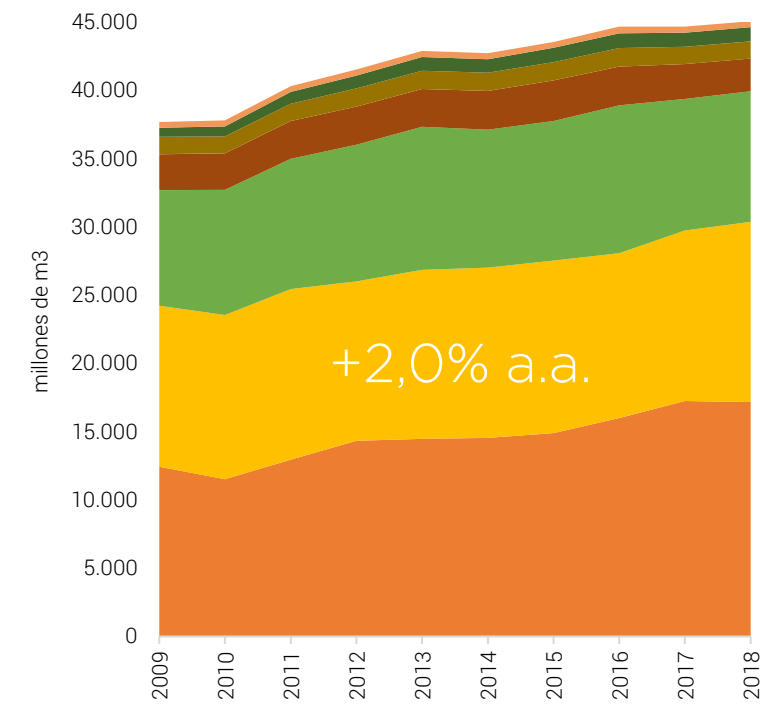
DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

Cuadro A.15: Gas natural entregado, por tipo de usuario. Total sistema.
2009 - 2018. En millones de m³.

AÑO	Residencial	Comercial	Oficial	Industria	Centrales	SubDistr.	GNC	TOTAL	Var % i.a.
2009	8.469	1.275	406	11.805	12.436	670	2.633	37.693	
2010	9.182	1.248	429	12.038	11.519	727	2.664	37.808	0,3%
2011	9.552	1.255	426	12.512	12.951	879	2.761	40.335	6,7%
2012	10.032	1.343	444	11.661	14.350	937	2.785	41.552	3,0%
2013	10.491	1.344	446	12.391	14.472	1.012	2.759	42.915	3,3%
2014	10.108	1.326	442	12.478	14.543	1.001	2.853	42.750	-0,4%
2015	10.229	1.334	431	12.632	14.916	1.047	2.981	43.571	1,9%
2016	10.835	1.368	479	12.084	16.002	1.090	2.827	44.686	2,6%
2017	9.606	1.271	446	12.516	17.278	1.043	2.551	44.711	0,1%
2018	9.568	1.257	432	13.193	17.189	1.045	2.401	45.085	0,8%
Var. % 2017-2018	-0,4%	-1,1%	-3,2%	5,4%	-0,5%	0,1%	-5,9%	0,8%	
Var. a.a. % 2009-2018	1,4%	-0,2%	0,7%	1,2%	3,7%	5,1%	-1,0%	2,0%	

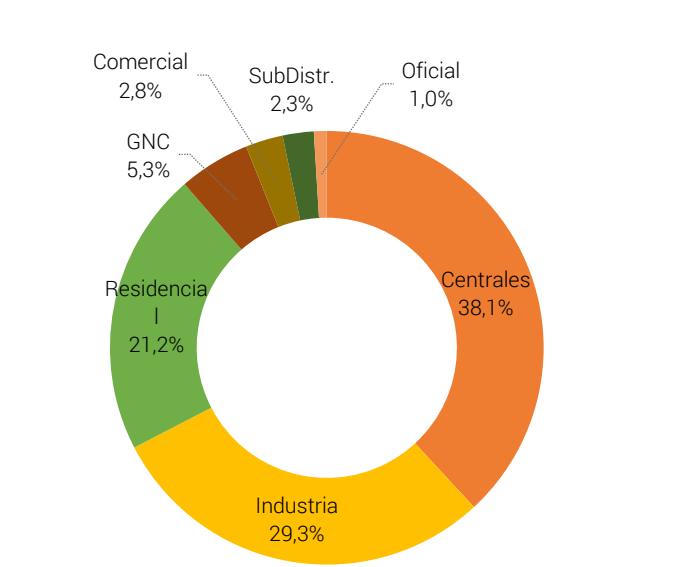
Fuente: ENARGAS.

Figura A-18:
Gas natural entregado por tipo de usuario.
2009 - 2018. En millones de m³.



Fuente: ENARGAS.

Figura A-19:
Gas natural entregado por tipo de usuario.
2018. En %.

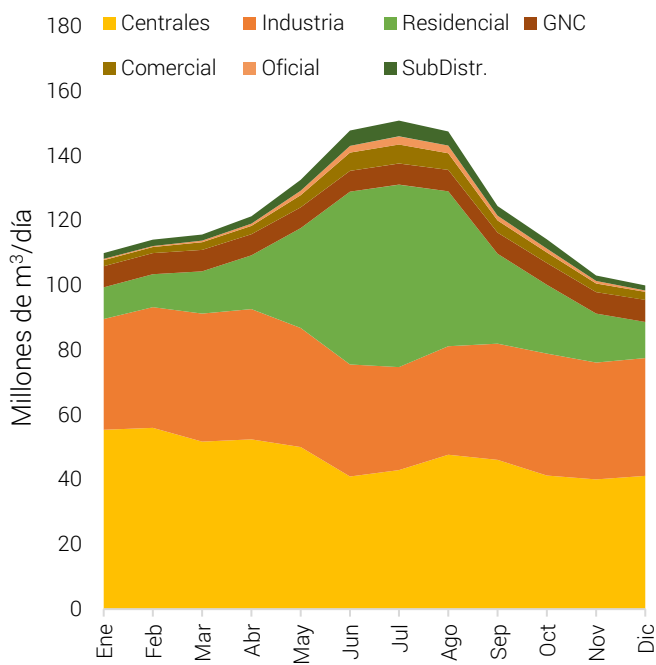


Cuadro A.16: Gas natural entregado por tipo de usuario. 2018. En millones de m³.

	Residencial	Comercial	Oficial	Industria	Centrales	SubDistr.	GNC	TOTAL
Ene	305	60	11	1.059	1.718	56	200	3.408
Feb	284	53	10	1.044	1.567	54	182	3.194
Mar	404	71	16	1.228	1.603	59	206	3.586
Abr	498	78	22	1.207	1.572	67	195	3.639
May	956	115	43	1.139	1.552	104	200	4.110
Jun	1.601	169	63	1.037	1.230	142	194	4.435
Jul	1.746	182	77	986	1.331	152	203	4.677
Ago	1.483	160	73	1.038	1.478	134	206	4.573
Sep	835	111	45	1.076	1.382	88	196	3.734
Oct	658	103	35	1.169	1.278	89	207	3.540
Nov	453	79	23	1.084	1.202	52	199	3.092
Dic	346	77	14	1.127	1.276	47	211	3.098
Total	9.568	1.257	432	13.193	17.189	1.045	2.401	45.085
Particip %	21,2%	2,8%	1,0%	29,3%	38,1%	2,3%	5,3%	100,0%

Fuente: ENARGAS.

Figura A-20:
Gas natural entregado por tipo de usuario.
2018. En millones de m³.



Fuente: ENARGAS.

Figura A-21:
Participación en el gas natural entregado por
tipo de usuario. Enero y julio 2018. En %.

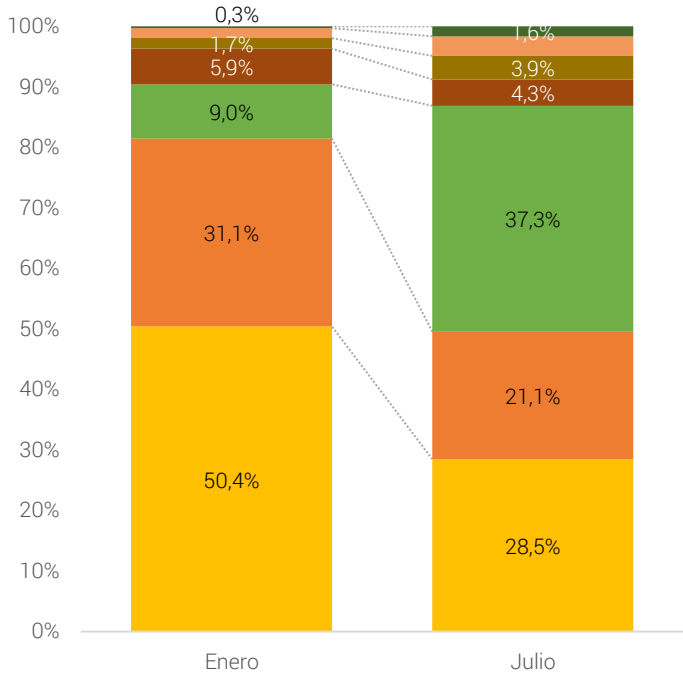


Figura A-22: Gas natural entregado al sector residencial

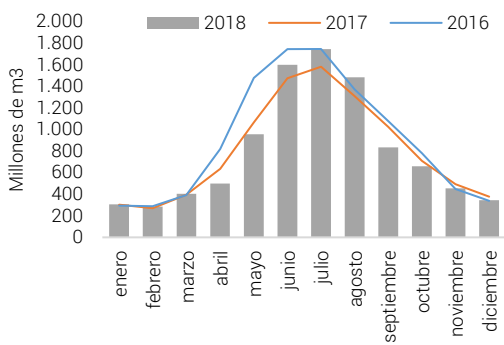


Figura A-23: Gas natural entregado al sector comercial

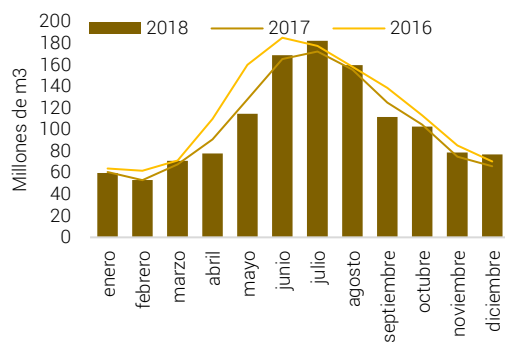


Figura A-24: Gas natural entregado entes oficiales

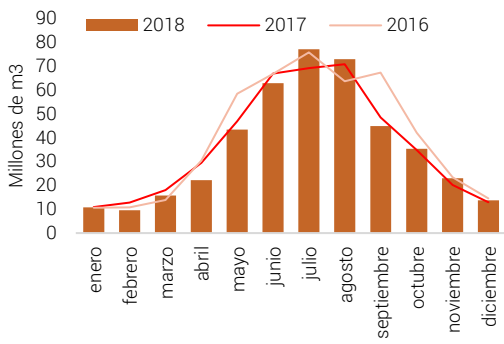


Figura A-25: Gas natural entregado al sector industrial

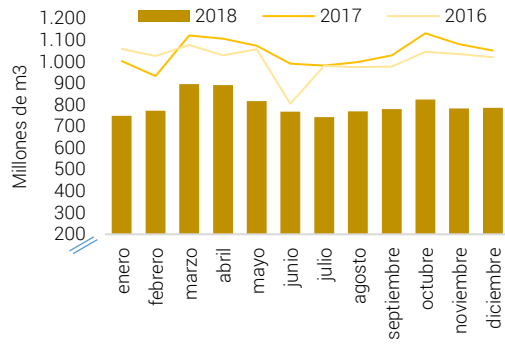


Figura A-26: Gas natural entregado a centrales

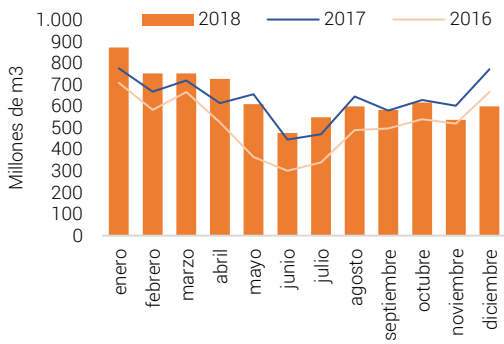


Figura A-27: Gas natural entregado a subdistribuidores

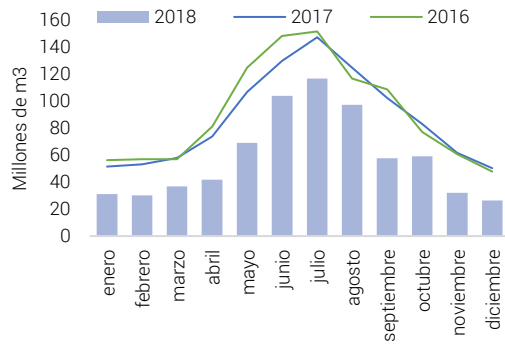
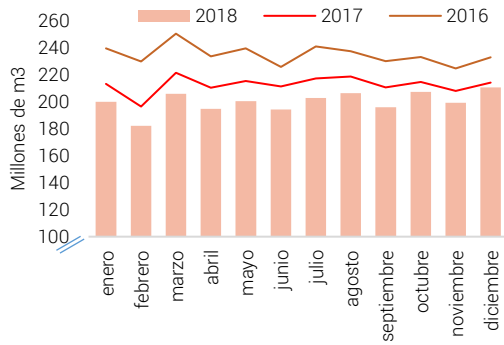


Figura A-28: Gas natural entregado a GNC



Cuadro A.17: Gas natural entregado a usuarios residenciales por región - Total Sistema.
2009 - 2018. En millones de m³.

AÑO	Bs.As.	Patagónica	Pampeana	Cuyo	NOA	Total
2009	4748	1834	1110	526	252	8.469
2010	4996	1979	1313	597	298	9.182
2011	5230	1991	1396	632	303	9.552
2012	5427	2166	1474	666	299	10.032
2013	5707	2236	1526	698	324	10.491
2014	5320	2396	1404	674	314	10.108
2015	5347	2399	1435	733	316	10.229
2016	5652	2446	1645	752	350	10.844
2017	4742	2484	1388	670	323	9.606
2018	4726	2529	1368	617	328	9.568
Var. % 2017-2018	-0,3%	1,8%	-1,4%	-7,9%	1,9%	-0,4%
Var. a.a. % 2009-2018	-0,1%	3,6%	2,3%	1,8%	3,0%	1,4%

Nota: A los fines de la presentación regional del consumo de gas natural, se presentan las provincias divididas en las siguientes regiones:

Bs.As.: Provincia de Buenos Aires y Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Patagónica: Chubut, Neuquén, Río Negro, SantaCruz y Tierra del Fuego. Pampeana: Córdoba, Entre Ríos, La Pampa y Santa Fe. Cuyo: Mendoza, San Juan, San Luis.NOA: Catamarca, Jujuy, La Rioja, Salta, Santiago del Estero, y Tucumán.

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de ENARGAS.

Cuadro A.18: Gas natural entregado por provincia a través de Licenciatarias de distribución.
2009 - 2018. En millones de m³.

AÑO	2009	2017	2018	Var. % a.a. 2009-2018	Var. % 2017 - 2018	Participación % 2018
Buenos Aires	12.711	12.323	12.779	0,1%	3,7%	40,4%
CABA	4.355	4.101	4.165	-0,5%	1,6%	13,2%
Catamarca	109	123	118	0,9%	-4,1%	0,4%
Córdoba	1.898	2.360	2.297	2,1%	-2,7%	7,3%
Chubut	1.465	1.450	1.519	0,4%	4,8%	4,8%
Entre Ríos	221	269	273	2,3%	1,4%	0,9%
Jujuy	263	308	336	2,8%	9,1%	1,1%
La Pampa	168	314	306	6,9%	-2,4%	1,0%
La Rioja	42	46	40	-0,5%	-13,3%	0,1%
Mendoza	1.702	1.842	1.822	0,8%	-1,1%	5,8%
Neuquén	1.013	801	787	-2,8%	-1,8%	2,5%
Río Negro	834	911	955	1,5%	4,8%	3,0%
Salta	649	840	783	2,1%	-6,8%	2,5%
San Juan	306	313	329	0,8%	5,1%	1,0%
San Luis	263	287	283	0,8%	-1,3%	0,9%
Santa Cruz	688	576	578	-1,9%	0,4%	1,8%
Santa Fe	2.332	2.826	2.703	1,7%	-4,4%	8,5%
Santiago del Estero	93	187	156	6,0%	-16,3%	0,5%
Tierra del Fuego	508	658	610	2,1%	-7,3%	1,9%
Tucumán	658	748	790	2,1%	5,6%	2,5%
Total	30.277	31.283	31.630	0,5%	1,1%	100,0%

Fuente: ENARGAS.

Cuadro A.19: Gas natural entregado a grandes usuarios por rama de actividad.
Licenciatarias de distribución. 2009 - 2018. En millones de m³.

AÑO	Alimentos	Química	Celulosa	No Metál.	Textil	Refinería	Metálica	Resto	TOTAL
2009	1.557	1.221	380	1.355	128	945	1.371	875	7.833
2010	1.572	1.171	373	1.439	138	944	1.757	738	8.131
2011	1.687	1.243	354	1.525	134	864	1.838	874	8.520
2012	1.554	1.269	345	1.376	132	666	1.559	645	7.547
2013	1.573	1.216	351	1.387	134	647	1.486	782	7.577
2014	1.733	1.132	351	1.378	130	677	1.548	721	7.670
2015	1.900	1.079	376	1.407	128	655	1.409	673	7.628
2016	1.946	1.015	346	1.086	114	555	1.100	695	6.856
2017	2.006	1.109	345	1.236	109	840	1.309	577	7.532
2018	1.847	962	338	1.360	76	1.374	1.443	718	8.118
Var. % 2017-2018	-7,9%	-13,3%	-2,1%	10,0%	-29,9%	63,5%	10,2%	24,5%	7,8%
Var. a.a. % 2009-2018	1,9%	-2,6%	-1,3%	0,0%	-5,6%	4,2%	0,6%	-2,2%	0,4%

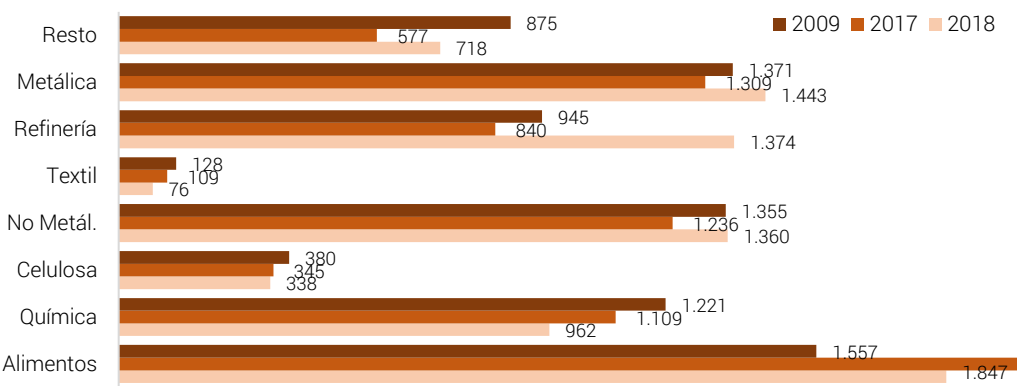
Fuente: ENARGAS.
Nota: Alimentos: Aceitera, Alimenticia, Bebidas y Frigorífica; Química: Caucho y Plástico, Petroquímica, Química; Celulosa: Maderera, Celulósica y Papelera; No metálica: Cementera, Cerámica, Cristalería ; Textil: Cuero, Textil; Refinería: Destilería; Metálica: Metalúrgica Ferrosa, Metalúrgica No Ferrosa , Siderurgia; Resto: Automotriz,Otras Industrias.

Cuadro A.20: Gas natural entregado a grandes usuarios por rama de actividad.
2018. En millones de m³.

AÑO	Alimentos	Química	Celulosa	No Metál.	Textil	Refinería	Metálica	Resto	TOTAL
Ene	150	79	25	123	6	100	109	41	634
Feb	125	68	27	124	6	142	117	56	665
Mar	151	80	30	126	8	170	146	55	766
Abr	150	77	28	130	7	166	136	73	768
May	172	80	30	127	7	84	121	57	679
Jun	169	83	30	86	7	65	104	71	616
Jul	177	75	29	85	7	63	95	68	598
Ago	168	82	30	92	7	71	104	65	618
Sep	153	83	29	98	6	125	128	48	669
Oct	156	90	29	118	6	141	142	46	727
Nov	147	87	27	119	6	124	127	53	690
Dic	128	78	25	133	4	123	115	85	690
TOTAL	1.847	962	338	1.360	76	1.374	1.443	718	8.118
Particip. %	22,8%	11,8%	4,2%	16,7%	0,9%	16,9%	17,8%	8,8%	

Fuente: ENARGAS.

Figura A-29: Gas natural entregado a grandes usuarios por rama de actividad.
En millones de m³



Biocombustibles

Bioetanol

		Insumos	
Producción	Ventas al corte	Caña de azúcar	Maíz
+0,8%	-1,2%	47,4%	52,6%
2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	Sobre el total 2018	Sobre el total 2018

Biodiesel

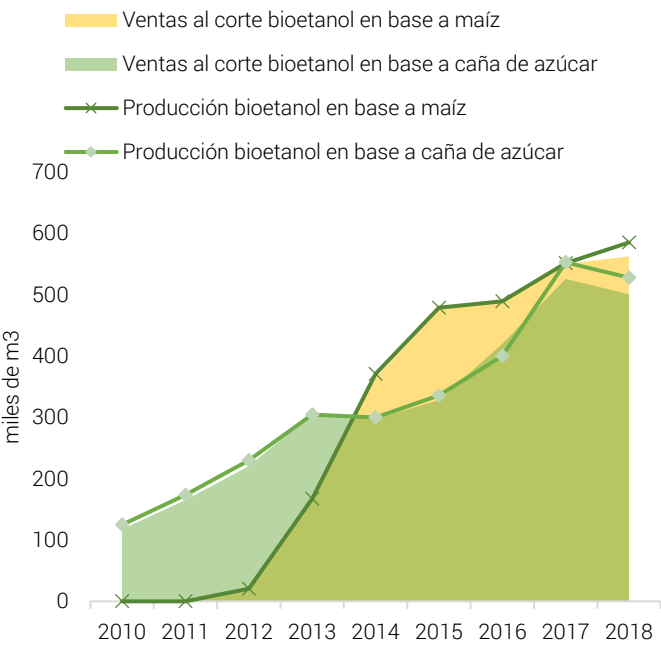
Producción	Ventas al corte	Exportaciones
-15,4%	-6,3%	-15,1%
2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	2018 vs. 2017

Cuadro B.1: Producción y ventas de bioetanol. 2010 – 2018. En m³.

Año	Bioetanol en base a maíz		Bioetanol en base a caña de azúcar		Total	
	Producción	Ventas al corte	Producción	Ventas al corte	Producción	Ventas al corte
2010	-	-	124.930	117.806	124.930	117.806
2011	-	-	173.623	165.392	173.623	165.392
2012	20.500	17.394	229.989	220.447	250.489	237.841
2013	167.594	169.143	304.786	305.609	472.380	474.751
2014	371.258	364.901	299.865	298.203	671.123	663.104
2015	479.265	475.570	336.144	328.069	815.409	803.639
2016	489.837	490.525	400.109	420.366	889.945	910.891
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
Var. % 2017 - 2018	6,1%	2,2%	-4,5%	-4,8%	0,8%	-1,2%
Var. a.a. % 2010 - 2018	28,4%	27,2%	19,7%	19,8%	31,5%	31,7%

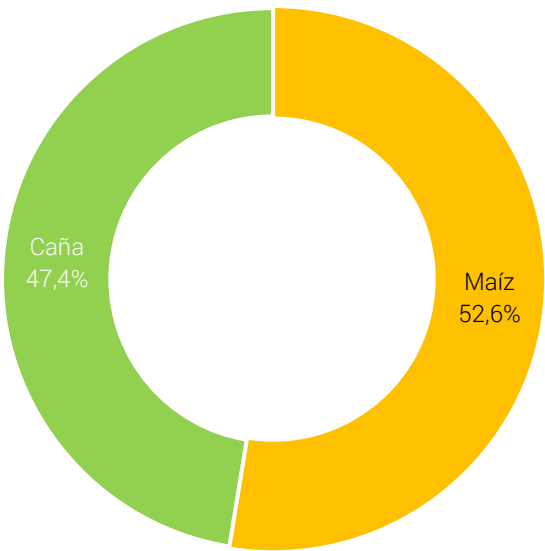
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía
(*) La variación % anual acumulada corresponde al período 2013 – 2018.

Figura B-1:
Producción y ventas de bioetanol. 2010–2018. En m³.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura B-2:
Participación en la producción de bioetanol por insumo. 2018. En %.

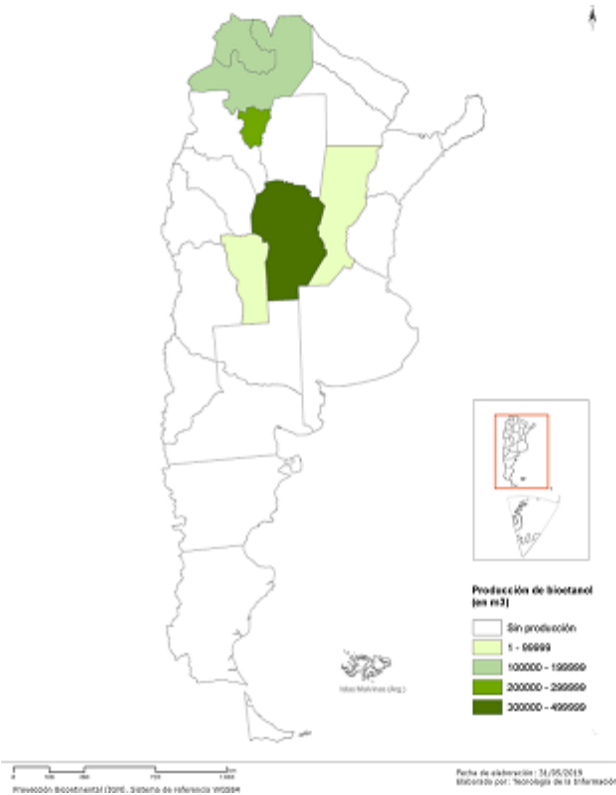


Cuadro B.2: Producción de bioetanol por provincia. 2010 – 2018. En metros cúbicos.

Año	Córdoba	Jujuy	Salta	San Luis	Santa Fe	Tucumán	Total
2010	0	13.038	43.734	0	0	68158	124.930
2011	0	55.802	39.178	0	0	78.643	173.623
2012	18.589	60.610	58.358	0	1.911	111.021	250.489
2013	114.581	78.836	69.516	0	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
Var. % 2018-2017	10,1%	-14,1%	14,6%	-4,2%	-2,9%	-8,3%	0,8%
Participación 2018 %	38,6%	9,6%	12,6%	8,2%	5,8%	25,2%	100,0%

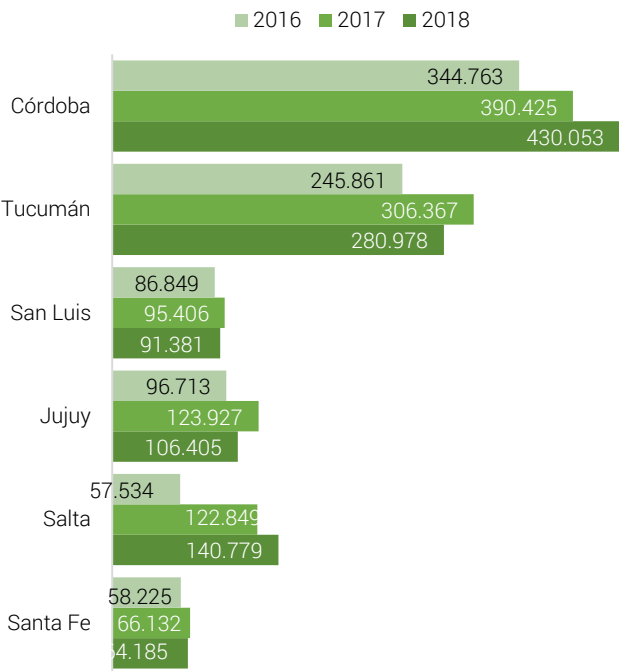
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura B-3:
Producción de bioetanol por provincia.
2018. En metros cúbicos.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía

Figura B-4:
Evolución de la producción de bioetanol por
provincia. 2016, 2017 y 2018. En metros cúbicos.



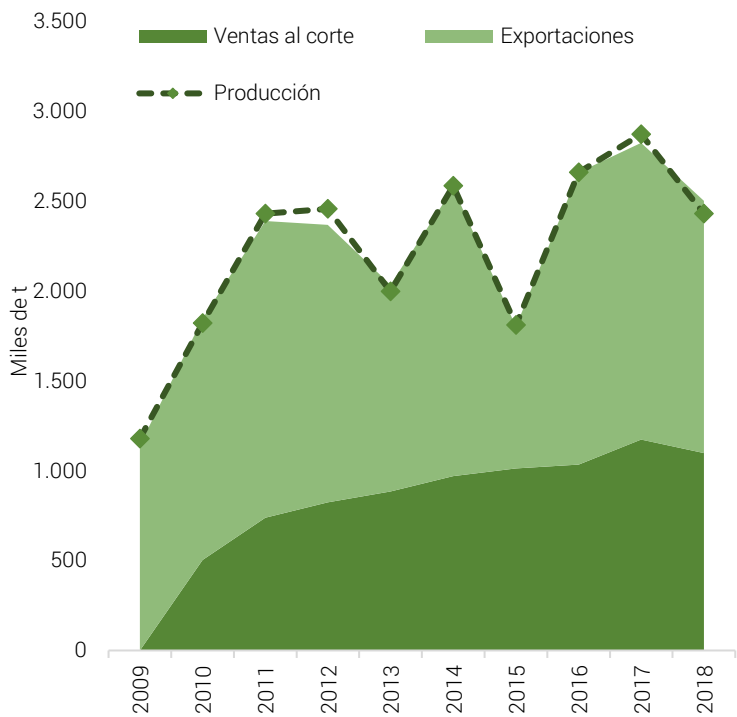
Cuadro B.3: Producción, ventas y exportaciones de biodiesel.

2009 – 2018. En toneladas.

	Producción	Ventas al corte	Exportaciones
2009	1.179.103	0	1.142.283
2010	1.820.384	503.325	1.342.319
2011	2.429.964	738.935	1.649.352
2012	2.456.578	824.391	1.543.093
2013	1.997.808	884.372	1.149.259
2014	2.584.290	969.455	1.602.695
2015	1.810.659	1.012.958	788.226
2016	2.658.889	1.033.331	1.626.264
2017	2.871.435	1.173.295	1.650.119
2018	2.428.997	1.098.858	1.401.317
Var. % 2017-2018	-15,4%	-6,3%	-15,1%
Var. a.a. % 2009-2018	8,4%	5,8%*	2,3%

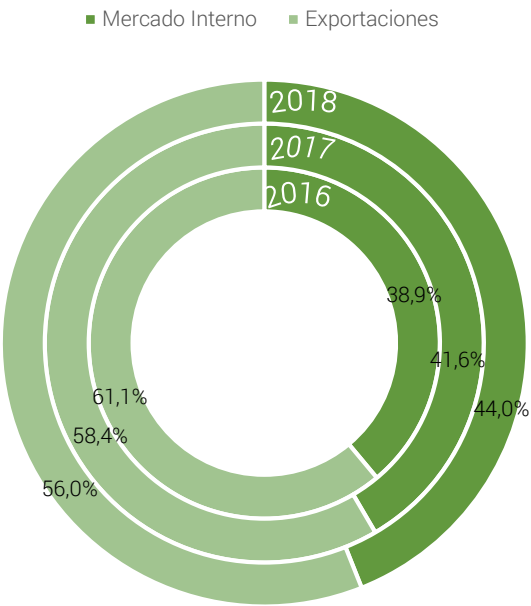
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía
(*) Corresponde la variación % anual acumulativa al período 2011 – 2018.

Figura B-5:
Producción y ventas de biodiesel.
2009 – 2018. En miles de toneladas.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura B-6:
Participación de ventas al mercado interno y exportaciones de biodiesel. 2016 – 2018. En %.



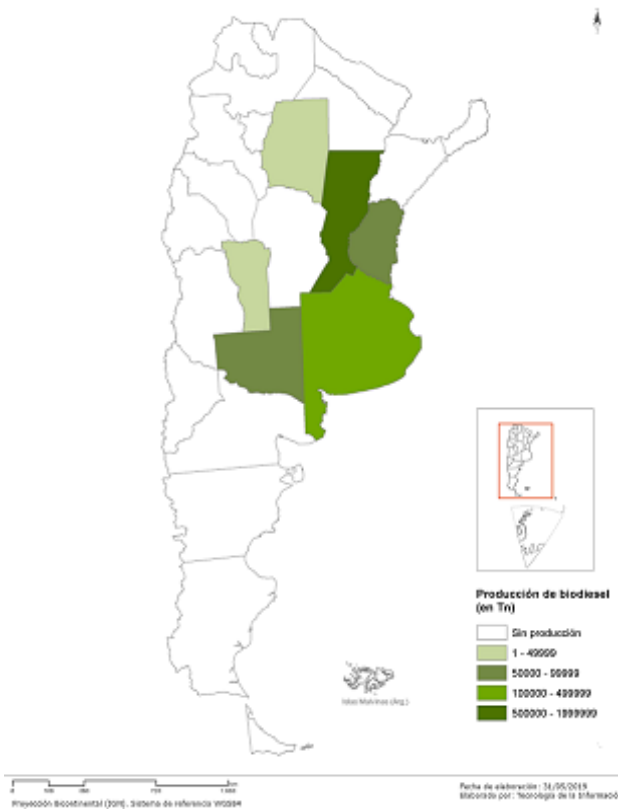
Cuadro B.4: Producción de biodiesel por provincia. 2009 – 2018. En toneladas.

Año	Buenos Aires	Entre Ríos	La Pampa	Neuquén	San Luí	Santa Fe	Santiago del Estero	Total
2009	647	0	0	0	500	1.177.956	0	1.179.103
2010	28.234	3.600	-	6.133	41.633	1.740.784	0	1.820.384
2011	93.711	10.990	4.768	27.929	62.775	2.113.348	116.443	2.429.964
2012	142.734	8.757	43.648	28.874	49.054	2.094.185	89.325	2.456.578
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	0	65.159	2.092.488	72.239	2.658.889
2017	393.336	69.241	98.514	0	64.151	2.177.760	68.433	2.871.435
2018	427.820	59.474	96.786	0	46.387	1.753.388	45.142	2.428.997
Var. % 2017-2018	8,8%	-14,1%	-1,8%	-	-27,7%	-19,5%	-34,0%	-15,4%
Participación 2018 %	17,6%	2,4%	4,0%	-	1,9%	72,2%	1,9%	100,0%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura B.7:

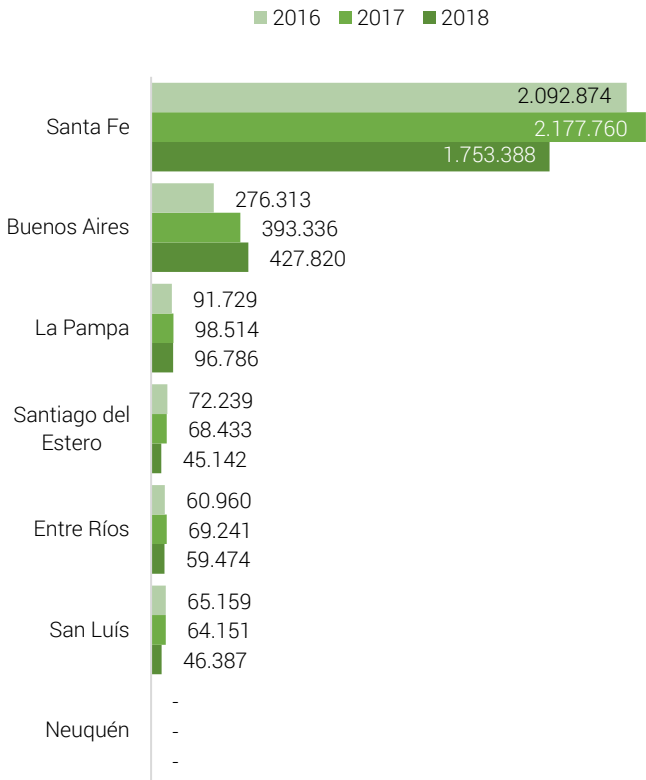
Producción de biodiesel por provincia.
2018. En toneladas.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía.

Figura B.8:

Evolución de la producción de biodiesel por
provincia. 2016, 2017 y 2018. En toneladas.



Energía Eléctrica

Potencia instalada		Generación		
Total	Térmica	Total	Renovable	
+6,5%	+7,0%	-0,7%	25,3%	
2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	
Precio medio monómico		Demanda de energía eléctrica		
Promedio 2018		Total	Distribuidoras	Grandes Usuarios
2.117,5	76,0	0,4%	0,8%	-1,6%
AR\$/MWh	U\$/MWh	2018 vs. 2017	2018 vs. 2017	2018 vs. 2017

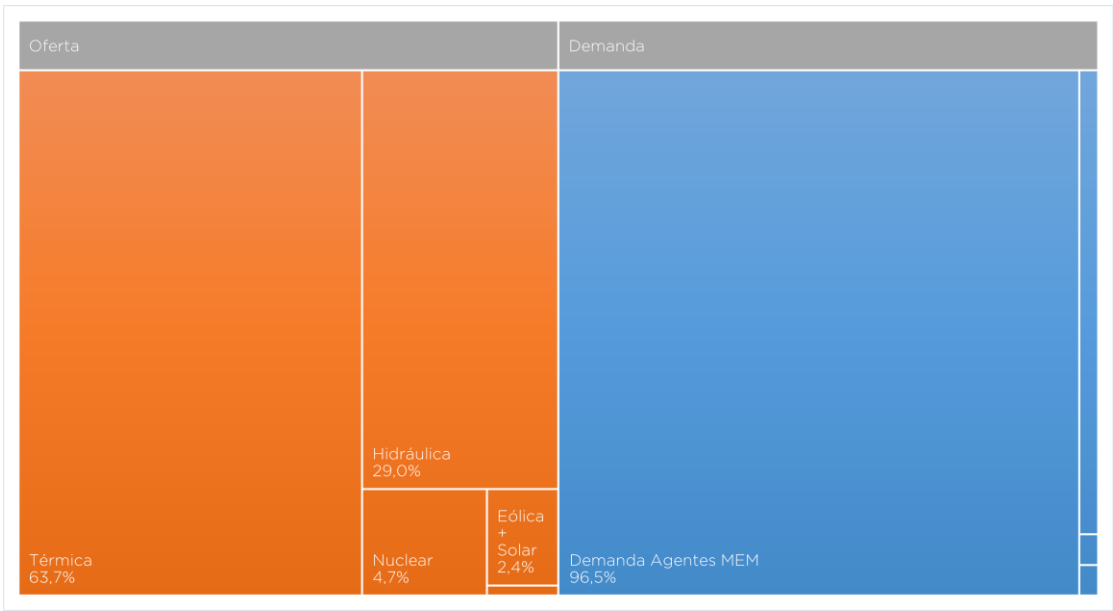
BALANCE ELÉCTRICO

Cuadro C.1: Balance del Mercado Eléctrico Mayorista. 2009 - 2018. En GWh.

GWh		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Demanda	Demanda Agentes MEM	104.605	110.775	116.507	121.192	125.220	126.467	132.110	133.111	132.530	132.999
	Exportación	1.292	359	265	280	0	6	55	327	69	280
	Bombeo	714	554	566	723	500	485	578	465	401	282
	Pérdidas y consumos	4.722	4.046	3.894	3.610	4.099	4.247	4.114	4.167	4.198	4.263
	Total Demanda	111.333	115.735	121.232	125.804	129.820	131.205	136.857	138.070	137.199	137.825
Oferta	Térmica	61.386	66.465	73.573	82.495	82.953	83.048	86.340	90.099	88.530	87.726
	Hidráulica	40.318	40.226	39.339	36.626	40.330	40.660	39.840	36.192	39.584	39.952
	Nuclear	7.589	6.692	5.892	5.904	5.732	5.258	6.519	7.677	5.716	6.453
	Eólica + Solar	-	-	16	356	462	849	2.504	2.632	2.635	3.350
	Importación	2.040	2.351	2.412	423	342	1.390	1.655	1.470	734	344
	Total Oferta	111.333	115.735	121.232	125.804	129.820	131.205	136.857	138.070	137.199	137.825

Fuente: CAMMESA.

Figura C-1: Balance del Mercado Eléctrico Mayorista. 2018. En %.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA.

POTENCIA INSTALADA

Cuadro C.2: Potencia instalada por tecnología. 2009 - 2018. En MW.

Año	Térmica					Renovables					Nuclear	Hidráulica	Total	Var. % i.a.
	TV	TG	CC	DI	Total	EO	SOL	HR	BG	Total				
2009	4.438	3.744	7.046	398	15.626	0	0	381	0	381	1.005	10.223	27.235	-
2010	4.438	3.588	8.185	607	16.818	0	0	381	0	381	1.005	10.223	28.427	4,4%
2011	4.445	3.493	8.725	1131	17.794	7	1	381	0	389	1.005	10.754	29.942	5,3%
2012	4.451	4.036	9.191	1.347	19.025	109	6	381	0	496	1.005	10.794	31.320	4,6%
2013	4.451	4.061	9.191	1.388	19.091	162	8	381	0	551	1.010	10.795	31.447	0,4%
2014	4.451	4.035	9.191	1.415	19.092	187	8	381	0	576	1.010	10.797	31.475	0,1%
2015	4.451	4.968	9.227	1.783	20.430	187	8,2	439	17	651	1.730	11.108	33.919	7,8%
2016	4.451	5.251	9.227	1.834	20.764	187	8,2	488	17	700	1.755	10.682	33.901	-0,1%
2017	4.451	6.006	10.436	2.003	22.896	227	8,2	496	22	753	1.755	10.746	36.150	6,6%
2018	4.451	7.237	11.034	1.808	24.531	750	191	498	23	1.462	1.755	10.790	38.538	6,6%
Var. % 2017-2018	0,0%	20,5%	5,7%	-9,7%	7,1%	231,0%	2224,8%	0,3%	5,6%	94,1%	0,0%	0,4%	6,6%	
Var. a.a. % 2009-2018	0,0%	7,6%	5,1%	18,3%	5,1%	56716,9%		3,0%		16,1%	6,4%	0,6%	3,9%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019.

Figura C-2: Potencia instalada por tecnología.
2009 - 2018. En MW.

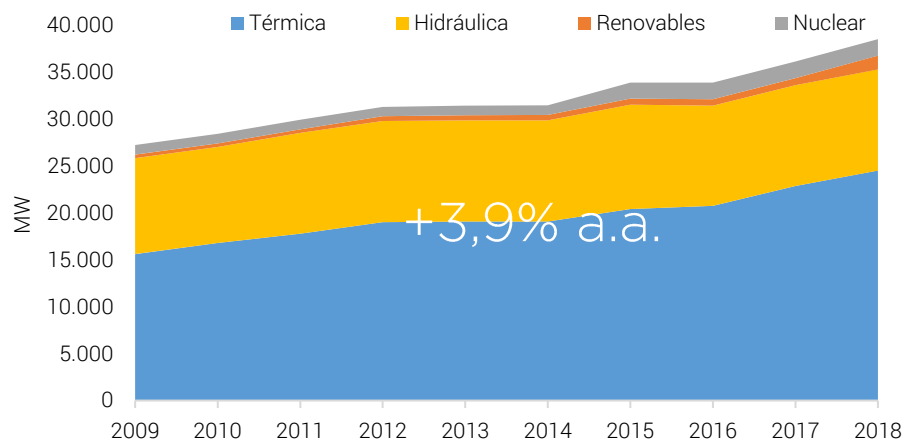
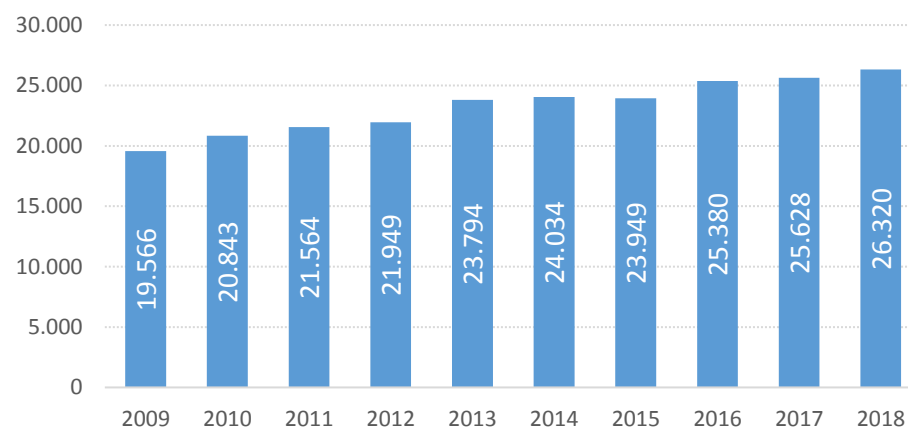


Figura C-3: Evolución de potencia máxima bruta.
2009 - 2018. En MW.



Cuadro C.3: Potencia instalada por tecnología y región. 2018. En MW.

Región	Térmica					Renovables					Nuclear	Hidráulica	Total	Participación %
	TV	TG	CC	DI	Total	EO	SOL	HR	BG	Total				
Bs.As. + GBA + Litoral	3.870	4.536	6.867	895	16.168	253			18	271	1.107	945	18.491	48,0%
Centro	200	815	534	101	1.650	48	47	116	5	215	648	802	3.315	8,6%
Comahue		501	1.487	92	2.080			44		44		4.725	6.848	17,8%
Cuyo	120	90	374	40	624		92	172		264		957	1.845	4,8%
Noreste		33		286	319					-		2.745	3.064	8,0%
Noroeste	261	991	1.472	394	3.117	58	52	119		229		101	3.447	8,9%
Patagonia		271	301		572	391		47		438		516	1.526	4,0%
Total	4.451	7.237	11.034	1.808	24.531	750	191	498	23	1.462	1.755	10.790	38.538	99,5%
Participación %	11,6%	18,8%	28,6%	4,7%	63,7%	1,9%	0,5%	1,3%	0,1%	3,8%	4,6%	28,0%	100,0%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019.

Figura C- 4: Potencia instalada por región. 2018. En %.

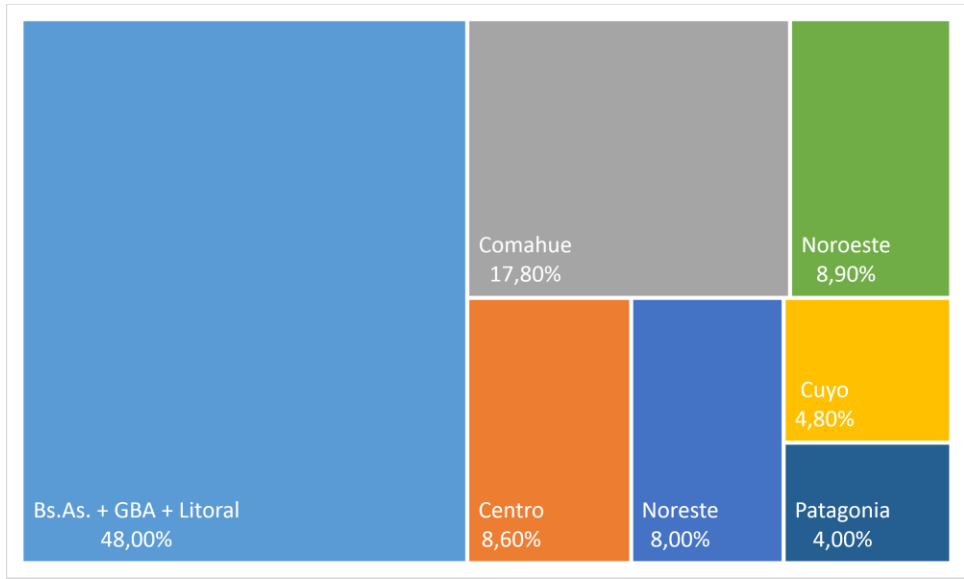
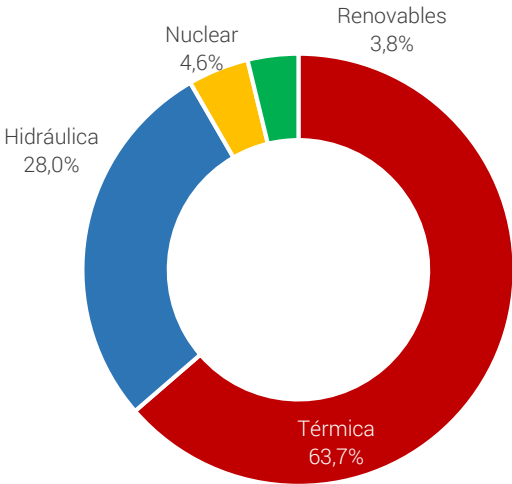


Figura C-5: Potencia instalada por tecnología. 2018. En %.



GENERACIÓN

Cuadro C.4: Generación eléctrica por tecnología. 2009 - 2018. En GWh.

AÑO	Térmica					Renovables						Nuclear	Hidráulica	Total	Var.% i.a.
	TV	TG	CC	DI	Total	EO	SOL	HR	BG	BM	Total***				
2009	14.985	10.150	35.668	583	61.386	-	-	1.519	-	24	1.543	7.589	38.800	109.318	
2010	14.653	9.486	41.177	1.150	66.466	-	-	1.427	-	75	1.502	6.692	38.800	113.460	3,8%
2011	17.694	9.370	44.967	1.542	73.573	16	2	1.255	-	98	1.371	5.892	38.084	118.920	4,8%
2012	18.413	10.439	51.838	1.822	82.512	348	8	1.453	36	127	1.972	5.904	35.173	125.561	5,6%
2013	16.087	12.878	51.661	2.085	82.711	447	15	1.274	108	134	1.978	5.732	39.056	129.477	3,1%
2014	17.772	12.136	51.067	2.074	83.049	613	16	1.457	103	114	2.303	5.258	39.206	129.816	0,3%
2015	17.242	14.147	52.576	2.352	86.317	593	15	1.624	84	155	2.471	6.519	39.840	135.147	4,1%
2016	16.181	17.575	53.831	2.512	90.099	547	14	1.820	58	193	2.632	7.677	36.192	136.600	1,1%
2017	11.506	13.145	61.051	2.827	88.529	616	16	1.696	64	243	2.635	5.716	39.584	136.464	-0,1%
2018	8.727	14.039	62.499	2.462	87.727	1.413	108	1.432	145	252	3.350	6.453	39.952	137.482	0,7%
Var. % 2017-2018	-24,2%	6,8%	2,4%	-12,9%	-0,9%	129,4%	575,0%	-15,6%	126,6%	3,7%	27,1%	12,9%	0,9%	0,7%	
Var. a.a. % 2009-2018	-5,8%	3,7%	6,4%	17,4%	4,0%			-0,7%		29,9%	9,0%	-1,8%	0,3%	2,6%	

*Corresponde a la variación % anual acumulada entre 2012 y 2018
 **Corresponde a la variación % anual acumulada entre 2013 y 2018
 ***No incluye biodiesel

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019, informe 2017, 2016,2011,2010,2009..

Figura C-6: Generación eléctrica por fuente.
2009 - 2018. En GWh.

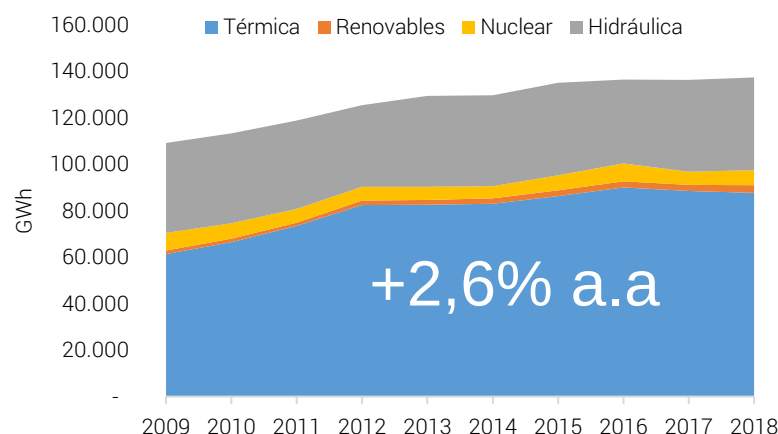
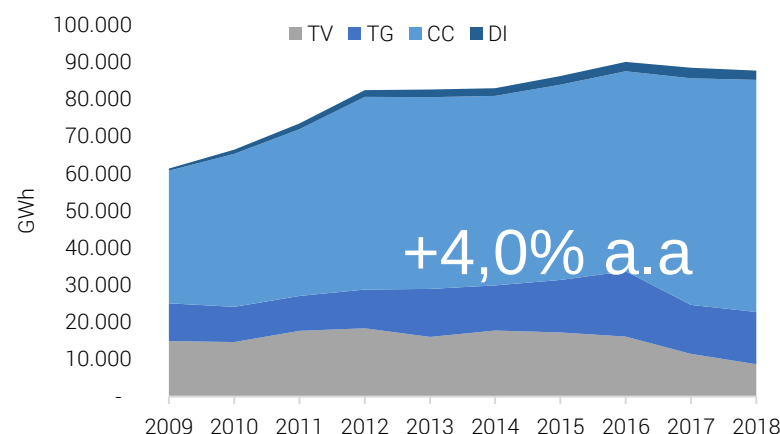


Figura C-7: Generación eléctrica térmica por tecnología.
2009 - 2018. En GWh.

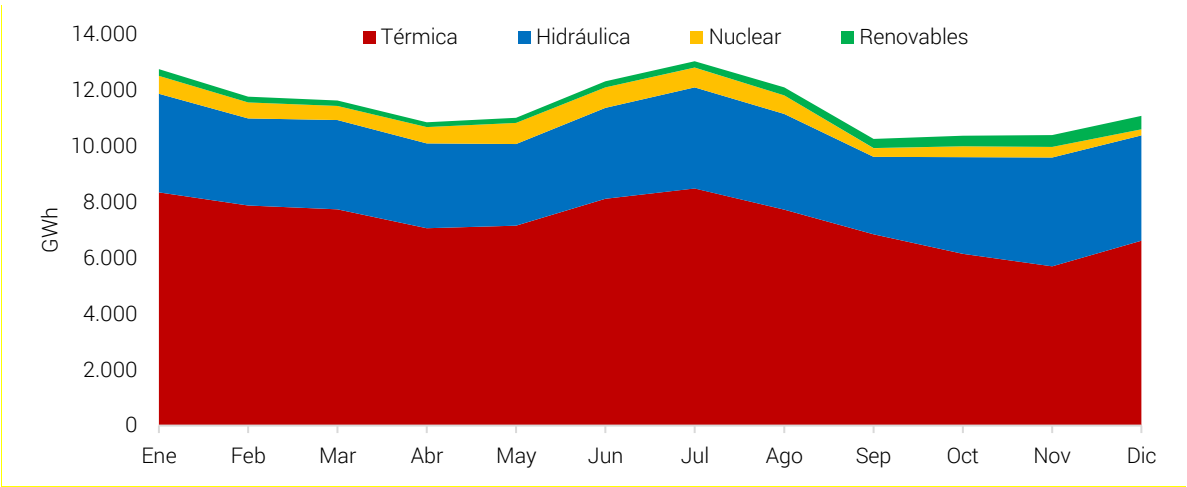


Cuadro C.5: Generación eléctrica por tecnología. 2018. En GWh.

MES	Térmica					Renovables						Nuclear	Hidráulica	Total
	TV	TG	CC	DI	Total	EO	SOL	HR	BG	BM	Total			
Ene	1.242	1.231	5.572	296	8.341	56	2	165	8	11	241	639	3522	12.743
Feb	1.076	1.274	5.243	273	7.867	46	1	140	7	14	208	572	3117	11.764
Mar	919	1.251	5.328	233	7.730	50	2	128	10	7	197	505	3192	11.624
Abr	883	1.695	4.220	257	7.055	59	2	102	11	6	180	575	3037	10.848
May	645	1.052	5.285	163	7.144	63	1	85	13	20	182	753	2923	11.001
Jun	1.068	1.161	5.619	256	8.104	91	1	71	12	33	209	741	3250	12.305
Jul	908	1.181	6.105	285	8.480	91	3	86	13	34	228	706	3613	13.027
Ago	650	1.076	5.819	181	7.726	137	7	93	14	35	286	665	3412	12.088
Sep	452	1.240	5.026	122	6.841	148	11	120	13	31	323	312	2769	10.246
Oct	292	1.015	4.717	113	6.138	188	14	139	15	24	379	396	3456	10.369
Nov	216	865	4.503	109	5.692	225	24	143	14	23	428	376	3891	10.388
Dic	376	998	5.062	174	6.609	259	39	161	15	15	489	213	3769	11.079
Total	8.727	14.039	62.499	2.462	87.727	1.413	108	1.432	145	252	3.350	6.453	39.952	137.482
Part. 2018	6,3%	10,2%	45,5%	1,8%	63,8%	1,0%	0,1%	1,0%	0,1%	0,2%	2,4%	4,7%	29,1%	100,0%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019.

Figura C-8: Generación eléctrica por fuente. 2018. En GWh.



Cuadro C.6: Consumo de combustibles para generación eléctrica. 2009 - 2018.

Año	Biodiesel	Carbón Mineral	Fuel Oil	Gas Natural	Gas Oil
	Toneladas			Millones de m3	Metros cúbicos
2009	0	795.747	1.603.168	12.601	977.232
2010	483	873.904	2.263.176	11.537	1.668.638
2011	6.946	999.014	2.579.912	12.674	2.019.000
2012	39.263	966.583	2.859.734	14.037	1.827.972
2013	1.066	851.285	2.232.623	13.952	2.593.311
2014	379	1.004.377	2.717.285	14.355	1.799.266
2015	0	949.101	3.088.619	14.418	2.239.526
2016	196	725.262	2.650.601	15.589	2.380.872
2017	0	653.617	1.286.119	17.119	1.397.135
2018	0	657.317	565.044	18.040	875.135
Var. % 2017-2018	-	0,6%	-56,1%	5,4%	-37,4%
Var. a.a. % 2009-2018	-	-2,1%	-10,9%	4,1%	-1,2%

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Anual 2017 e informe mensual abril 2019.

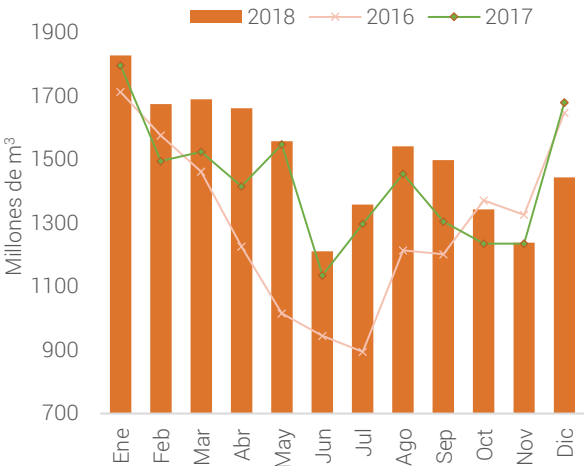
Cuadro C.7: Consumo de combustibles para generación eléctrica. 2018.

Mes	Biodiesel	Carbón Mineral	Fuel Oil	Gas Natural	Gas Oil
	Toneladas			Millones de m3	Metros cúbicos
Ene	0	90.835	33.635	1.828	40.395
Feb	0	74.880	72.249	1.674	38.171
Mar	0	94.557	16.355	1.690	21.822
Abr	0	32.567	5.076	1.661	22.459
May	0	33.259	8.284	1.557	14.502
Jun	0	101.862	197.446	1.210	360.667
Jul	0	103.856	168.871	1.358	289.413
Ago	0	90.263	62.840	1.541	36.988
Sep	0	19.369	151	1.497	12.000
Oct	0	15.869	11	1.342	8.498
Nov	0	0	64	1.238	10.568
Dic	0	0	62	1.444	19.652
Total	-	657.317	565.044	18.040	875.135

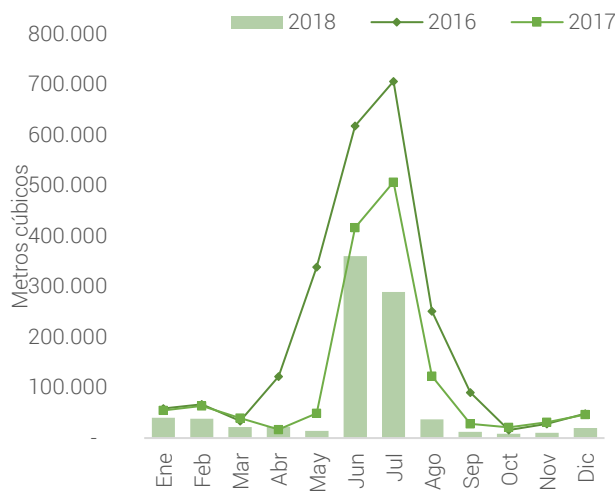
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe mensual abril 2019.

Figuras C-9: Consumo de combustibles fósiles para generación eléctrica. 2016 – 2018.

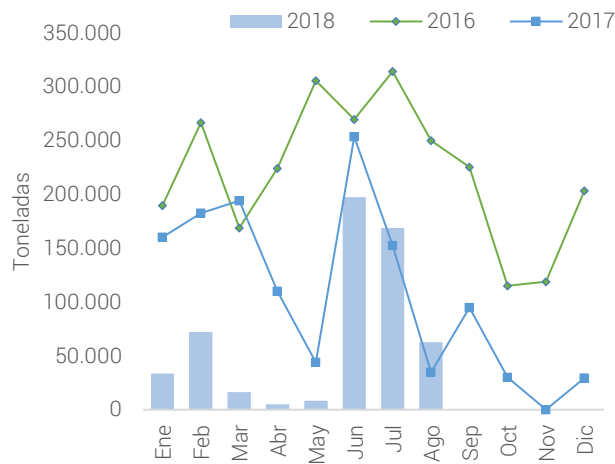
Gas natural



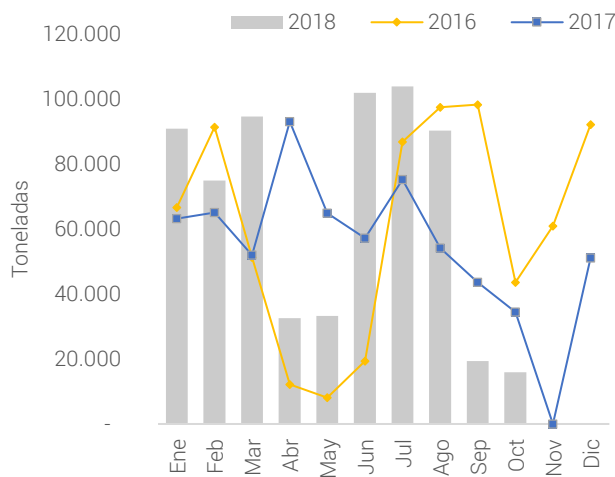
Gas Oil



Fuel Oil



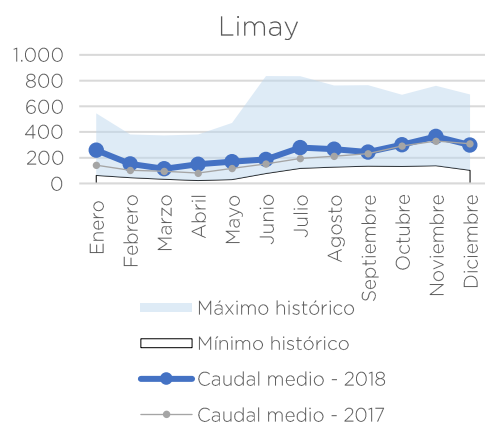
Carbón Mineral



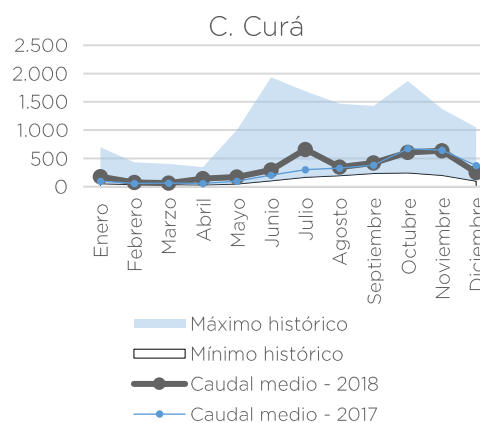
Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019.

Figuras C-10: Caudales medios de los principales ríos. En m³/seg.

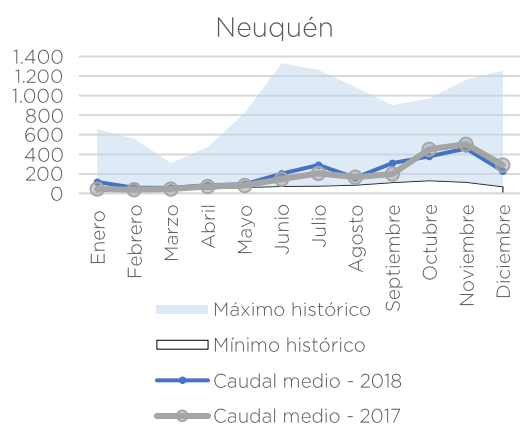
Limay



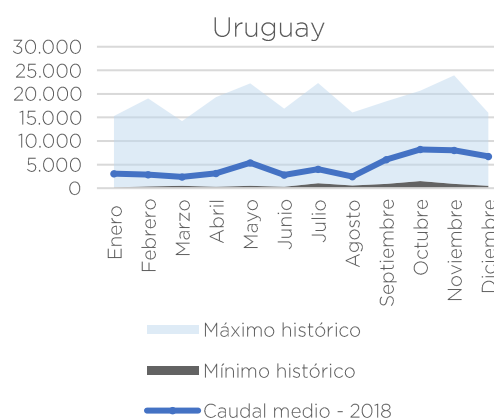
Collón Curá



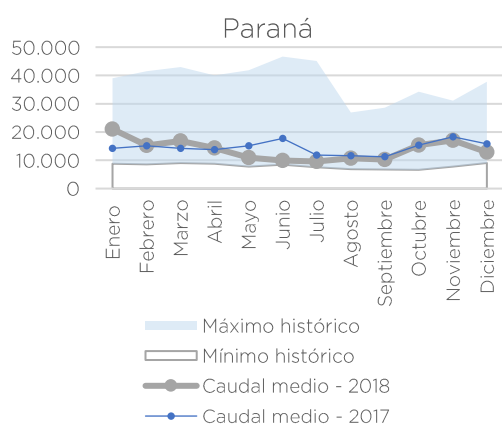
Neuquén



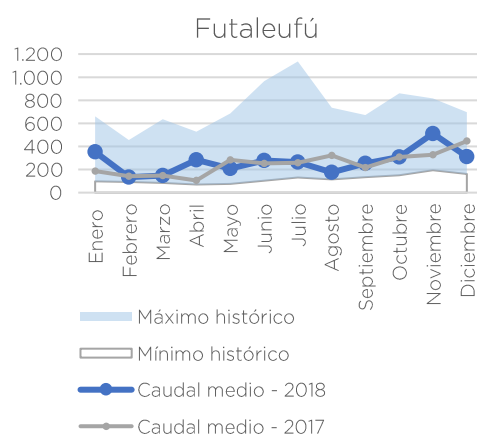
Uruguay



Paraná



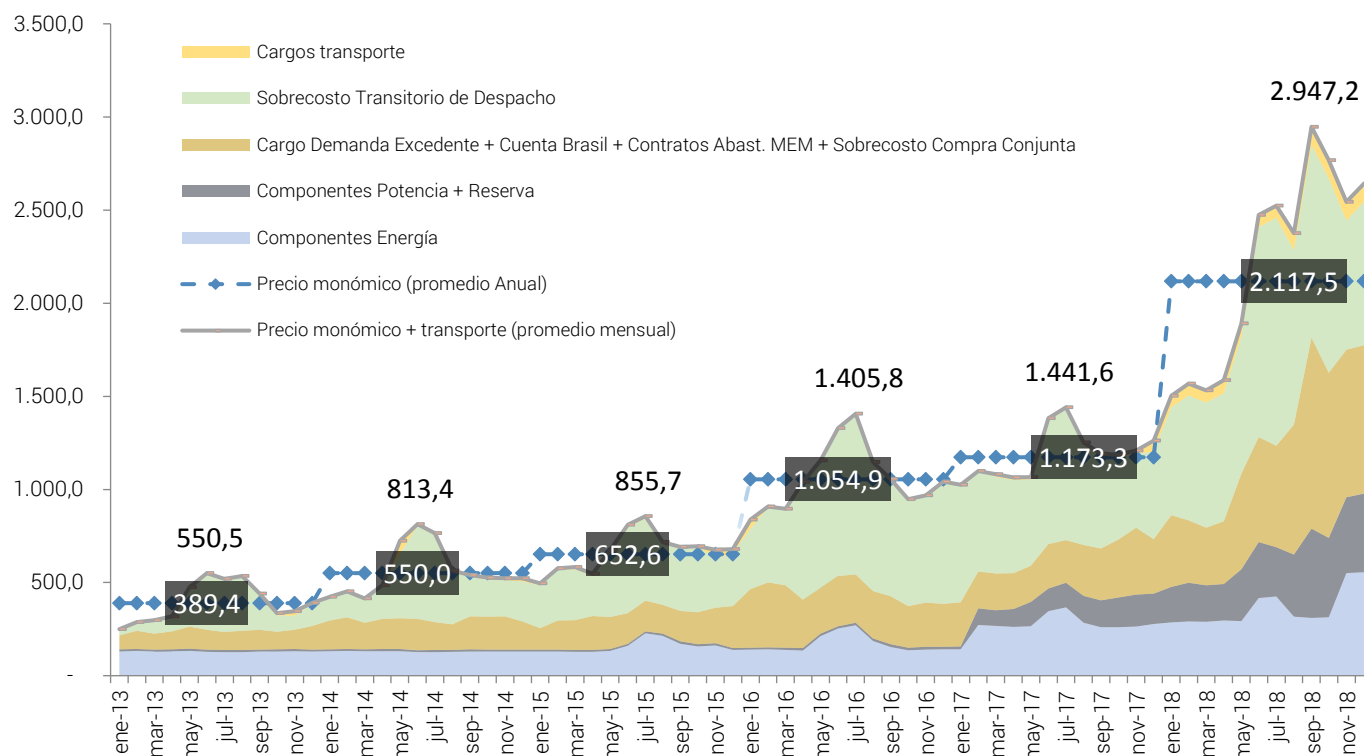
Futaleufú



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informes mensuales de 2018.

PRECIO MEDIO MONÓMICO

Figura C-11: Evolución de la composición del precio medio monómico. En \$/MWh. 2013 – 2018.



Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Datos al 01.03.2019

Cuadro C.8: Composición del precio medio monómico, en ARS/MWh Año 2018.

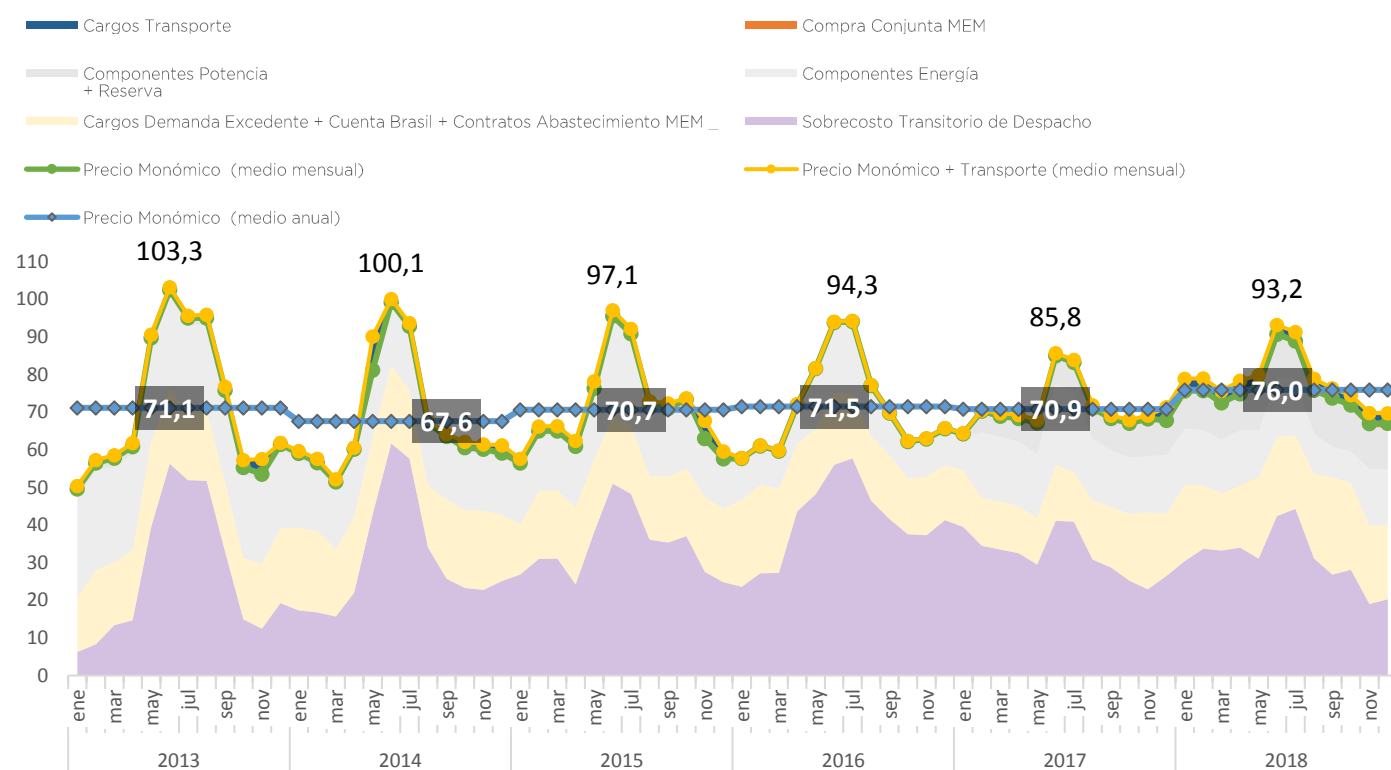
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Precio Energía	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	480,0	480,0
Energía Adicional	21,8	24,9	23,9	27,7	26,1	41,8	42,4	28,9	34,6	36,3	31,4	38,4
Sobrecostos de Combustibles	25,0	27,0	25,7	27,9	27,5	134,6	142,4	47,2	36,0	36,6	39,9	37,9
Sobrecostos Transitorios de Despacho	579,0	669,3	672,8	687,2	736,4	1126,7	1223,7	936,0	1036,0	1042,6	694,3	769,4
Cargos Demanda Excedente	11,1	19,9	13,0	13,3	19,3	46,3	41,9	35,0	18,2	13,6	15,5	11,2
Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	372,3	315,4	294,8	322,4	492,7	510,5	495,8	647,9	980,5	844,2	740,4	742,2
Compra Conjunta MEM	1,0	0,8	1,1	1,4	1,8	7,5	6,8	14,8	25,9	29,3	37,0	42,8
Potencia Despachada	7,0	6,6	6,5	6,6	6,8	6,7	6,8	6,9	6,7	7,0	6,9	6,2
Potencia Servicios Asociados	7,6	8,0	10,6	9,0	9,4	9,1	9,7	10,8	16,6	12,1	15,5	14,9
Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	2,6	2,7
Potencia Reserva Mediano Plazo	174,7	191,0	177,8	179,9	260,0	283,9	247,9	315,4	454,4	406,2	380,9	397,7
Precio Monómico	1440,7	1504,3	1467,4	1516,8	1821,4	2408,4	2458,7	2284,2	2850,2	2669,3	2444,	2543,5

Fuente: Secretaría de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe Abril 2019.

PRECIO MEDIO MONÓMICO EN DÓLARES

Figura C-12: Evolución de la composición del precio medio monómico.

En U\$/MWh. 2013 - 2018.



Cuadro C.9: Composición del precio medio monómico, en U\$/MWh Año 2018.

	2018											
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Precio energía	12,6	12,1	11,9	11,9	10,1	9,0	8,7	8,0	6,2	6,5	13,2	12,7
Energía adicional	1,1	1,3	1,2	1,4	1,1	1,6	1,5	1,0	0,9	1,0	0,9	1,0
Sobrecostos de combustibles	1,3	1,4	1,3	1,4	1,2	5,1	5,2	1,6	0,9	1,0	1,1	1,0
Sobrecostos transitorios de despacho	30,4	33,7	33,2	34,0	31,1	42,5	44,3	31,1	26,8	28,1	19,0	20,3
Cargos demanda excedente + cuenta Brasil + contratos abastecimiento MEM	20,1	16,9	15,2	16,6	21,6	21,0	19,5	22,7	25,9	23,1	20,7	19,9
Potencia despachada	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Potencia servicios asociados	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4
Potencia reserva corto plazo + servicios reserva instantánea	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
Potencia reserva mediano plazo	9,2	9,6	8,8	8,9	11,0	10,7	9,0	10,5	11,8	10,9	10,4	10,5
Precio monómico	75,7	75,8	72,5	75,0	77,0	90,8	89,0	75,8	73,9	71,9	67,0	67,1

Fuente: en base a Secretaría de Energía sobre la base de datos de CAMMESA y BCRA.

DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Cuadro C.10: Demanda de energía eléctrica — Distribuidoras y grandes usuarios.

2009 – 2018. En GWh.

Año	Distribuidoras	Grandes Usuarios	Total	Var. % i.a.
2009	83.050	21.555	104.604	
2010	88.234	22.541	110.775	5,9%
2011	92.367	24.015	116.381	5,1%
2012	95.264	25.925	121.188	4,1%
2013	98.747	26.487	125.234	3,3%
2014	100.475	25.992	126.467	1,0%
2015	106.254	25.767	132.021	4,4%
2016	108.965	24.146	133.111	0,8%
2017	107.603	24.927	132.530	-0,4%
2018	108.483	24.527	133.010	0,4%
Var. % 2017-2018	0,8%	-1,6%	0,4%	
Var. a.a. % 2009-2018	3,0%	1,4%	2,7%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe mensual de abril 2019 y anuales 2009, 2010 y 2011.

Cuadro C.11: Demanda de energía eléctrica por tipo de usuario.

2009 – 2018. En GWh.

Año	Residencial	Intermedios	Grandes	Total	Var. % i.a.
2009	40.098	32.331	32.175	104.604	
2010	43.110	33.493	34.172	110.775	5,9%
2011	45.551	34.995	35.835	116.381	5,1%
2012	52.123	12.055	57.011	121.189	4,1%
2013	50.381	35.938	38.915	125.234	3,3%
2014	51.444	35.995	39.028	126.467	1,0%
2015	59.982	13.138	58.901	132.021	4,4%
2016	57.004	38.541	37.566	133.111	0,8%
2017	55.915	38.367	38.248	132.530	-0,4%
2018	57.024	38.233	37.753	133.010	0,4%
Var. % 2017-2018	2,0%	-0,3%	-1,3%	0,4%	
Var. a.a. % 2009-2018	4,0%	1,9%	1,8%	2,7%	

Fuente: Secretaría de Gobierno de Energía sobre la base de datos de CAMMESA. Informe mensual de abril 2019 y anuales 2009, 2010 y 2011.

Figura C-13:
Demanda de energía eléctrica. 2018.

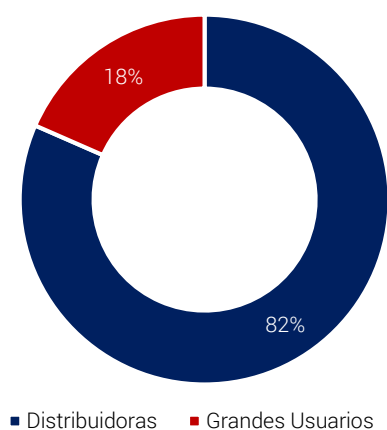
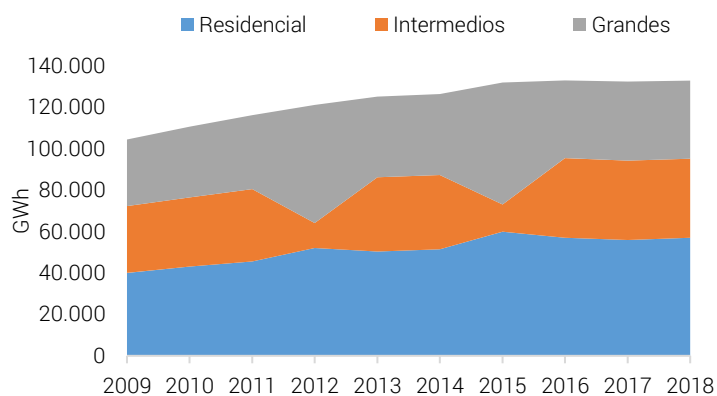


Figura C-14:
Demanda de energía eléctrica. 2009 – 2018.



Comercio Exterior

Balanza comercial energética

Importaciones	Exportaciones	Saldo comercial
+14,7%	+37,6%	-1545
<i>2017 vs. 2018</i>	<i>2017 vs. 2018</i>	<i>MM USD 2018</i>

Importaciones de gas natural y GNL

Importaciones totales	Gas natural de Bolivia	GNL	Cantidad promedio de importaciones diarias de gas
-13,8%	-9,1%	-20,2%	26,84
<i>2017 vs. 2018</i>	<i>2017 vs. 2018</i>	<i>2017 vs. 2018</i>	<i>MMm³/día 2018</i>

Importaciones de gas natural

Cuadro D.1: Importaciones de gas natural y GNL por país de origen.

2010 - 2018. En miles de dólares. CIF.

Año / País de origen	Gas natural				GNL				Total
	Bolivia	Chile	Resto	Total	Qatar	Estados Unidos	Resto	Total	
2010	297.611		21	297.632	63.319		435.688	499.006	796.638
2011	564.543	-	34	564.577	280.264	-	1.647.165	1.927.429	2.492.006
2012	1.104.451	-	49	1.104.500	421.007	27.670	2.246.623	2.695.300	3.799.800
2013	2.531.079	-	55	2.531.134	1.041.394	-	2.548.924	3.590.318	6.121.452
2014	2.234.024	-	104	2.234.128	812.794	-	2.647.571	3.460.365	5.694.493
2015	1.367.747	-	22	1.367.770	161.641	-	2.007.597	2.169.238	3.537.008
2016	746.112	97.058	34	843.204	221.480	94.928	680.297	996.705	1.839.909
2017	1.180.412	77.655	25	1.258.092	412.719	98.857	462.134	973.710	2.231.802
2018	1.350.985	57.750	31	1.408.767	430.545	233.358	373.157	1.037.060	2.445.827
Var. i.a. % 2017 -2018	14,5%	-25,6%	24,0%	12,0%	4,3%	136,1%	-19,3%	6,5%	9,6%
Var. a.a.% 2010 - 2018	20,8%		5,0%	21,4%	27,1%		-1,9%	9,6%	15,1%

* Corresponde a la variación anual acumulada entre 2016 y 2018.

Fuente: en base a INDEC. NCM consideradas: 2711.11.00, 2711.21.00, 2711.29.10, 2711.29.90.

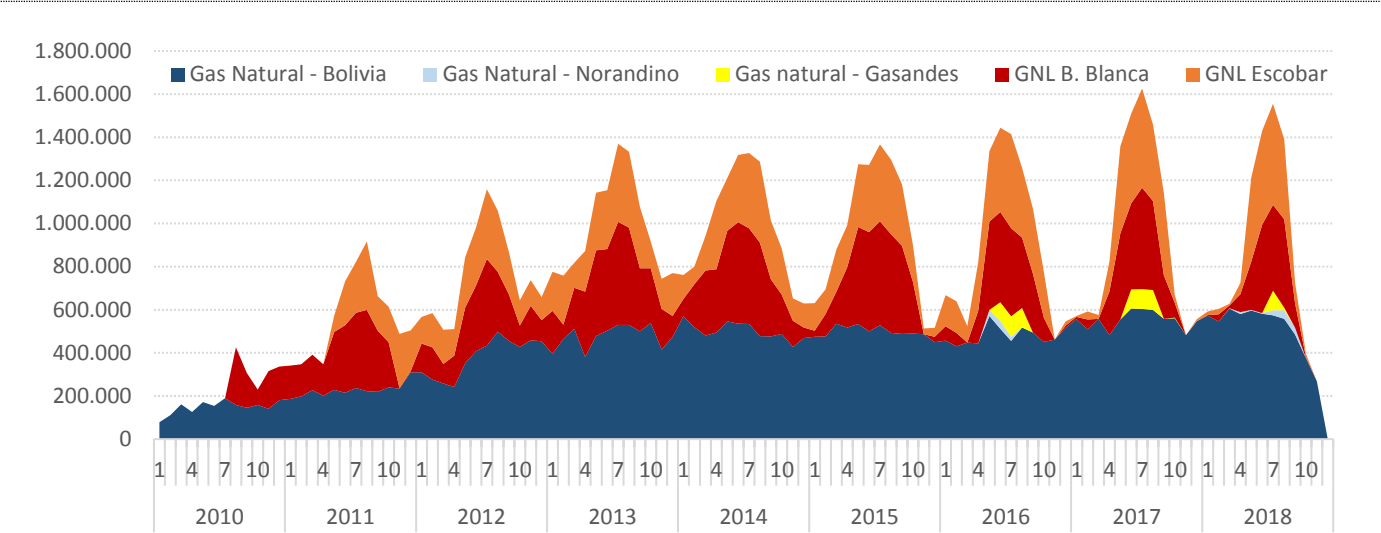
Cuadro D-2: Evolución del promedio diario de importaciones de gas natural y GNL.

2010-2018. Promedio anual del MMm3/d .

Año	Gas natural				GNL			Total
	Bolivia	Gasandes	Norandino	Total	B. Blanca	Escobar	Total	
2010	4,86	0,00	0,00	4,86	2,28	0,00	2,28	7,14
2011	7,45	0,00	0,00	7,45	6,64	4,37	11,01	18,47
2012	12,49	0,00	0,00	12,49	6,38	6,04	12,43	24,92
2013	15,66	0,00	0,00	15,66	9,04	7,44	16,48	32,14
2014	16,48	0,00	0,00	16,48	8,93	7,27	16,20	32,68
2015	16,36	0,00	0,00	16,36	8,45	6,74	15,20	31,56
2016	15,73	0,74	0,23	16,71	6,11	7,11	13,22	29,93
2017	18,13	0,75	0,00	18,88	6,06	6,19	12,25	31,13
2018	16,48	0,28	0,30	17,06	4,63	5,14	9,77	26,84
Var. i.a. % 2017 - 2018	-9,12%	-62,26%		-9,63%	-23,58%	-16,93%	-20,22%	-13,80%

Fuente: en base a ENARGAS.

Figura D-1: Evolución mensual de las importaciones de gas natural y GNL.
2010- 2018. Acumulado mensual de Mm3/d..



Fuente: en base a ENARGAS.

Balanza Comercial Energética

Cuadro D.3: Evolución de la Balanza Comercial Energética*.

2010 - 2018. En miles de U\$S.

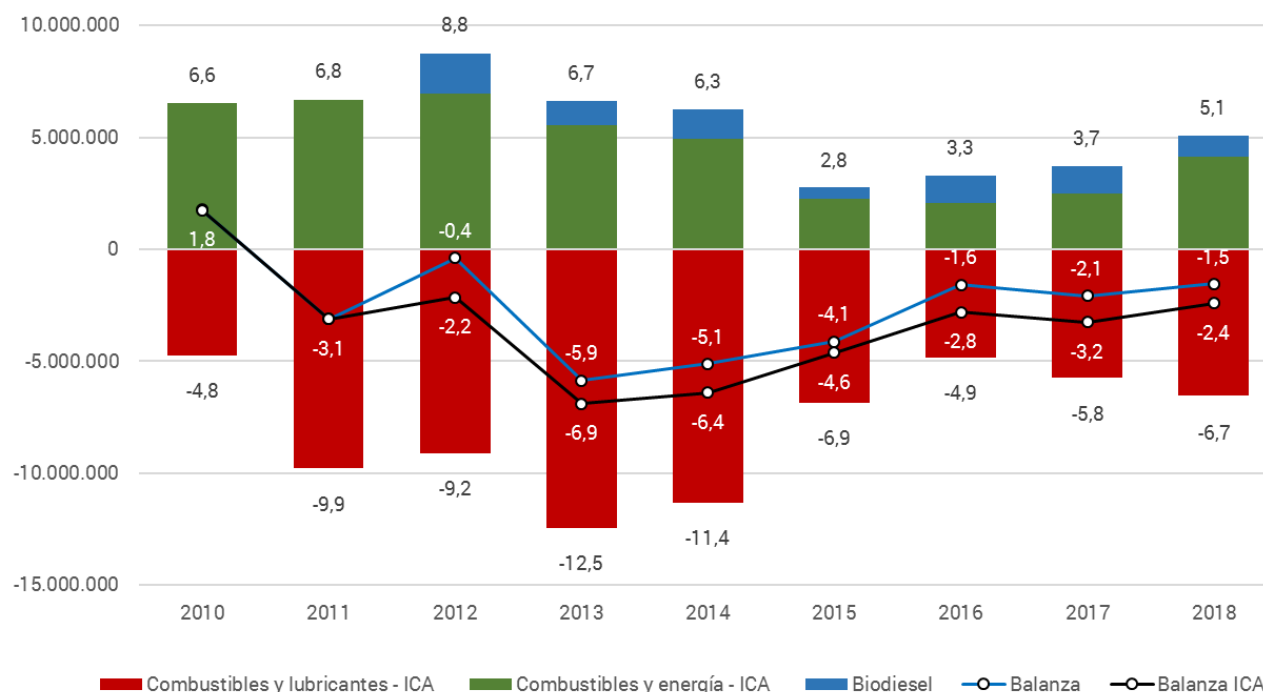
AÑO	EXPORTACIONES FOB U\$S	IMPORTACIONES CIF U\$S	BALANZA COMERCIAL
2010	6.590.392	4.807.504	1.782.888
2011	6.750.623	9.875.503	-3.124.880
2012	8.804.427	9.186.567	-382.140
2013	6.654.775	12.521.383	-5.866.608
2014	6.277.813	11.392.771	-5.114.958
2015	2.778.038	6.896.942	-4.118.904
2016	3.318.266	4.905.712	-1.587.445
2017	3.726.187	5.815.874	-2.089.687
2018	5.127.941	6.673.325	-1.545.384
VAR.% 2017 -2018	37,6%	14,7%	
VAR. A.A.% 2010 - 2018	-3,1%	4,2%	

Fuente: en base a INDEC

(*) En Anexo se presenta el listado de NCM incluidas y agrupamientos. A partir de marzo de 2018, las diferencias podrían surgir ante el nuevo marco normativo de la Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP), disposición n° 302/2018 y la modificación del Sistema de consulta de comercio exterior de bienes del INDEC que permite realizar consultas siempre y cuando no se vulnere la normativa de secreto estadístico

Figura D-2: Evolución de la Balanza Comercial Energética. 2010 - 2018.

Intercambio Comercial Argentino. Miles de U\$S. (Exportación FOB - Importación CIF)



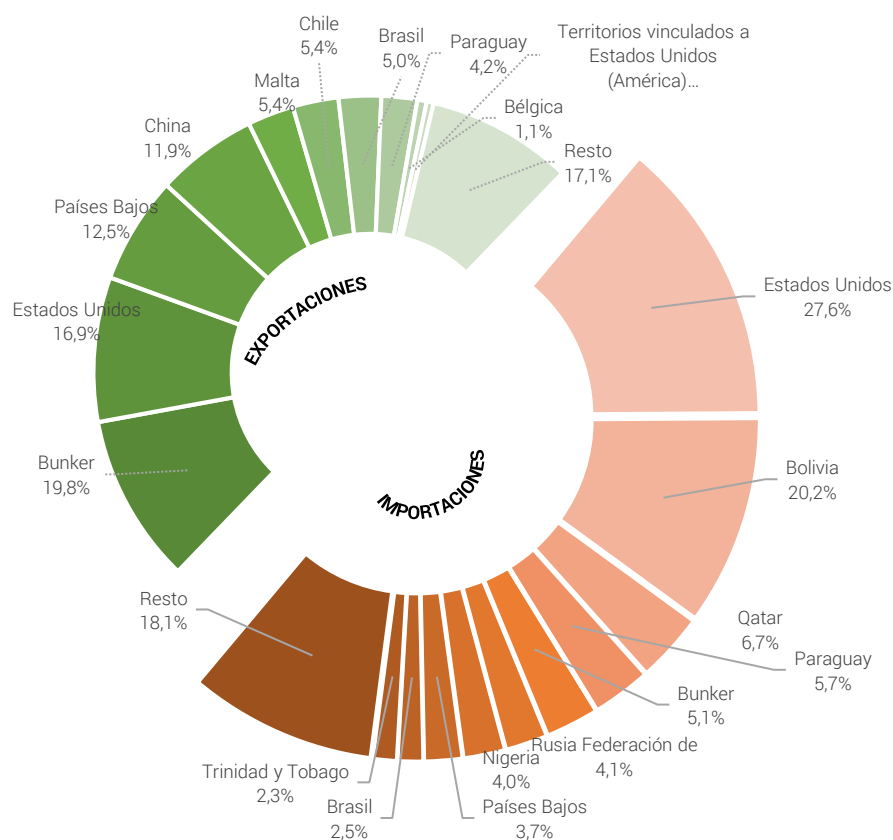
Nota: Se presenta la información del ICA (Intercambio Comercial Argentino) generada por el INDEC a la cual se le incorpora la información de exportación de Biodiesel no contemplada por el INDEC en sus metodologías. Debido a esta metodología se pueden calcular dos saldos para la Balanza tal como se muestran en el gráfico (la Balanza ICA no incluye el Biodiesel). Adicionalmente existen productos energéticos (Capítulo 27 NCM) no contemplados por el INDEC y otros no contemplados en este informe, pero estos casos constituyen valores residuales en el orden de los 100 millones de dolares en total para el año 2018. En el Anexo adjunto se puede observar para cada producto su situación particular a este respecto.

Cuadro D.4: Principales orígenes de importaciones y destinos de exportaciones.
2018. Miles de U\$S.

Exportaciones			Importaciones		
<i>País Destino</i>	FOB	Participación %	<i>País origen</i>	CIF	Participación %
<i>Total general</i>	5.127.941	100,0%	<i>Total general</i>	6.673.325	100,0%
<i>Bunker</i>	1.014.473	19,8%	Estados Unidos	1.839.754	27,6%
<i>Estados Unidos</i>	866.627	16,9%	Bolivia	1.351.149	20,2%
<i>Países Bajos</i>	642.568	12,5%	Qatar	447.419	6,7%
<i>China</i>	610.357	11,9%	Paraguay	380.379	5,7%
<i>Malta</i>	278.070	5,4%	Bunker	343.296	5,1%
<i>Chile</i>	274.362	5,4%	Rusia Federación de	271.972	4,1%
<i>Brasil</i>	254.801	5,0%	Nigeria	268.594	4,0%
<i>Paraguay</i>	214.501	4,2%	Países Bajos	245.114	3,7%
<i>Bélgica</i>	56.070	1,1%	Brasil	164.591	2,5%
<i>Territorios vinculados a Estados Unidos (América)</i>	41.520	0,8%	Trinidad y Tobago	153.732	2,3%
<i>Resto</i>	874.590	17,1%	Resto	1.207.326	18,1%

Fuente: en base a INDEC.

Figura D-3: Principales orígenes y destinos de comercio exterior energético. 2018. En %.



D.5: Principales energéticos importados y exportados. 2018. En miles de U\$S.

	Exportaciones FOB U\$S	Importaciones CIF U\$S	Exportaciones - Importaciones
<i>Aguarrás</i>	1.861	65	1.797
<i>Bunker</i>	1.014.473	343.296	671.178
<i>Biodiesel</i>	970.715	0	970.715
<i>Carbón</i>	394	289.820	-289.426
<i>Combustible jet</i>	-	127.404	-127.404
<i>Coque, brea, asfalto</i>	144.316	68.453	75.863
<i>Crudo</i>	1.520.781	181.109	1.339.672
<i>Energía eléctrica</i>	-	384.864	-384.864
<i>Fuel oil</i>	218.708	115.185	103.523
<i>Gas (GLP)</i>	513.658	7.902	505.756
<i>Gas Natural</i>	64.709	1.408.767	-1.344.058
<i>Gasoil</i>	17.900	1.831.421	-1.813.521
<i>GNL</i>	-	1.037.060	-1.037.060
<i>Lubricantes y bases</i>	27.747	127.107	-99.360
<i>Motonafta</i>	51.843	418.480	-366.637
<i>Nafta para petroquímica</i>	76.734	56.259	20.475
<i>Otras Naftas</i>	454.214	122.684	331.530
<i>Otros</i>	46.891	65.472	-18.581
<i>Otros derivados</i>	2.996	87.978	-84.982
<i>Total general</i>	<i>5.127.941</i>	<i>6.673.325</i>	<i>-1.545.384</i>

Fuente: en base a INDEC.

Anexo. Productos incluidos según NCM y comparación con informe de Intercambio comercial Argentino de INDEC.

NCM	Descripción NCM	Informe anual (exportaciones importaciones)	Exportaciones ICA – Rubros (Combustibles y energía)	Importaciones ICA – Usos (Combustibles y lubricantes)
4401100	Leña, de coníferas	no incluido	No estaría incluido	Básico
4401200	Leña , distinta de las coníferas	no incluido	No estaría incluido	Básico
2701100	Antracitas s/aglomerar	Otros derivados	Resto de combustibles	Básico
2701200	Hulla bituminosa s/aglomerar	Carbón	Resto de combustibles	Básico
2701900	Hulla s/aglomerar excluida bituminosa y antracitas	Otros	Resto de combustibles	Básico
27012000	Briquetas, ovoides y combustibles sÃlidos similares obtenidos de la hulla	Otros derivados	Resto de combustibles	Elaborado
27021000	Lignitos, incluso pulverizados, pero sin aglomerar	Otros	Resto de combustibles	Básico
27022000	Lignitos aglomerados	no incluido		Elaborado
27030000	Turba, incluso aglomerada	Otros derivados	Resto de combustibles	Básico
27040010	Coques de hulla, lignito o turba	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	Elaborado
27040090	CarbÃn de retorta	Otros derivados	Resto de combustibles	Elaborado
27050000	Gas de hulla, gas de agua, gas pobre y gases similares, excepto el gas de petróleo y demás hidrocarburos gaseosos.	no incluido	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27060000	Alquitranes minerales	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27071000	Benzoles	no incluido	Resto de combustibles	No estaría incluido
27072000	Toluol (tolueno)	no incluido	Resto de combustibles	No estaría incluido
27073000	Xiloles	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27074000	Naftaleno	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27075000	Mezclas de hidrocarburos aromáticos según las normas ASTM D 86	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27076010	Cresoles (Fenólico)	no incluido	estaría incluido en expo	No estaría incluido
27076090	Otros derivados fenólicos	no incluido	estaría incluido en expo	No estaría incluido
27079100	Aceite de creosota	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27079900	Los demás	no incluido	estaría incluido en expo	No estaría incluido
27079910	Cresoles	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27079990	Aceites y productos de destilaciÃn de los alquitranes de hulla ncop.	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27081000	Brea	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27082000	Coque de brea	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27090010	Aceites crudos de petrÃleo	Crudo	Petróleo crudo	Básico
27090090	Aceites crudos de mineral bituminoso	Crudo	Resto de combustibles	Básico
27101110	Hexano comercial	Otras Naftas	Incluido	Elaborado
27101129	Mezclas de alquilidenos, excluido diisobutileno	Otras Naftas	Incluido	Elaborado
27101130	Aguarrás mineral "white spirit"	Aguarrás	Incluido	Elaborado
27101141	Naftas p/petroquímica	Nafta para petroquímica	Incluido	Elaborado
27101149	Naftas excluidas p/petroquímica	Otras Naftas	Incluido	Elaborado
27101151	Gasolinas de aviaciÃn	Combustible jet	Incluido	Elaborado
27101159	Gasolinas excluidas de aviaciÃn	Motonafta	Incluido	Elaborado
27101160	Mezcla de hidrocarburos acíclicos y acíclicos, saturados, derivados de fracciones de petrÃleo, c/contenido de hidrocarburos aromáticos < al 2% en peso, curva de destilaciÃn método ASTM D 86 punto inicial mínimo de 70Â°C y proporciÃn de destilado >= al 90%	Otras Naftas	Incluido	Elaborado
27101190	Aceites livianos de petróleo ncop.	Otras Naftas	Incluido	Elaborado
27101210	Hexano comercial	Otros	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101221	Diisobutileno	Otros	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101229	Las demás	Otros	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101230	Aguarrás mineral ("white spirit")	Aguarrás	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101241	Naftas p/petroquímica	Nafta para petroquímica	Carburantes	Elaborado
27101249	Naftas excluidas p/petroquímica	Otras Naftas	Carburantes	Elaborado
27101251	Gasolinas de aviaciÃn	Combustible jet	Carburantes	Elaborado
27101259	Gasolinas excluidas de aviaciÃn	Motonafta	Carburantes	Elaborado
27101260	Mezcla de hidrocarburos acíclicos y cíclicos,saturados, derivados de fracciones del petróleo, con un contenido de hidrocarburos aromáticos inferior al 2% en peso, cuya curva de destilación, según el método ISO 3405(equivalente al método ASTM D 86) presenta un punto inicial mínimo de 70°C y una proporción de destilado superior o igual al 90% en volumen a 210°C	Otros	Carburantes	Elaborado
27101290	Los demás	Otros	Carburantes	Elaborado
27101911	Querosenos de aviaciÃn	Combustible jet	Carburantes	Elaborado
27101919	Querosenos excluido de aviaciÃn	Combustible jet	Carburantes	Elaborado
27101921	GasÃleo ("gas oil")	Gasoil	Carburantes	Elaborado
27101922	Fuel ("fuel oil")	Fuel oil	Carburantes	Elaborado
27101929	Aceites combustibles ncop.	Otras Naftas	Carburantes	Elaborado

27101931	Aceites lubricantes s/aditivos	Lubricantes	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101932	Aceites lubricantes c/aditivos	Lubricantes	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101991	Aceites minerales blancos (de vaselina o parafina)	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101992	Líquido p/transmisiones hidráulicas	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101993	Aceites p/aislación eléctrica	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101994	Mezcla de hidrocarburos acíclicos y cíclicos, saturados, derivados de fracciones de petróleo, c/contenido de hidrocarburos aromáticos < al 2% en peso, destila según método ASTM D 86 una proporción < al 90% en volumen a 210°C, c/punto final <= a 360°C	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27101999	Aceites de petróleo o mineral bituminoso ncop.	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	Elaborado
27102000	Aceites de petróleo o de mineral bituminoso(excepto los aceites crudos) y preparaciones no expresadas ni comprendidas en otra parte, con un contenido de aceites de petróleo o de mineral bituminoso superior o igual al 70% en peso, en las que estos aceites con	Otros: Biodiesel con gas oil u otros productos gravados como componentes	Carburantes	Elaborado
27109100	Desechos de aceites de petróleo o mineral bituminoso que contengan difenilos policlorados, terfenilos policlorados o difenilos polibromados	Otros	Grasas y aceites lubricantes	No estaría incluido
27109900	Desechos de aceites de petróleo o mineral bituminoso ncop.	Otras Naftas	Grasas y aceites lubricantes	No estaría incluido
27111100	Gas natural licuado	GNL	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111210	Propano crudo licuado	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111290	Propano licuado excluido crudo	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111300	Butanos licuados	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111400	Etileno, propileno, butileno y butadieno licuados	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111910	Gas licuado de petróleo (GLP)	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27111990	Hidrocarburos gaseosos licuados, ncop.	Gas (GLP)	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27112100	Gas natural en estado gaseoso	Gas Natural	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Básico
27112910	Butanos en estado gaseosos	Gas Natural	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27112990	Hidrocarburos gaseosos en estado gaseoso, ncop.	Gas Natural	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
27121000	Vaselina	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27122000	Parafina c/un contenido de aceite < a 0,75%	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27129000	Parafina ncop. y ceras minerales	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27131100	Coque de petróleo s/calcinar	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27131200	Coque de petróleo calcinado	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27132000	Betún de petróleo	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27139000	Residuos de los aceites de petróleo o de minerales bituminosos excluidos coque y betún	Otros	Resto de combustibles	No estaría incluido
27141000	Pizarras y arenas bituminosas	Otros derivados	Resto de combustibles	No estaría incluido
27149000	Betunes y asfaltos naturales, asfaltitas y rocas asfálticas	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27150000	Mezclas bituminosas a base de asfalto, betún natural o de petróleo, alquitrán o brea	Coque, brea, asfalto	Resto de combustibles	No estaría incluido
27160000	Energía eléctrica	Energía eléctrica	Gas de petróleo y otros hidrocarburos gaseosos y energía eléctrica	Elaborado
34031110	Preparaciones p/el tratamiento de materias textiles que contengan aceites de petróleo o minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34031120	Preparaciones p/el tratamiento de cueros y pieles que contengan aceites de petróleo o minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34031190	Preparaciones p/tratamiento de materias excluido textiles, cueros y pieles, c/contenido de aceites de petróleo o minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34031900	Preparaciones lubricantes ncop., que contengan aceites de petróleo o minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34039110	Preparaciones p/el tratamiento de materias textiles que no contengan aceites de petróleo ni minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado

34039120	Preparaciones p/el tratamiento de cueros y pieles que no contengan aceites de petróleo ni minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34039190	Preparaciones p/tratamiento de materias excluido textiles, cueros y pieles, s/contenido de aceites de petróleo ni minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
34039900	Preparaciones lubricantes ncop., que no contengan aceites de petróleo ni minerales bituminosos	Otros	No estaría incluido	Elaborado
38260000	Biodiesel y sus mezclas, s/aceites de petróleo o de mineral bituminoso o c/un contenido <= al 70% en peso de estos aceites	Biodiesel	No estaría incluido	No estaría incluido
44021000	Carbón vegetal de bambú	no incluido	No estaría incluido	Básico
44029000	Carbón vegetal excluido de bambú	Otros	No estaría incluido	Básico
99980100	Aprovisionamiento de combustibles y lubricantes a buques y aeronaves	Aprovisionamiento de combustibles y lubricantes a buques y aeronaves	Carburantes	Elaborado

Secretaría de Energía



Ministerio de Hacienda
Presidencia de la Nación