

Boletín

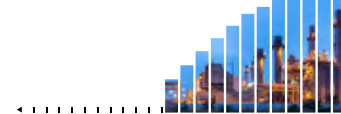
ESTADÍSTICO

2018 - 2022S1



HIDROCARBUROS





PETRÓLEO

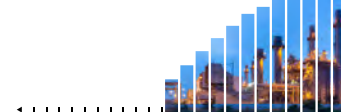
- Reservas Crudo
- Reservas Crudo por departamento
- Producción anual de crudo
- Producción mensual fiscalizada 2017 por Departamento
- Producción de combustibles
- Exportación mensual de petróleo
- Exportaciones Ecopetrol por tipo de crudo
- Exportación de derivados
- Exportaciones de derivados por compañía
- Importación de Combustibles
- Importación de derivados por compañía
- Carga de crudo a refinerías mensual
- Producción y ventas de BioDiesel mensual
- Producción y ventas de Alcohol mensual
- Precios Gasolina Corriente por ciudad
- Precios ACPM por ciudad
- Cantidad y ventas de EDS automotriz

GAS

- Reservas Gas
- Reservas de GN por departamento
- Producción de GN
- Producción de GN por departamento
- Consumos de GN
- Cobertura de GN por departamento
- Usuarios conectados con GN por departamento
- Usuarios conectados con GN por sector
- Usuarios conectados con GN por estrato
- Usuarios residenciales por departamento
- Total Usuarios conectados con GN por departamento
- Vehiculos convertidos a GN
- Vehiculos convertidos a GNV Mensual

SECTOR INTERNACIONAL

- Reservas mundiales de crudo
- Producción Mundial de crudo
- Consumos mundiales de crudo
- Precios de crudo
- Reservas Mundiales de GN
- Producción Mundial de GN
- Consumo Mundial de GN
- Precios de GN



RESERVAS DE PETRÓLEO

Millones de barriles / 2018-2021

AÑO	Reservas Probadas (MBIs)	Crecimiento (%)	Producción Anual (MBIs) (P)	Incorporación Anual (MBIs) (I)	Reemplazo Reservas I / P	Relación R/P (Años)
2018	1,958	9.9%	316	492	156%	6.2
2019	2,041	4.2%	323	406	126%	6.3
2020	1,816	-11.0%	286	61	21%	6.3
2021	2,039	12.3%	269	492	183%	7.6



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

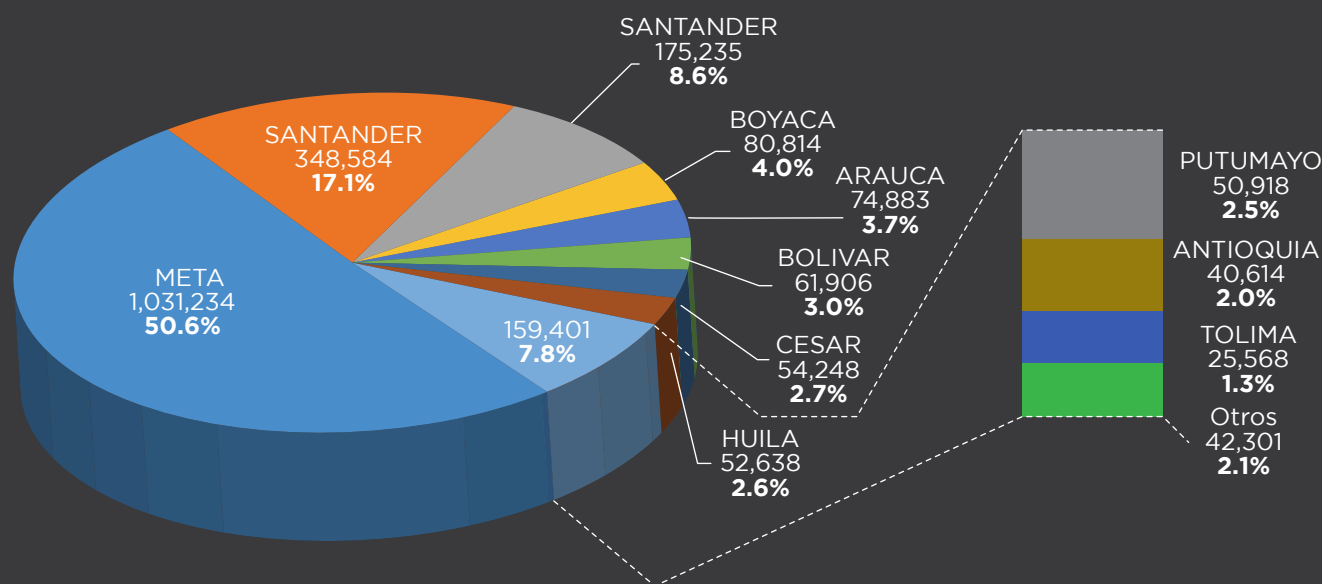


RESERVAS DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO

Miles de Barriles

Departamento	2018	2019	2020	2021
META	850,424	936,799	911,813	1,031,234
CASANARE	346,875	413,022	361,286	348,584
SANTANDER	198,175	201,868	156,153	175,235
BOYACA	61,855	85,774	83,871	80,814
ARAUCA	67,848	55,446	66,778	74,883
BOLIVAR	57,245	66,202	55,113	61,906
CESAR	45,301	54,786	52,514	54,248
HUILA	72,894	61,352	44,205	52,638
PUTUMAYO	71,183	62,031	39,241	50,918
ANTIOQUIA	61,641	56,548	16,298	40,614
TOLIMA	24,716	23,465	19,315	25,568
CAQUETA	17,788	14,380	673	21,841
MAGDALENA	352	450	2,262	8,638
NORTE DE SANTANDER	19,160	6,150	3,118	8,158
CAUCA	-	1,707	1,914	2,004
ATLÁNTICO	-	-	-	1,138
NARIÑO	1,447	309	-	461
SUCRE	88	68	62	61
CUNDINAMARCA	656	350	8	-
No definido	-	477	993	-
TOTAL PAÍS	1,897,647	2,041,184	1,815,617	2,038,943

RESERVAS DE PETRÓLEO Y PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO 2021



Fuente: Informes de Recursos y Reservas - IRR / Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

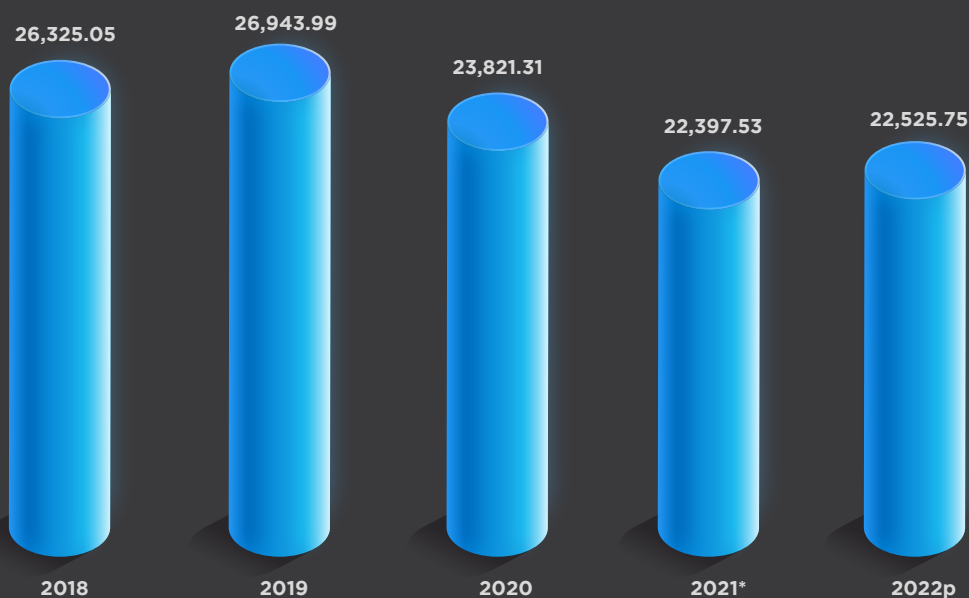


PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 2018 - 2022p

Miles de barriles / [KBL]

Mes	2018	2019	2020	2021	*2022p
Ene	26,687.18	27,868.16	27,400.27	23,107.49	22,951.88
Feb	23,053.25	24,995.30	25,473.29	20,881.53	20,709.81
Mar	26,551.36	27,431.16	26,570.50	23,108.27	23,293.90
Abr	25,942.54	26,730.34	23,884.92	22,364.65	22,540.32
May	26,845.81	27,730.08	22,700.56	21,809.37	23,132.83
Jun	25,912.38	26,765.64	21,897.15	20,824.63	
Jul	26,672.47	26,931.25	22,784.58	22,668.93	
Ago	26,860.89	27,368.77	23,004.81	23,180.96	
Sep	26,061.26	26,384.92	22,477.64	22,336.34	
Oct	27,244.49	27,365.21	23,292.62	22,949.94	
Nov	26,497.89	26,408.12	22,828.21	22,433.15	
Dic	27,571.04	27,348.89	23,541.22	23,105.09	
Promedio	26,325.05	26,943.99	23,821.31	22,397.53	22,525.75

Promedio de la Producción anual de Crudo 2015 - 2022p



***información hasta mayo de 2022.**

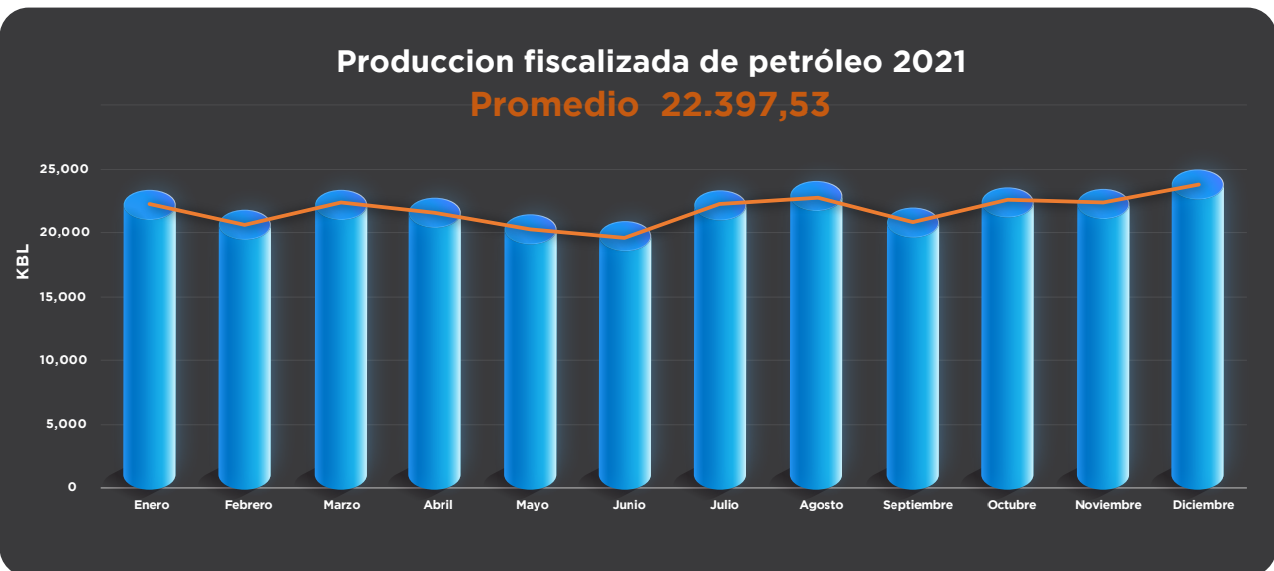
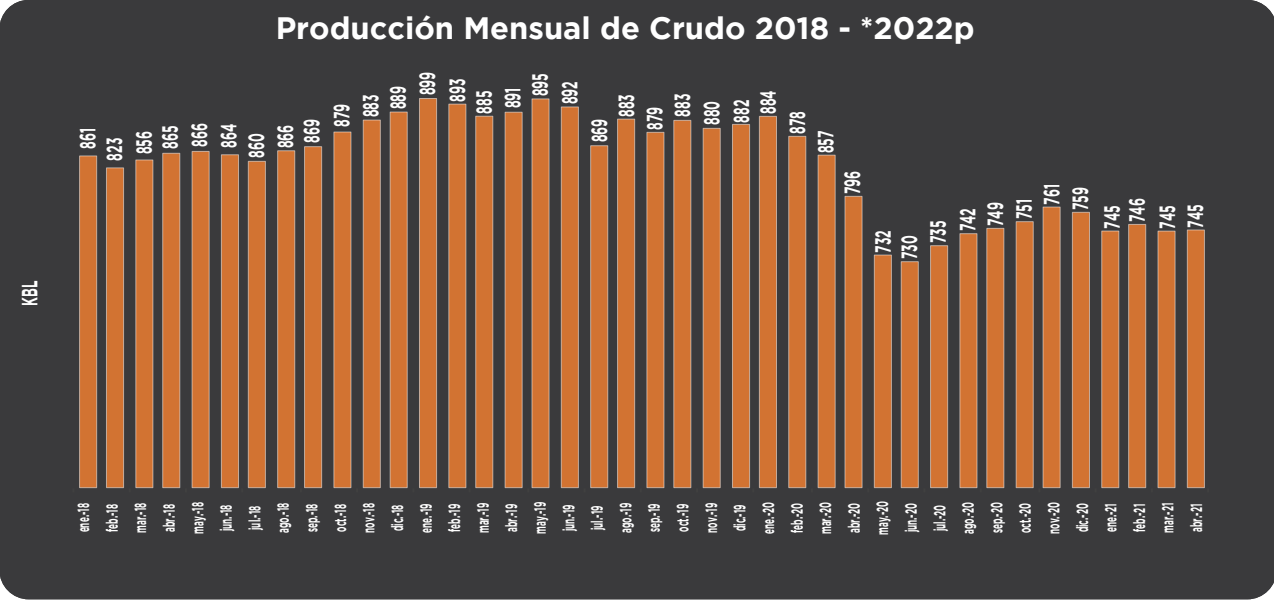
Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH



PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO 2018 - 2022p

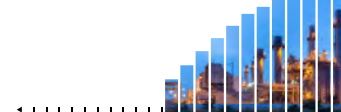
Miles de barriles / [KBL]

Mes	kBPD
ene.-18	861
feb.-18	823
mar.-18	856
abr.-18	865
may.-18	866
jun.-18	864
jul.-18	860
ago.-18	866
sep.-18	869
oct.-18	879
nov.-18	883
dic.-18	889
ene.-19	899
feb.-19	893
mar.-19	885
abr.-19	891
may.-19	895
jun.-19	892
jul.-19	869
ago.-19	883
sep.-19	879
oct.-19	883
nov.-19	880
dic.-19	882
ene.-20	884
feb.-20	878
mar.-20	857
abr.-20	796
may.-20	732
jun.-20	730
jul.-20	735
ago.-20	742
sep.-20	749
oct.-20	751
nov.-20	761
dic.-20	759
ene.-21	745
feb.-21	746
mar.-21	745
abr.-21	745
may.-21	704
jun.-21	694
jul.-21	731
ago.-21	748
sep.-21	745
oct.-21	740
nov.-21	748
dic.-21	745
ene.-22	740
feb.-22	740
mar.-22	751
abr.-22	751
may.-22	746



*información hasta mayo de 2022.

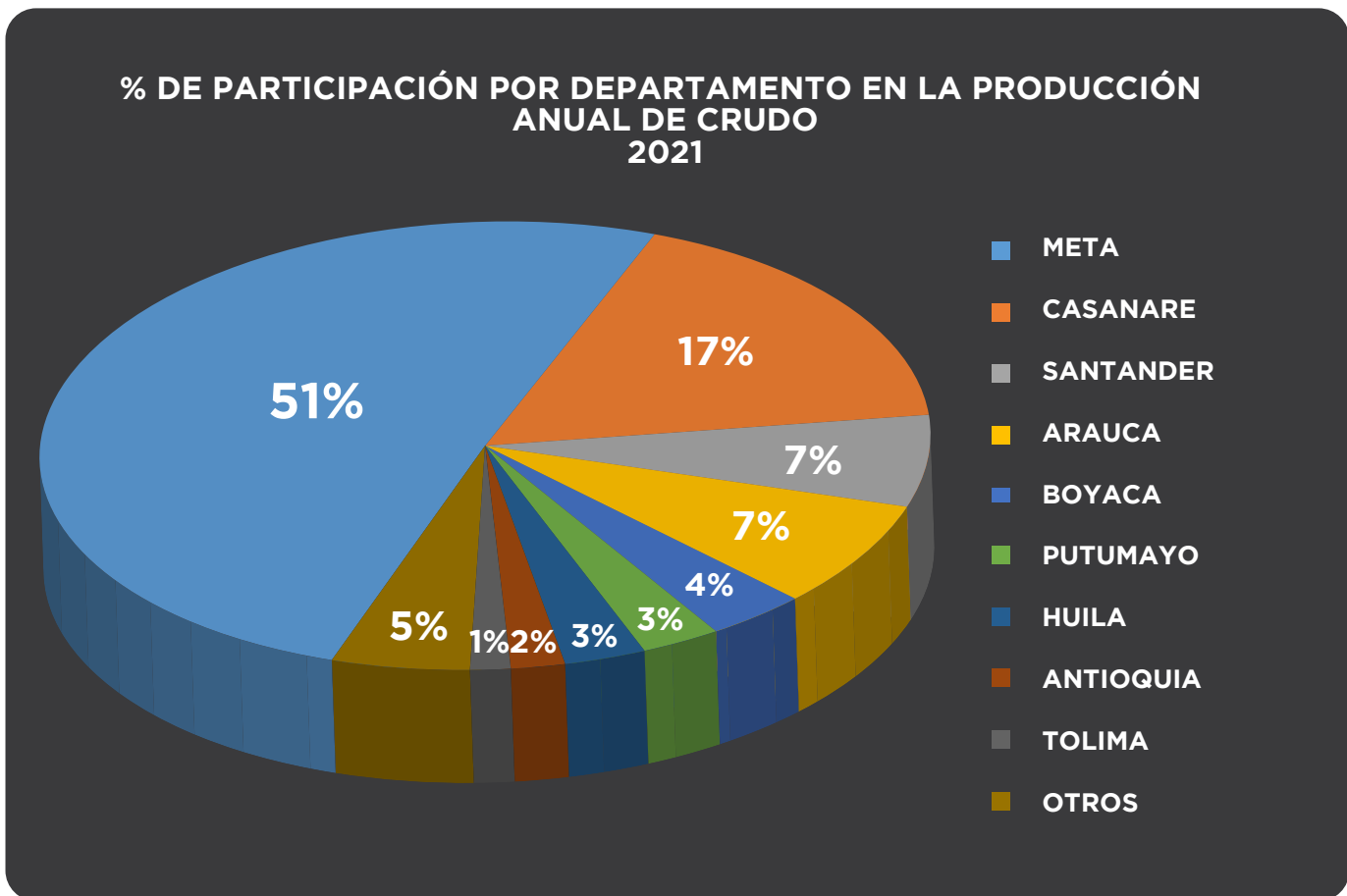
Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO

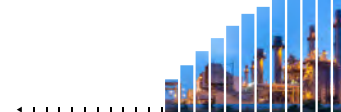
2018 - MAYO 2022 / Miles de Barriles / (kBL)

Departamento	2018	2019	2020	2021	*2022p
META	153.936	162.756	146.134	136.062	57.989
CASANARE	62.094	62.309	50.864	46.765	19.432
SANTANDER	23.358	21.844	18.821	17.718	6.731
ARAUCA	17.450	20.477	20.969	20.285	8.398
BOYACA	12.420	11.717	10.565	9.607	3.905
PUTUMAYO	12.125	10.556	7.216	7.652	3.693
HUILA	8.806	8.632	8.433	7.923	3.122
ANTIOQUIA	5.996	5.710	5.567	5.260	2.224
TOLIMA	5.417	4.625	4.512	3.929	1.612
OTROS	14.299	15.594	12.796	13.569	5.523
TOTAL ANUAL	315.900,56	324.220,52	285.876,39	268.770,32	112.628,74



***Información parcial hasta mayo de 2022**

Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

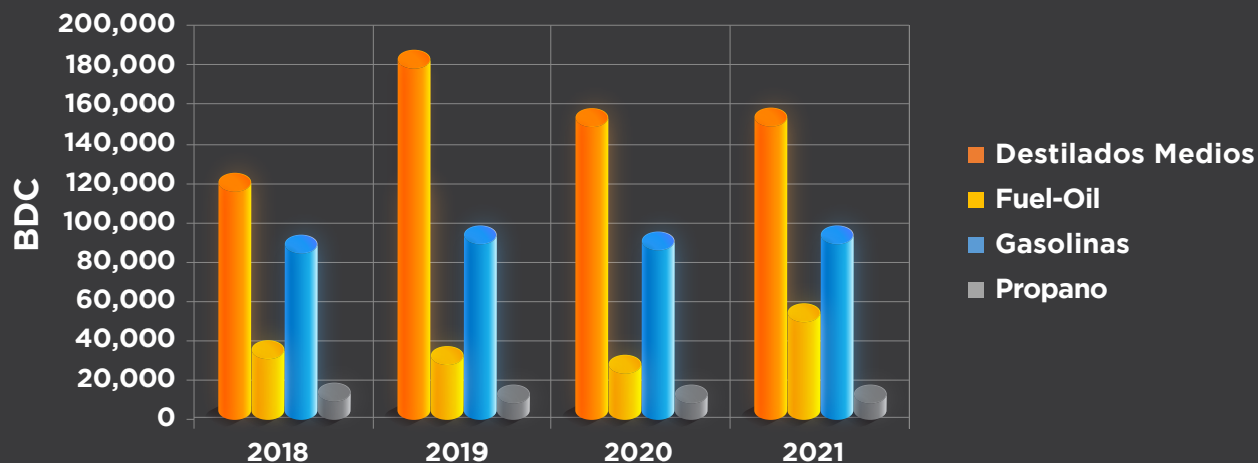


PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLES

2018 - 2021 DIC / BDC

Año	Blancos											Negros
	Gasolinas				Destilados Medios				Avigas	Propano	Total	Fuel-Oil
	Gasolina Motor Regular	Gasolina Extra	Bencina & Cocinol	Total	Diesel (ACPM)	Queroseno	JP-A	Total				
2018	87.800	3.342	0	91.143	98.392	46	27.867	126.304	267	15.576	15.842	38.287
2019	92.404	3.281	0	95.685	147.902	2.971	30.801	181.674	312	17.125	17.437	36.108
2020	69.216	2.745	0	71.961	133.273	2.176	19.207	154.656	62	19.888	19.950	31.465
2021	94.077	3.726	0	97.803	127.373	2.859	25.937	156.169	444	18.295	18.739	56.136

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS 2017 - 2021 BDC



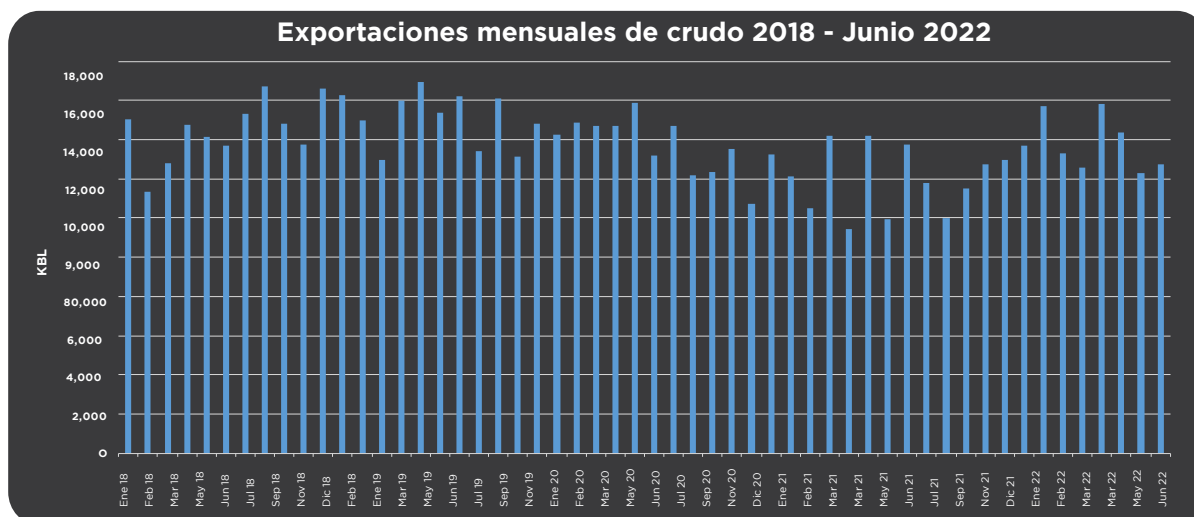
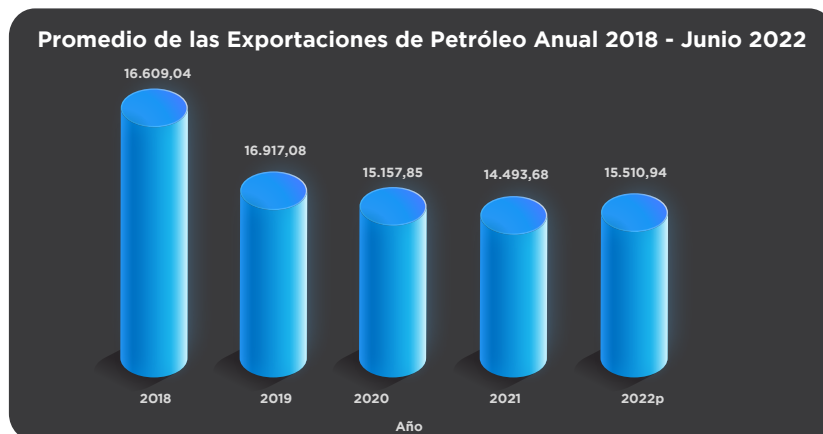
Fuente: SICOM



VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

2018 - Jun 2022 / Miles de Barriles / [KBL]

Mes	2018	2019	2020	2021	*2022p
Ene	17.017,68	16.962,00	16.717,80	16.211,80	15.303,68
Feb	13.355,85	14.977,00	16.709,81	11.417,43	14.593,32
Mar	14.810,61	17.968,00	17.882,86	16.198,12	17.821,72
Abr	16.768,66	18.942,00	15.207,70	11.960,79	16.341,59
May	16.115,89	17.382,00	16.685,37	15.733,88	14.273,65
Jun	15.715,99	18.198,00	14.201,71	13.786,37	14.731,67
Jul	17.335,63	15.422,00	14.365,69	11.973,45	
Ago	18.704,28	18.120,00	15.529,07	13.524,21	
Sep	16.813,74	15.113,00	12.722,91	14.758,84	
Oct	15.764,77	16.798,00	15.255,60	14.956,19	
Nov	18.623,99	16.256,00	14.106,72	15.705,91	
Dic	18.281,35	16.867,00	12.508,95	17.697,11	
Promedio	16.609,04	16.917,08	15.157,85	14.493,68	15.510,94



* Datos hasta junio 2022

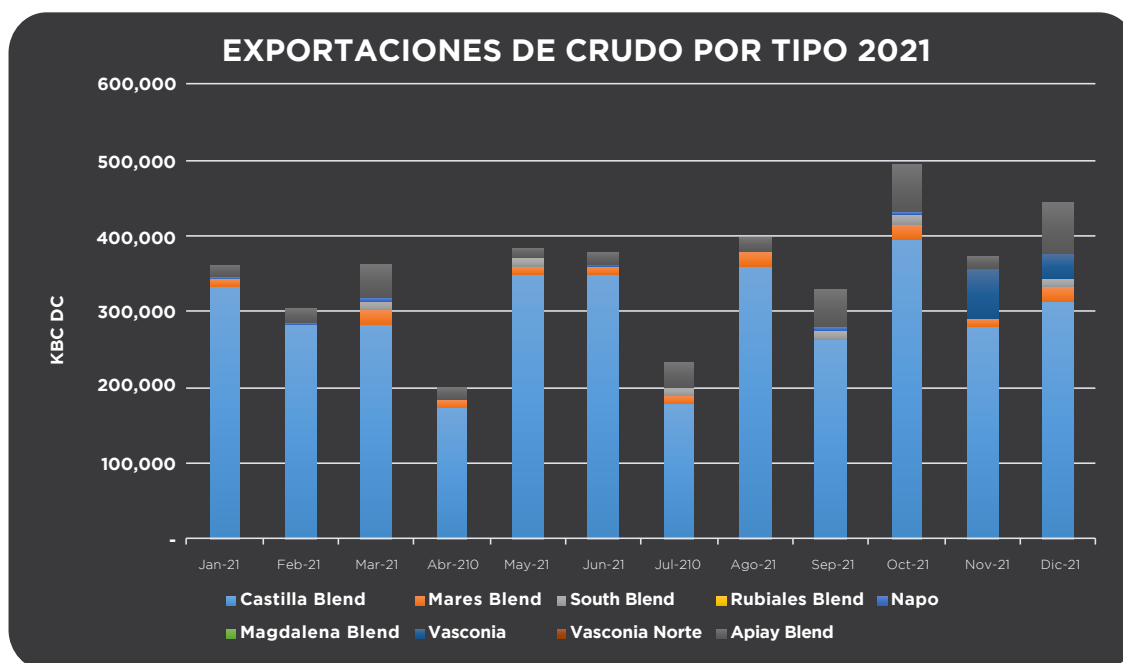
Fuente: DANE



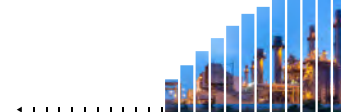
EXPORTACIONES DE ECOPETROL POR TIPO DE CRUDO

2018 - 2021 / KBPDC

Producto / Fecha	Castilla Blend	Mares Blend	South Blend	Rubiales Blend	Napo	Magdalena Blend	Vasconia	Vasconia Norte	Apiay BLEND
Jan-18	290,055	-	12,190	-	-	-	32,223	-	-
Feb-18	300,106	-	12,841	-	3,759	-	34,656	16,949	-
Mar-18	271,264	-	11,626	-	-	-	16,754	32,275	-
Apr-18	339,168	10,474	9,043	-	2,867	-	16,634	16,121	-
May-18	356,242	-	-	-	-	-	16,086	-	-
Jun-18	335,243	-	10,809	-	2,941	-	16,565	15,911	-
Jul-18	309,183	-	11,614	-	-	-	16,131	16,114	-
Aug-18	312,974	9,669	13,549	-	3,871	-	16,213	16,129	-
Sep-18	351,945	-	11,987	-	3,333	-	16,366	-	-
Oct-18	335,925	-	11,580	-	3,036	-	-	-	-
Nov-18	392,650	-	12,598	-	-	-	16,134	-	-
Dec-18	410,184	-	11,191	-	2,258	-	31,682	-	-
Jan-19	373,915	9,657	-	-	3,861	-	43,702	-	-
Feb-19	298,668	10,701	12,227	-	-	-	-	-	-
Mar-19	407,309	-	-	-	4,733	-	-	16,901	-
Apr-19	366,096	19,944	-	-	2,333	-	-	-	-
May-19	378,586	10,622	-	-	2,903	-	-	-	-
Jun-19	359,803	10,004	-	-	1,067	-	-	-	6,617
Jul-19	393,895	9,683	-	-	3,372	-	-	-	-
Aug-19	387,703	-	-	-	1,630	-	-	-	-
Sep-19	326,338	10,003	-	-	3,000	-	-	-	33,337
Oct-19	355,496	9,645	11,581	-	-	-	-	-	16,021
Nov-19	342,536	9,999	4,253	-	-	-	-	-	16,667
Dec-19	404,004	9,678	11,612	-	5,161	-	16,101	-	14,518
Jan-20	360,812	10,648	-	-	-	-	15,326	-	16,847
Feb-20	395,617	10,266	-	-	-	-	-	-	-
Mar-20	374,711	20,305	-	-	6,946	-	31,533	-	-
Apr-20	435,923	6,666	-	-	-	-	32,065	-	-
May-20	404,777	-	-	-	-	11,308	47,631	-	-
Jun-20	398,363	-	-	-	-	10,001	65,918	-	-
Jul-20	347,974	9,679	-	-	-	-	-	-	-
Aug-20	366,861	-	-	-	-	-	16,113	-	-
Sep-20	326,615	-	-	-	-	-	15,839	-	-
Oct-20	385,359	9,675	-	-	-	-	62,138	-	-
Nov-20	332,729	9,951	-	-	-	-	-	-	-
Dec-20	338,427	9,673	-	-	4,234	-	-	-	16,113
Jan-21	333,356	9,460	-	-	4,065	-	-	-	16,036
Feb-21	284,080	-	-	-	2,250	-	-	-	17,855
Mar-21	283,853	19,334	10,951	-	3,871	-	-	-	46,295
Apr-21	173,145	10,001	-	-	-	-	-	-	16,672
May-21	349,633	9,677	10,965	-	-	-	-	-	15,323
Jun-21	348,451	10,446	-	-	3,413	-	-	-	16,669
Jul-21	179,317	10,644	10,958	-	-	-	-	-	33,025
Aug-21	361,344	19,346	-	-	-	-	-	-	16,747
Sep-21	263,575	-	11,340	-	4,333	-	-	-	49,943
Oct-21	397,214	19,363	11,319	-	2,742	-	-	-	64,522
Nov-21	280,757	9,634	-	-	-	-	67,435	-	16,515
Dec-21	314,312	19,119.3	10,973	-	-	-	33,041	-	69,294



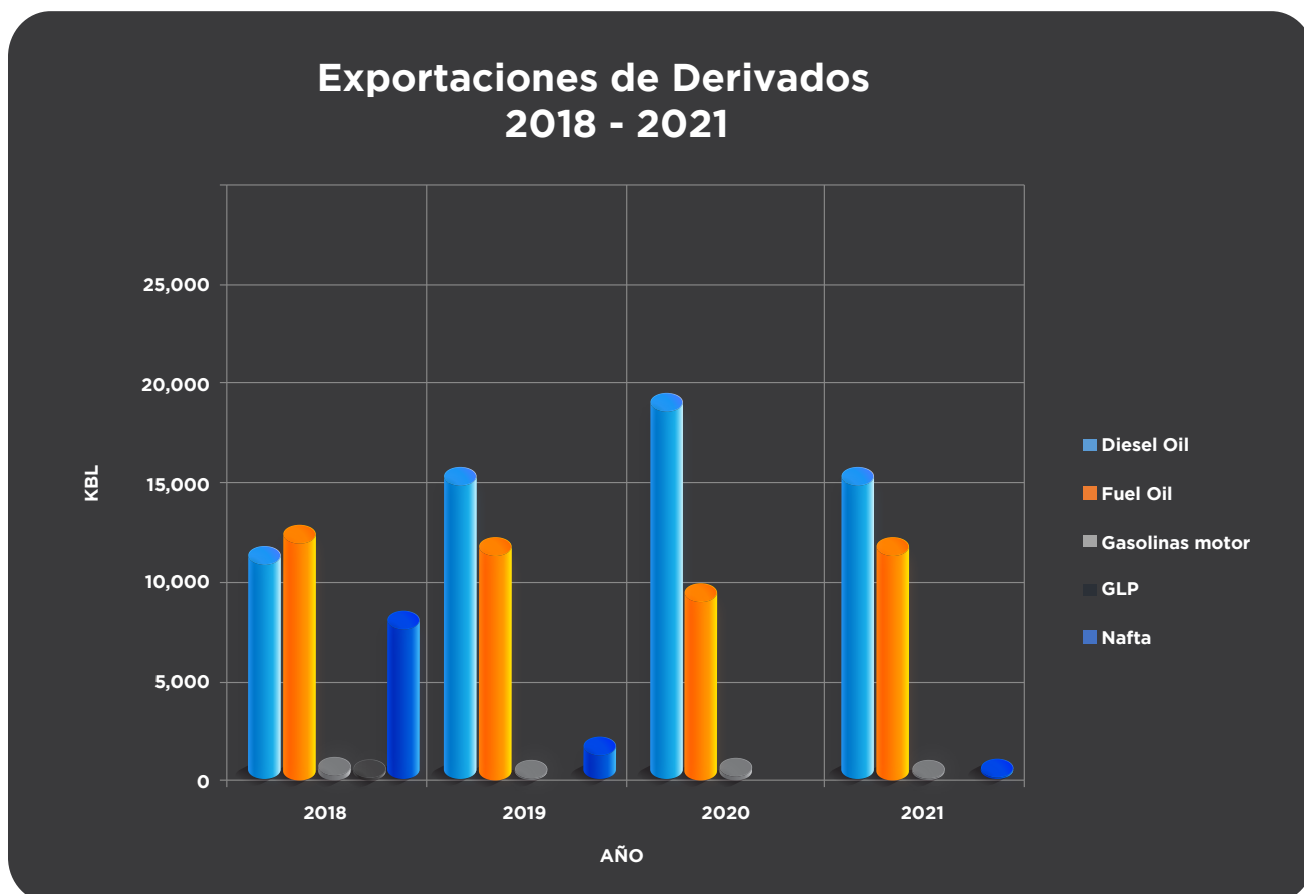
Fuente: Estadísticas de Ecopetrol



VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DE DERIVADOS

Miles de Barriles [KBL] / 2018 - 2021

DERIVADO	2018	2019	2020	2021
Diesel Oil	11,802.79	15,743.44	19,521.44	15,552.47
Fuel Oil	12,779.31	12,229.37	10,049.83	11,024.98
Gasolinas motor	713.36	260.97	726.76	2,25
GLP	0.00	0.00	0.00	0,00
Nafta	8,001	2,211	0.00	3,77
TOTAL	33,296	30,444	30,298	26,583



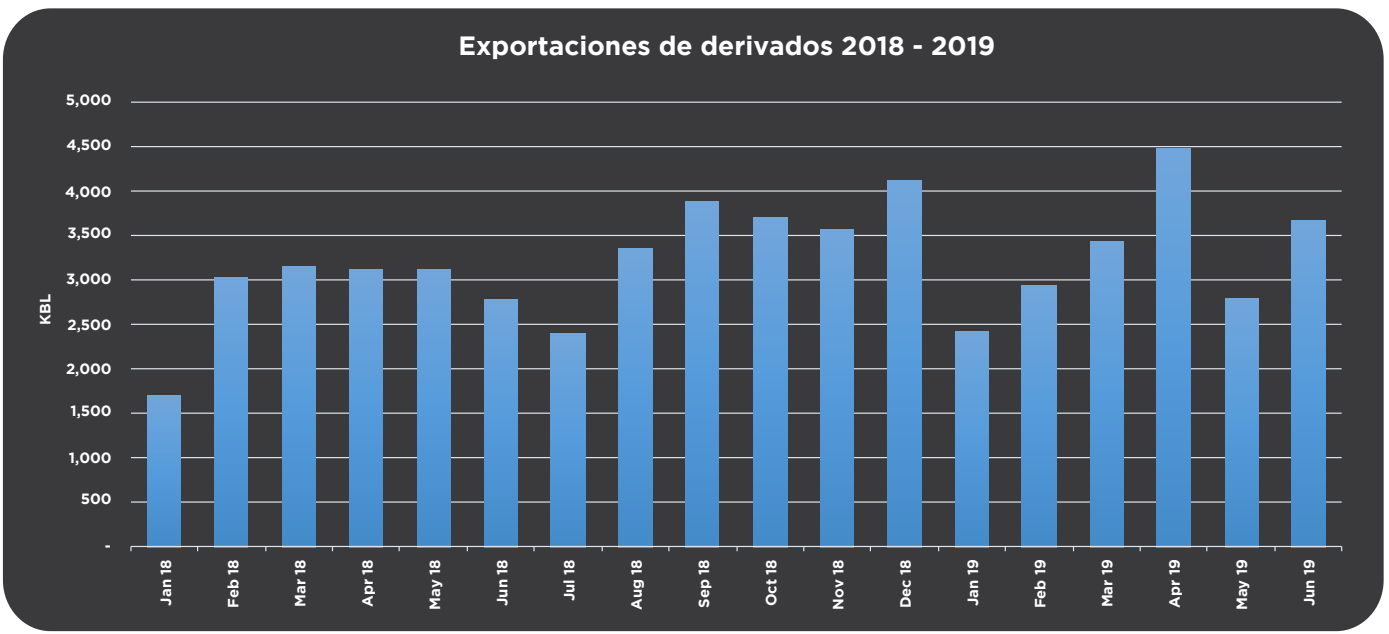
Fuente: DANE



EXPORTACIONES DE DERIVADOS POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [kBL] / 2018 - 2021

COMPAÑÍA	ECOPETROL			REFICAR													TOTAL	
	Fuel Oil	High API Fuel	Propane	Fuel Oil	Butane	Cracked Naphta	Gasoline Ron	Slop Craqueado	ULSD	Jet Fuel	ACEM	Coque	ALC	Diesel No.2	Gasoleos de Vacío	Crudo Diluyente		Naphta Virgen
Jan 18	479.44	-	-	210.59	-	-	-	-	296	-	-	299.79	-	-	-	-	430.81	716.76
Feb 18	860.87	-	-	187.36	-	-	-	123.11	836	-	-	381.26	-	-	-	-	644.21	3,032.95
Mar 18	1,050.17	-	-	-	-	-	-	-	891	-	-	479.32	-	-	-	-	730.77	3,151.39
Apr 18	1,075.73	-	-	-	-	-	-	-	859	-	-	424.22	-	-	-	-	747.86	3,106.49
May 18	1,097.77	-	-	110.35	-	-	-	-	868	-	-	476.01	-	-	-	-	559.98	3,111.79
Jun 18	1,069.71	-	-	-	-	-	-	-	597	-	-	427.83	-	-	-	-	678.52	2,773.25
Jul 18	321.28	-	-	25.54	-	-	102.95	-	597	107.87	-	524.36	-	-	-	-	721.14	2,399.99
Aug 18	1,106.31	-	-	99.05	-	-	209.74	105.93	605	-	-	489.33	-	-	-	-	735.42	3,350.37
Sep 18	996.87	-	-	-	-	-	200.23	-	1,269	200.36	-	476.46	-	-	-	-	732.81	3,875.87
Oct 18	1,066.55	-	-	-	-	-	200.26	-	1,180	-	-	440.15	-	-	-	-	819.77	3,706.30
Nov 18	801.91	-	-	-	-	-	-	-	1,737	-	-	417.15	-	-	-	-	607.20	3,563.71
Dec 18	1,050.28	-	-	-	-	-	-	-	2,067	-	-	403.36	-	-	-	-	588.84	4,108.77
Jan 19	480.17	-	-	71.11	-	-	-	-	852	-	-	437.36	-	-	-	-	576.61	2,417
Feb 19	651.40	-	-	55.00	-	-	-	127.13	1,123	-	-	434.69	-	221.65	-	-	315.98	2,929
Mar 19	1,345.69	-	-	60.33	-	-	-	-	885	-	-	434.69	-	-	-	-	517.71	3,443
Apr 19	1,133.20	-	-	-	-	-	200.04	-	885	-	-	457.16	-	-	-	-	609.03	4,470
May 19	900.90	-	-	84.15	-	-	149.97	-	834	-	-	345.12	-	-	-	-	409.72	2,794
Jun 19	1,251.00	-	-	110.33	-	-	-	-	1,394	-	-	412.59	-	220.16	199.44	-	300.34	3,668
Jul 19	1,237.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug 19	771.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep 19	1,026.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oct 19	771.24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov 19	912.94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dec 19	1,245.06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jan 20	567.34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb 20	678.46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mar 20	1,305.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Apr 20	576.75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
May 20	1,047.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jun 20	598.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jul 20	578.97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug 20	1,043.64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep 20	600.84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oct 20	923.49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov 20	880.25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dec 20	873.80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jan 21	802.92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb 21	616.46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mar 21	912.47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Apr 21	1,095.35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
May 21	859.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jun 21	1,135.04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jul 21	903.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aug 21	820.59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sep 21	578.69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Oct 21	801.81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov 21	765.84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dec 21	882.70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



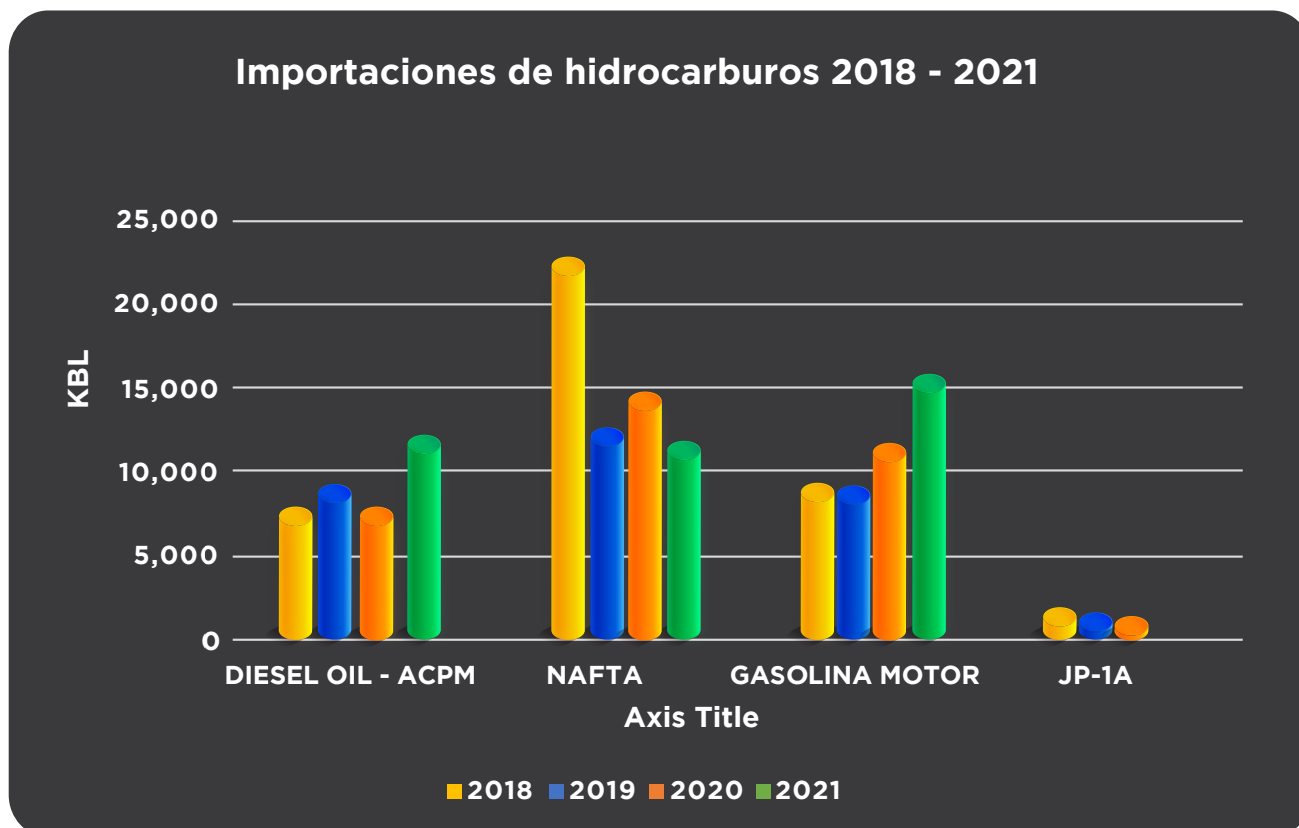
Fuente: Estadísticas Ecopetrol y Reficar / DANE



VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES DE HIDROCARBUROS

Miles de Barriles [KBL] / 2018 - DIC 2021

Año	2018	2019	2020	2021
DIESEL OIL - ACPM	7,952.05	9,374.33	8,223.28	11,215.00
NAFTA	22,508.68	12,682.57	14,428.40	11,757.00
GASOLINA MOTOR	9,348.07	9,162.95	10,752.07	15,039.00
JP- 1A	752.08	579.05	351.72	0.00
FUEL OIL	52.83	0.04	46.14	61.00
TOTAL	40,613.70	31,798.94	33,801.61	38,072.00



Fuente: DANE

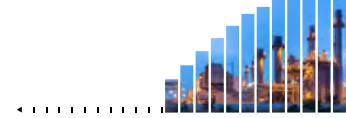


IMPORTACIONES DE DERIVADOS POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [kBL] / 2018 -2021

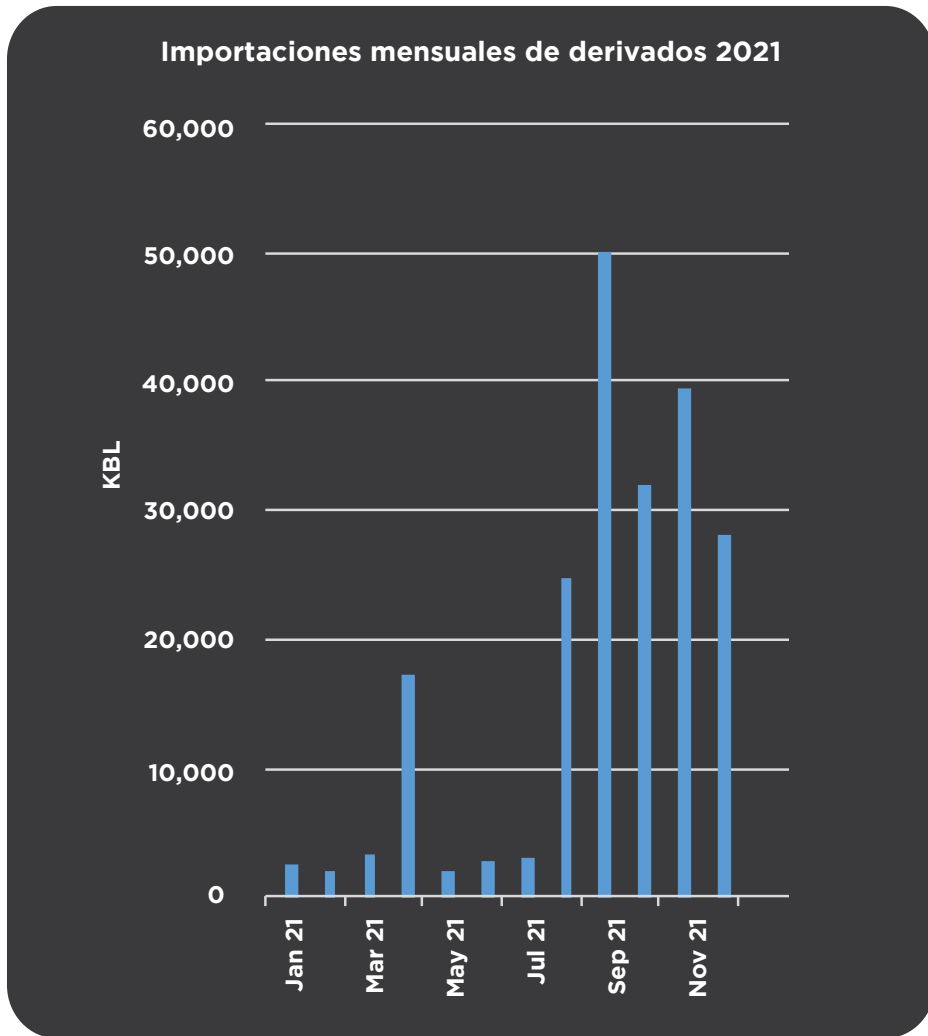
COMPañÍA	ECOPETROL					REFICAR				TOTAL
	Productos	ULSD	Naftas	Gasolina	Fuel Oil	Jet Fuel	ULSD	Jet Fuel	Gasolinas	
Jan 18	-	1,534.57	599.99	-	-	-	-	-	19.99	2,154.55
Feb 18	42.00	1,253.74	947.43	-	104.96	-	-	-	19.36	2,367.50
Mar 18	-	1,534.39	1,066.31	-	-	-	-	-	19.43	2,620.13
Apr 18	-	1,216.28	598.30	-	-	-	-	-	22.00	1,836.58
May 18	-	1,916.73	798.28	-	-	-	-	-	21.18	2,736.19
Jun 18	-	1,615.30	599.97	-	-	-	-	-	21.23	2,236.50
Jul 18	-	1,881.97	599.99	-	-	-	-	-	20.21	2,502.16
Aug 18	-	1,249.89	599.59	-	-	-	-	-	20.18	1,869.66
Sep 18	215.90	1,562.21	798.69	-	-	-	-	-	42.23	2,619.02
Oct 18	440.19	1,573.64	799.36	-	-	-	-	-	21.00	2,834.19
Nov 18	778.06	1,565.02	646.02	-	150.29	-	70.13	-	20.71	3,230.23
Dec 18	948.99	1,759.66	1,294.48	-	-	-	99.93	-	22.25	4,125.30
Jan 19	1,059.74	1,630.01	976.75	-	99.30	-	-	-	43.16	3,808.95
Feb 19	1,028.72	1,312.18	816.95	-	177.18	-	-	-	43.08	3,378.10
Mar 19	1,312.30	1,646.27	1,148.69	-	120.05	-	-	-	42.97	4,270.28
Apr 19	648.53	1,906.73	815.64	-	109.46	-	-	-	42.00	3,522.36
May 19	984.31	1,314.78	642.89	-	-	-	-	-	65.00	3,006.99
Jun 19	659.93	1,802.03	646.44	-	-	-	-	-	64.99	3,173.39
Jul 19	1,259.82	1,630.55	973.76	-	-	-	-	-	-	3,864.13
Aug 19	334.26	1,514.68	653.76	-	-	-	-	-	-	2,502.70
Sep 19	973.04	1,619.49	428.70	-	120.06	-	-	-	-	3,141.28
Oct 19	659.40	1,332.64	1,143.37	-	-	-	-	-	-	3,135.41
Nov 19	952.59	1,604.48	658.94	-	-	-	-	-	-	3,216.00
Dec 19	975.47	1,563.66	653.52	-	-	-	-	-	-	3,192.66
Jan 20	665.63	1,603.25	914.19	-	164.91	-	-	-	-	3,347.97
Feb 20	1,450.78	1,221.83	927.20	-	186.81	-	-	-	-	3,786.62
Mar 20	1,668.59	1,630.00	1,350.00	-	-	-	-	-	-	4,648.59
Apr 20	157.58	1,072.86	-	-	-	-	-	-	-	1,230.44
May 20	478.42	714.42	598.77	-	-	-	-	-	-	1,791.61
Jun 20	729.24	626.70	600.73	-	-	-	-	-	-	1,956.67
Jul 20	519.98	1,191.63	622.83	-	-	-	-	-	-	2,334.44
Aug 20	471.79	963.83	818.24	-	-	-	-	-	-	2,253.87
Sep 20	174.06	958.97	622.19	-	-	-	-	-	-	796.25
Oct 20	468.38	1,183.94	1,294.89	-	-	-	-	-	-	2,947.21
Nov 20	173.34	645.86	1,469.20	-	-	-	-	-	-	2,288.40
Dec 20	188.99	979.35	1,530.00	-	-	-	-	-	-	2,698.34
Jan 21	160.86	865.10	1,500.06	-	-	-	-	-	-	2,526.02
Feb 21	259.44	540.52	1,201.41	-	-	-	-	-	-	2,001.37
Mar 21	1,006.62	971.72	1,408.76	-	-	-	-	-	-	3,387.10
Apr 21	15,467.65	598.17	1,168.03	-	-	-	-	-	-	17,233.85
May 21	318.74	987.10	799.91	-	-	-	-	-	-	2,105.74
Jun 21	902.57	924.58	872.14	-	-	-	-	-	-	2,699.29
Jul 21	616.85	632.67	1,807.72	-	-	-	-	-	-	3,057.25
Aug 21	22,242.58	958.51	1,522.76	-	-	-	-	-	-	24,723.86
Sep 21	47,620.52	631.11	1,631.18	-	-	-	-	-	-	49,882.80
Oct 21	28,842.57	1,015.53	1,964.08	-	-	-	-	-	-	31,822.19
Nov 21	36,663.79	1,047.75	1,754.16	-	-	-	-	-	-	39,465.71
Dec 21	24,345.00	1,007.30	2,704.91	-	-	-	-	-	-	28,057.21

Fuente: Estadísticas Ecopetrol y Reficar

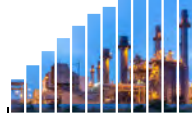


IMPORTACIONES DE DERIVADOS POR COMPAÑÍA

Miles de Barriles [kBL] / 2021



Fuente: Estadísticas Ecopetrol y Reficar

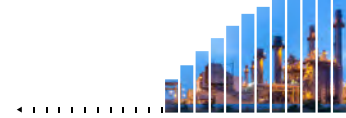


CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS MENSUAL

2018 - 2021 / Miles de barriles [KBL]

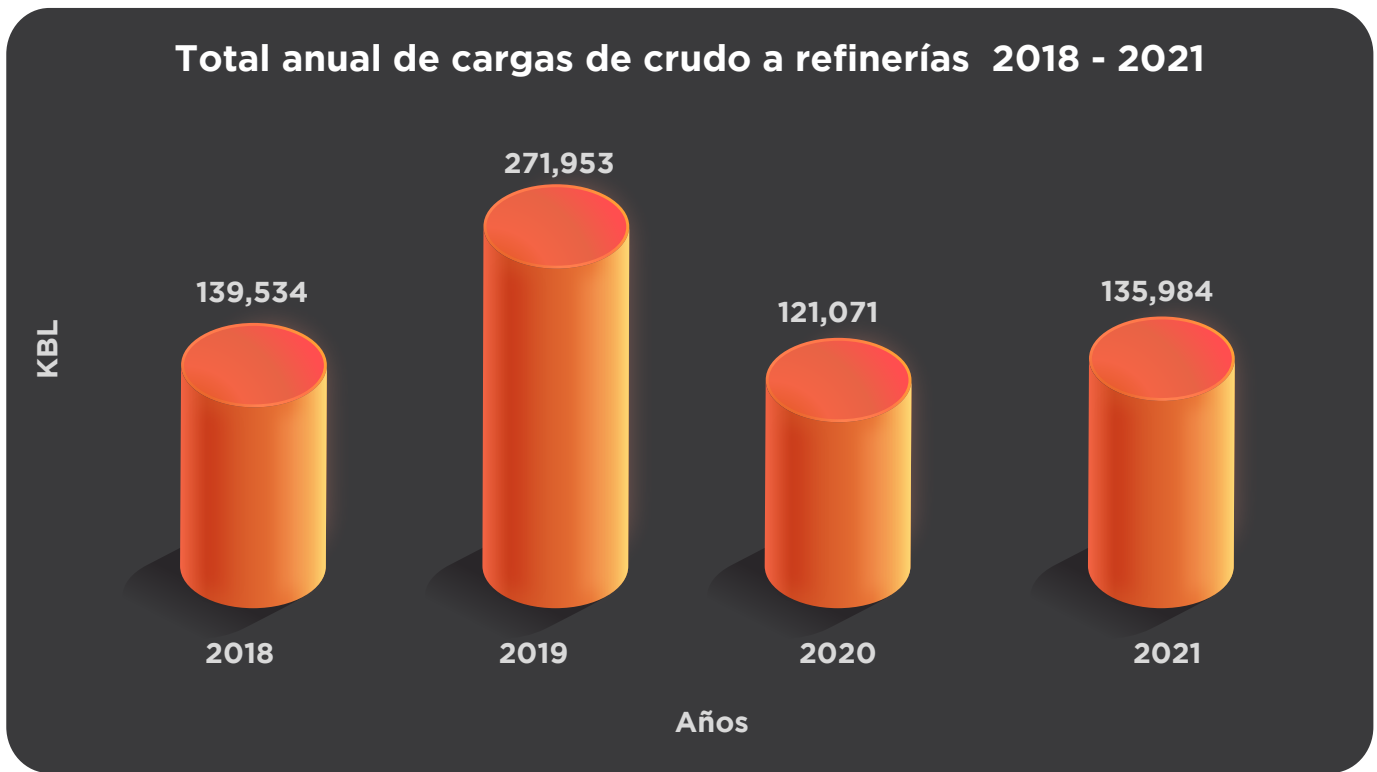
Año	REFINERÍA DE CARTAGENA	REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA	REFINERÍA DE APIAY	REFINERÍA DE ORITO	OTROS
Jan 18	4,076	6,626	22	34	213
Feb 18	3,959	5,810	27	42	200
Mar 18	4,972	6,785	23	36	217
Apr 18	4,593	6,804	20	42	210
May 18	4,682	6,598	21	43	217
Jun 18	4,645	6,721	13	42	233
Jul 18	4,707	7,015	a	46	220
Aug 18	4,961	6,898	34	48	226
Sep 18	4,831	6,574	49	43	213
Oct 18	4,880	7,067	25	49	197
Nov 18	4,572	6,950	48	15	197
Dec 18	4,413	7,042	48	10	233
Jan 19	4,712	6,055	0	21	228
Feb 19	4,386	5,088	24	12	200
Mar 19	4,842	6,444	41	40	221
Apr 19	4,696	6,894	0	50	225
May 19	4,426	7,028	0	47	223
Jun 19	4,558	6,897	11	54	237
Jul 19	4,990	7,017	21	47	131
Aug 19	4,989	7,152	46	59	48
Sep 19	4,829	6,809	48	28	200
Oct 19	4,976	6,759	0	42	238
Nov 19	4,661	6,666	39	41	221
Dec 19	4,606	6,984	52	40	195
Jan 20	4,633	6,777	53	29	228
Feb 20	4,392	6,224	49	41	222
Mar 20	4,349	5,111	4	44	252
Apr 20	3,311	3,456	0	0	199
May 20	3,532	4,185	0	24	133
Jun 20	3,789	4,894	25	33	136
Jul 20	3,956	5,525	53	22	158
Aug 20	4,632	5,577	52	33	191
Sep 20	4,733	5,388	0	42	193
Oct 20	4,902	5,602	0	45	506
Nov 20	4,365	6,176	42	46	506
Dec 20	4,964	6,676	44	32	484
Jan 21	4,334	6,353	57	45	501
Feb 21	3,704	6,819	0	55	456
Mar 21	4,407	7,008	0	46	538
Apr 21	4,232	7,149	25	50	504
May 21	4,385	6,424	15	15	240
Jun 21	4,525	6,522	39	1	382
Jul 21	4,611	6,431	41	40	481
Aug 21	3,837	6,679	31	25	482
Sep 21	4,424	6,863	2	28	496
Oct 21	4,502	6,114	32	39	513
Nov 21	4,287	5,112	28	44	234
Dec 21	4,395	7,057	53	25	247

Fuente: Ecopetrol, Reficar y SICOM

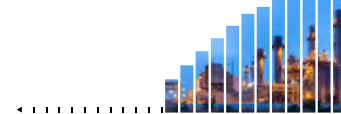


CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS MENSUAL

2018 - 2021 / Miles de barriles [KBL]



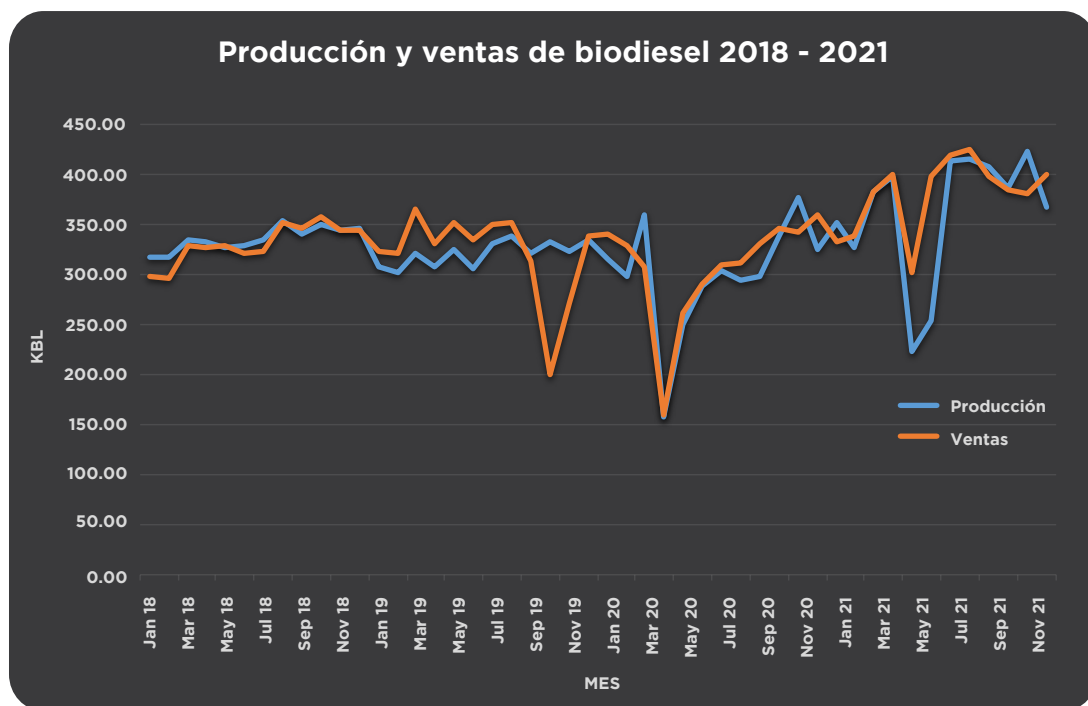
Fuente: Ecopetrol, Reficar y SICOM



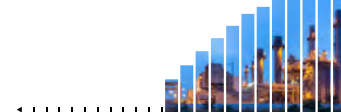
PRODUCCION Y VENTAS DE BIODIESEL

2018 -2021 / Miles de barriles [KBL]

Fecha	Producción	Ventas
Jan 18	317.83	297.71
Feb 18	316.32	295.68
Mar 18	333.58	328.90
Apr 18	333.01	326.81
May 18	326.78	328.64
Jun 18	327.93	321.67
Jul 18	333.86	322.79
Aug 18	352.94	352.72
Sep 18	340.22	346.83
Oct 18	350.75	356.96
Nov 18	344.41	343.53
Dec 18	346.54	343.50
Jan 19	306.94	323.06
Feb 19	302.21	320.89
Mar 19	320.17	364.36
Apr 19	308.19	329.78
May 19	324.65	350.99
Jun 19	306.31	334.99
Jul 19	329.96	348.88
Aug 19	337.60	352.18
Sep 19	320.41	314.06
Oct 19	331.66	199.55
Nov 19	321.97	271.28
Dec 19	334.85	338.73
Jan 20	314.85	339.86
Feb 20	297.65	327.77
Mar 20	358.75	307.47
Apr 20	156.58	160.06
May 20	250.36	262.18
Jun 20	288.45	290.47
Jul 20	303.22	309.42
Aug 20	293.94	310.97
Sep 20	297.10	330.87
Oct 20	339.18	345.51
Nov 20	376.68	342.64
Dec 20	325.45	359.52
Jan 21	352.70	333.47
Feb 21	327.37	338.40
Mar 21	382.38	382.45
Apr 21	397.43	400.33
May 21	223.26	301.05
Jun 21	254.11	397.03
Jul 21	412.79	419.05
Aug 21	416.22	424.63
Sep 21	407.71	397.03
Oct 21	386.95	383.83
Nov 21	422.34	381.21
Dec 21	367.88	399.76



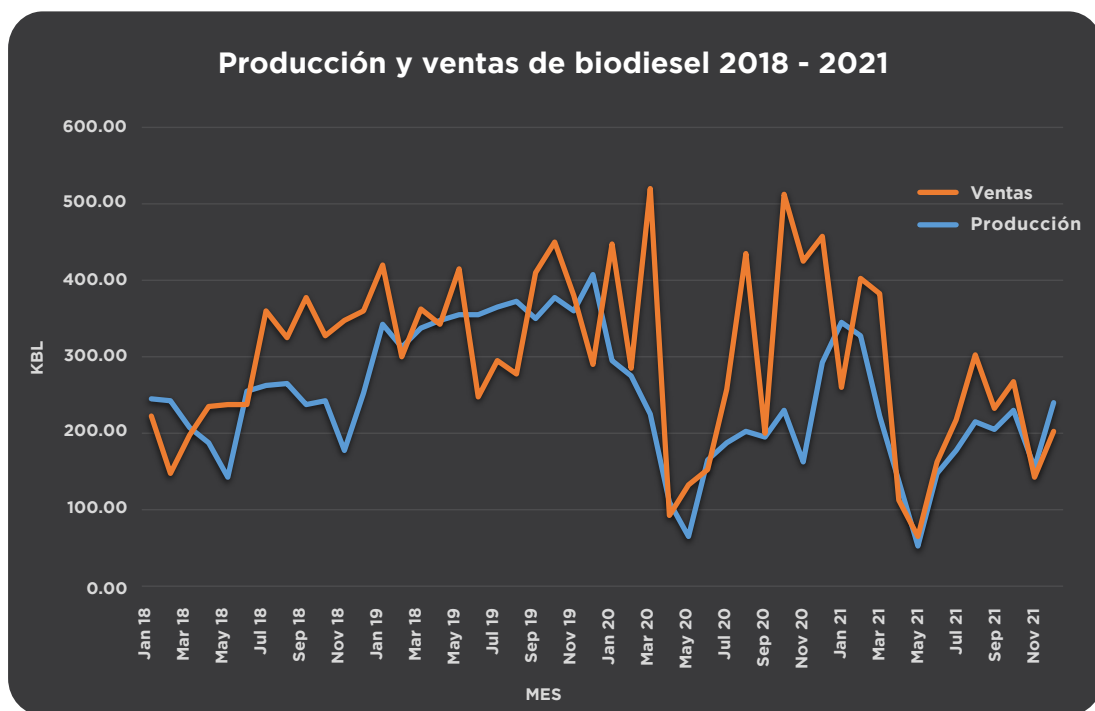
Fuente: Ventas - Federación Nacional de Biocombustibles - Fedebiocombustibles
Producción - SICOM



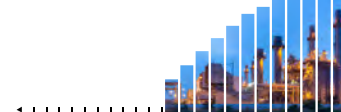
PRODUCCION Y VENTAS DE ALCOHOL CARBURANTE - ETANOL

2018 - 2021 / Miles de barriles [KBL]

Fecha	Producción	Ventas
Jan 18	244.75	244.75
Feb 18	241.40	241.40
Mar 18	206.43	206.43
Apr 18	186.97	186.97
May 18	142.63	142.63
Jun 18	254.03	254.03
Jul 18	262.12	262.12
Aug 18	264.67	264.67
Sep 18	236.46	236.46
Oct 18	243.10	243.10
Nov 18	177.23	177.23
Dec 18	253.07	253.07
Jan 19	343.76	343.76
Feb 19	312.69	312.69
Mar 19	337.81	337.81
Apr 19	347.85	347.85
May 19	355.70	355.70
Jun 19	354.67	354.67
Jul 19	365.85	365.85
Aug 19	373.80	373.80
Sep 19	349.64	349.64
Oct 19	378.02	378.02
Nov 19	360.07	360.07
Dec 19	406.73	406.73
Jan 20	294.76	294.76
Feb 20	276.04	276.04
Mar 20	225.53	225.53
Apr 20	109.24	109.24
May 20	64.34	64.34
Jun 20	165.48	165.48
Jul 20	188.28	188.28
Aug 20	201.76	201.76
Sep 20	194.43	194.43
Oct 20	230.77	230.77
Nov 20	161.85	161.85
Dec 20	292.94	292.94
Jan 21	344.96	344.96
Feb 21	326.79	326.79
Mar 21	221.34	221.34
Apr 21	136.49	136.49
May 21	52.87	52.87
Jun 21	146.53	146.53
Jul 21	176.36	176.36
Aug 21	214.60	214.60
Sep 21	205.35	205.35
Oct 21	229.70	229.70
Nov 21	153.73	153.73
Dec 21	240.13	240.13



Fuente: Ventas - Federación Nacional de Biocombustibles - Fedebiocombustibles
Producción - SICOM

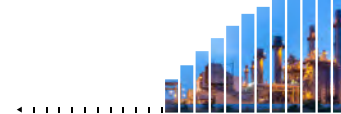


PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2018

\$ / Galon	3-Jan-18	3-Feb-18	6-Mar-18	6-Apr-18	7-May-18	7-Jun-18	8-Jul-18	8-Aug-18	8-Sep-18	9-Oct-18	9-Nov-18	10-Dec-18
Armenia	8,927	9,074	9,064	9,064	9,163	9,329	9,329	9,329	9,364	9,487	9,585	9,585
Barranquilla	8,711	8,761	8,757	8,856	8,856	9,021	9,021	9,021	9,057	9,180	9,278	9,278
Bogotá	8,889	9,042	9,039	9,138	9,138	9,303	9,303	9,303	9,339	9,462	9,560	9,560
Bucaramanga	8,703	8,839	8,843	8,943	8,943	9,108	9,108	9,108	9,144	9,267	9,365	9,365
Cali	8,895	9,063	9,053	9,053	9,152	9,317	9,317	9,317	9,353	9,476	9,574	9,574
Cartagena	8,666	8,726	8,723	8,822	8,822	8,987	8,987	8,987	9,023	9,146	9,244	9,244
Cúcuta	5,786	5,892	6,763	6,898	6,898	7,048	7,048	7,048	7,098	7,202	7,283	7,283
Ibagué	8,842	8,973	8,965	9,080	9,080	9,229	9,229	9,229	9,282	9,404	9,503	9,503
Manizales	8,871	9,028	9,022	9,121	9,121	9,286	9,286	9,286	9,322	9,445	9,543	9,543
Medellín	8,839	8,985	8,979	9,079	9,079	9,244	9,244	9,244	9,280	9,402	9,501	9,501
Montería	8,916	8,976	8,973	9,072	9,072	9,237	9,237	9,237	9,273	9,396	9,494	9,494
Neiva	8,927	9,067	9,060	9,060	9,159	9,325	9,325	9,325	9,360	9,483	9,582	9,582
Pasto	6,487	6,583	6,802	6,867	6,867	6,996	6,996	6,996	7,023	7,120	7,199	7,199
Pereira	8,867	9,014	9,004	9,103	9,103	9,269	9,269	9,269	9,304	9,427	9,525	9,525
Santa Marta	8,811	8,861	8,857	8,857	8,956	9,121	9,121	9,121	9,157	9,280	9,378	9,378
Sincelejo	8,868	8,926	8,923	8,923	9,022	9,187	9,187	9,187	9,223	9,346	9,444	9,444
Tunja	9,023	9,176	9,172	9,172	9,272	9,437	9,437	9,437	9,473	9,596	9,694	9,694
Villavicencio	8,989	9,142	9,139	9,238	9,238	9,403	9,403	9,403	9,439	9,562	9,660	9,660

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

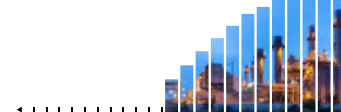


PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2019

\$ / Galon	10-Jan-19	10-Feb-19	10-Mar-19	10-Apr-19	10-May-19	10-Jun-19	10-Jul-19	10-Aug-19	10-Sep-19	10-Oct-19	10-Nov-19	10-Dec-19
Armenia	9,526	9,565	9,610	9,610	9,610	9,610	9,760	9,758	9,710	9,710	9,715	9,714
Barranquilla	9,211	9,250	9,295	9,295	9,295	9,295	9,445	9,444	9,444	9,443	9,375	9,374
Bogotá	9,501	9,539	9,586	9,586	9,586	9,586	9,736	9,734	9,734	9,734	9,705	9,704
Bucaramanga	9,299	9,338	9,385	9,385	9,385	9,385	9,535	9,533	9,533	9,533	9,469	9,468
Cali	9,516	9,555	9,600	9,600	9,600	9,600	9,750	9,749	9,749	9,748	9,748	9,747
Cartagena	9,176	9,215	9,261	9,261	9,261	9,261	9,410	9,409	9,409	9,409	9,340	9,339
Cúcuta	7,184	7,215	7,257	7,257	7,257	7,257	7,406	7,434	7,400	7,400	7,398	7,397
Ibagué	9,425	9,464	9,510	9,510	9,510	9,510	9,676	9,675	9,675	9,674	9,672	9,673
Manizales	9,484	9,523	9,569	9,569	9,569	9,569	9,718	9,717	9,717	9,717	9,692	9,691
Medellín	9,440	9,479	9,525	9,525	9,525	9,525	9,675	9,673	9,673	9,673	9,636	9,636
Montería	9,426	9,465	9,511	9,511	9,511	9,511	9,660	9,659	9,659	9,659	9,590	9,589
Neiva	9,523	9,562	9,608	9,608	9,608	9,608	9,758	9,756	9,756	9,756	9,757	9,757
Pasto	7,167	7,196	7,231	7,231	7,231	7,231	7,377	7,369	7,377	7,374	7,373	7,370
Pereira	9,466	9,505	9,550	9,550	9,550	9,550	9,700	9,699	9,698	9,698	9,697	9,703
Santa Marta	9,311	9,350	9,395	9,395	9,395	9,395	9,545	9,544	9,544	9,543	9,475	9,474
Sincelejo	9,376	9,415	9,461	9,461	9,461	9,461	9,610	9,609	9,609	9,609	9,540	9,539
Tunja	9,634	9,673	9,720	9,720	9,720	9,720	9,870	9,868	9,868	9,868	9,839	9,838
Villavicencio	9,601	9,639	9,686	9,686	9,686	9,686	9,836	9,834	9,834	9,834	9,805	9,804

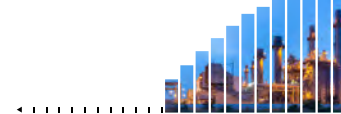
Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2020

\$ / Galon	10-Jan-20	10-Feb-20	10-Mar-20	10-Apr-20	10-May-20	10-Jun-20	10-Jul-20	10-Aug-20	10-Sep-20	10-Oct-20	10-Nov-20	10-Dec-20
Armenia	9,678	9,678	9,550	8,261	8,261	8,261	8,261	8,261	8,261	8,261	8,261	8,361
Barranquilla	9,404	9,403	9,276	7,987	7,987	7,987	8,099	7,987	7,987	7,910	7,909	8,009
Bogotá	9,702	9,702	9,576	8,286	8,286	8,286	8,286	8,286	8,286	8,250	8,250	8,350
Bucaramanga	9,495	9,494	9,369	8,080	8,080	8,080	8,080	8,080	8,080	8,003	8,003	8,103
Cali	9,718	9,717	9,590	8,301	8,301	8,301	8,301	8,301	8,301	8,224	8,224	8,323
Cartagena	9,368	9,367	9,240	7,951	7,951	7,951	8,063	7,951	7,951	7,874	7,873	7,973
Cúcuta	7,415	7,396	7,396	6,366	6,366	6,366	6,526	6,526	6,526	6,445	6,449	6,553
Ibagué	9,641	9,640	9,513	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,218	8,218	8,317
Manizales	9,685	9,684	9,558	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,268	8,237	8,237	8,336
Medellín	9,640	9,639	9,513	8,223	8,223	8,223	8,223	8,223	8,223	8,180	8,179	8,279
Montería	9,618	9,617	9,490	8,201	8,201	8,201	8,313	8,201	8,201	8,124	8,123	8,223
Neiva	9,725	9,725	9,598	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,305	8,304	8,404
Pasto	7,338	7,338	7,338	6,938	6,938	6,938	6,952	6,952	6,952	6,878	6,878	6,973
Pereira	9,666	9,666	9,538	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,249	8,349
Santa Marta	9,504	9,503	9,376	8,087	8,087	8,087	8,199	8,087	8,087	8,010	8,009	8,109
Sincelejo	9,568	9,567	9,440	8,151	8,151	8,151	8,263	8,151	8,151	8,074	8,073	8,173
Tunja	9,836	9,836	9,710	8,420	8,420	8,420	8,420	8,420	8,420	8,384	8,384	8,484
Villavicencio	9,802	9,802	9,676	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,350	8,350	8,450

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

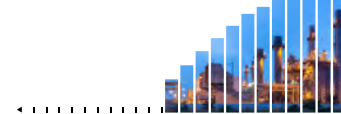


PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR

2021

\$ / Galon	10-Jan-21	10-Feb-21	10-Mar-21	10-Apr-21	10-May-21	10-Jun-21	10-Jul-21	10-Ago-21	10-Sep-21	10-Oct-21	10-Nov-21	10-Dic-21
Armenia	8,421	8,621	8,821	8,844	8,844	8,844	8,813	8,808	8,988	8,988	8,988	9,185
Barranquilla	8,139	8,339	8,539	8,542	8,542	8,542	8,601	8,611	8,686	8,686	8,686	8,886
Bogotá	8,447	8,647	8,847	8,847	8,847	8,847	8,828	8,826	8,991	8,991	8,991	9,192
Bucaramanga	8,233	8,443	8,633	8,608	8,608	8,608	8,602	8,604	8,752	8,752	8,752	8,957
Cali	8,463	8,663	8,862	8,885	8,885	8,885	8,855	8,849	9,029	9,029	9,029	9,226
Cartagena	8,102	8,302	8,502	8,502	8,502	8,502	8,563	8,573	8,647	8,647	8,647	8,847
Cúcuta	6,680	6,872	7,059	7,081	7,081	7,080	7,081	7,081	7,261	7,261	7,261	7,461
Ibagué	8,383	8,583	8,782	8,798	8,798	8,798	8,772	8,767	8,943	8,943	8,943	9,140
Manizales	8,428	8,628	8,828	8,839	8,839	8,840	8,815	8,812	8,984	8,984	8,984	9,182
Medellín	8,382	8,582	8,782	8,789	8,789	8,789	8,767	8,764	8,934	8,934	8,934	9,133
Montería	8,352	8,552	8,752	8,752	8,752	8,752	8,813	8,823	8,897	8,897	8,897	9,097
Neiva	8,470	8,670	8,870	8,882	8,882	8,882	8,857	8,854	9,027	9,027	9,027	9,225
Pastó	7,091	7,293	7,484	7,403	7,403	7,402	7,403	7,403	7,542	7,542	7,542	7,742
Pereira	8,409	8,609	8,809	8,832	8,832	8,832	8,801	8,796	8,976	8,976	8,976	9,173
Santa Marta	8,239	8,439	8,639	8,642	8,642	8,642	8,701	8,711	8,786	8,786	8,786	8,986
Sincelejo	8,302	8,502	8,702	8,702	8,702	8,702	8,763	8,773	8,847	8,847	8,847	9,047
Tunja	8,581	8,781	8,981	8,981	8,981	8,981	8,962	8,960	9,125	9,125	9,125	9,326
Villavicencio	8,547	8,747	8,947	8,947	8,947	8,947	8,928	8,926	9,091	9,091	9,091	9,292

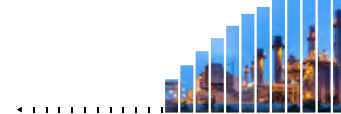
Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG



PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR 2022

\$ / Galon	10-Jan-22	10-Feb-22	10-Mar-22	10-Abr-22	10-May-21	10-Jun-22	10-Jul-22
Armenia	9,362	9,362	9,360	9,360	9,360	9,360	9,519
Barranquilla	9,058	9,058	9,056	9,056	9,056	9,056	9,208
Bogotá	9,372	9,372	9,372	9,372	9,372	9,372	9,523
Bucaramanga	9,134	9,134	9,135	9,135	9,135	9,135	9,277
Cali	9,405	9,405	9,403	9,403	9,403	9,403	9,562
Cartagena	9,018	9,018	9,016	9,016	9,016	9,016	9,168
Cúcuta	7,632	7,609	7,426	7,426	7,426	7,426	7,576
Ibagué	9,317	9,317	9,315	9,315	9,315	9,315	9,472
Manizales	9,362	9,361	9,360	9,360	9,360	9,360	9,516
Medellín	9,311	9,311	9,310	9,310	9,310	9,310	9,464
Montería	9,268	9,268	9,266	9,266	9,266	9,266	9,418
Neiva	9,405	9,405	9,404	9,404	9,404	9,404	9,560
Pasto	7,922	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	8,032
Pereira	9,350	9,350	9,348	9,348	9,348	9,348	9,507
Santa Marta	9,158	9,158	9,156	9,156	9,156	9,156	9,308
Sincelejo	9,218	9,218	9,216	9,216	9,216	9,216	9,368
Tunja	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,657
Villavicencio	9,472	9,472	9,472	9,472	9,472	9,472	9,623

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

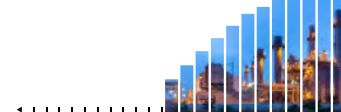


PRECIOS DE ACPM

2018

\$ / Galon	3-Jan-18	3-Feb-18	6-Mar-18	6-Apr-18	7-May-18	7-Jun-18	8-Jul-18	8-Aug-18	8-Sep-18	9-Oct-18	9-Nov-18	9-Dec-18
Armenia	8,348	8,483	8,479	8,479	8,506	9,329	9,329	9,329	8,830	8,937	9,031	9,031
Barranquilla	7,973	8,109	8,105	8,192	8,192	8,352	8,352	8,352	8,457	8,564	8,657	8,657
Bogotá	8,185	8,324	8,363	8,450	8,450	8,610	8,610	8,610	8,715	8,822	8,916	8,916
Bucaramanga	8,029	8,166	8,162	8,249	8,249	8,409	8,409	8,409	8,513	8,620	8,714	8,714
Cali	8,333	8,470	8,466	8,466	8,553	9,317	9,317	9,317	8,817	8,925	9,018	9,018
Cartagena	7,944	8,081	8,077	8,164	8,164	8,324	8,324	8,324	8,428	8,536	8,629	8,629
Cúcuta	6,597	5,892	5,892	5,985	5,985	6,105	6,105	6,105	6,186	6,289	6,363	6,363
Ibagué	8,208	8,343	8,339	8,426	8,426	8,586	8,586	8,586	8,690	8,797	8,891	8,891
Manizales	8,279	8,414	8,409	8,497	8,497	8,656	8,656	8,656	8,761	8,868	8,962	8,962
Medellín	8,240	8,375	8,370	8,458	8,458	8,618	8,618	8,618	8,722	8,829	8,923	8,923
Montería	8,196	8,331	8,326	8,414	8,414	8,574	8,574	8,574	8,678	8,786	8,879	8,879
Neiva	8,300	8,436	8,432	8,414	8,519	9,325	9,325	9,325	8,784	8,891	8,984	8,984
Pasto	6,644	6,593	6,589	6,627	6,627	6,755	6,755	6,755	6,823	6,889	6,955	6,955
Pereira	8,286	8,423	8,419	8,419	8,506	8,666	8,666	8,666	8,770	8,877	8,971	8,971
Santa Marta	8,074	8,209	8,205	8,205	8,292	9,121	9,121	9,121	8,557	8,664	8,757	8,757
Sincelejo	8,146	8,281	8,277	8,277	8,364	9,187	9,187	9,187	8,628	8,736	8,829	8,829
Tunja	8,320	8,458	8,497	8,497	8,584	9,437	9,437	9,437	8,849	8,956	9,050	9,050
Villavicencio	8,286	8,424	8,463	8,506	8,550	8,710	8,710	8,710	8,815	8,922	9,016	9,016

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

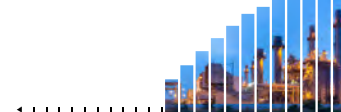


PRECIOS DE ACPM

2019

\$ / Galon	9-Jan-19	9-Feb-19	9-Mar-19	9-Apr-19	9-May-19	9-Jun-19	9-Jul-19	9-Aug-19	9-Sep-19	9-Oct-19	9-Nov-19	9-Dec-19
Armenia	8,982	9,095	9,185	9,185	9,185	9,185	9,335	9,334	9,387	9,329	9,329	9,329
Barranquilla	8,600	8,706	8,802	8,802	8,802	8,802	8,952	8,951	9,048	9,009	9,003	8,997
Bogotá	8,866	8,967	9,068	9,068	9,068	9,068	9,218	9,217	9,307	9,283	9,272	9,261
Bucaramanga	8,658	8,767	8,860	8,860	8,860	8,860	9,010	9,010	9,106	9,061	9,057	9,053
Cali	8,970	9,084	9,174	9,174	9,174	9,174	9,323	9,323	9,423	9,367	9,367	9,366
Cartagena	8,571	8,679	8,773	8,773	8,773	8,773	8,923	8,922	9,020	8,975	8,971	8,967
Cúcuta	6,333	6,317	6,435	6,435	6,435	6,435	6,584	6,604	6,588	6,577	6,577	6,577
Ibagué	8,838	8,945	9,041	9,041	9,041	9,041	9,209	9,208	9,303	9,264	9,258	9,252
Manizales	8,912	9,024	9,115	9,115	9,115	9,115	9,265	9,265	9,364	9,312	9,310	9,308
Medellín	8,872	8,986	9,075	9,075	9,075	9,075	9,225	9,225	9,326	9,268	9,268	9,268
Montería	8,816	8,928	9,021	9,021	9,021	9,021	9,171	9,171	9,269	9,224	9,220	9,216
Neiva	8,936	9,043	9,139	9,139	9,139	9,139	9,288	9,288	9,383	9,342	9,337	9,331
Pasto	6,924	7,094	7,097	7,097	7,097	7,097	7,240	7,230	7,394	7,380	7,380	7,380
Pereira	8,922	9,036	9,125	9,125	9,125	9,125	9,275	9,274	9,375	9,318	9,318	9,318
Santa Marta	8,700	8,806	8,902	8,902	8,902	8,902	9,052	9,051	9,148	9,109	9,103	9,097
Sincelejo	8,771	8,879	8,973	8,973	8,973	8,973	9,123	9,122	9,220	9,175	9,171	9,167
Tunja	9,000	9,101	9,202	9,202	9,202	9,202	9,352	9,351	9,440	9,417	9,406	9,394
Villavicencio	8,966	9,067	9,168	9,168	9,168	9,168	9,318	9,317	9,406	9,383	9,372	9,361

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

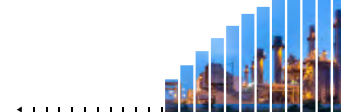


PRECIOS DE ACPM

2020

\$ / Galon	9-Jan-20	9-Feb-20	9-Mar-20	9-Apr-20	9-May-20	9-Jun-20	9-Jul-20	9-Aug-20	9-Sep-20	9-Oct-20	9-Nov-20	9-Dec-20
Armenia	9,528	9,527	9,405	8,459	8,459	8,459	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,308
Barranquilla	9,185	9,184	9,061	8,116	8,116	8,116	7,966	7,966	7,966	7,966	7,966	7,965
Bogotá	9,456	9,456	9,333	8,388	8,388	8,388	8,238	8,238	8,238	8,237	8,237	8,237
Bucaramanga	9,243	9,242	9,119	8,174	8,174	8,174	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,023
Cali	9,566	9,565	9,443	8,497	8,497	8,497	8,347	8,347	8,347	8,347	8,347	8,346
Cartagena	9,154	9,154	9,031	8,086	8,086	8,086	7,936	7,936	7,935	7,935	7,935	7,934
Cúcuta	6,682	6,684	6,684	6,683	6,683	6,683	6,843	6,858	6,858	6,809	6,783	6,705
Ibagué	9,447	9,446	9,323	8,378	8,378	8,378	8,228	8,228	8,228	8,227	8,227	8,227
Manizales	9,506	9,505	9,383	8,437	8,437	8,437	8,287	8,287	8,287	8,287	8,287	8,286
Medellín	9,465	9,464	9,341	8,396	8,396	8,396	8,246	8,246	8,246	8,246	8,245	8,245
Montería	9,404	9,404	9,281	8,336	8,336	8,336	8,186	8,186	8,185	8,185	8,185	8,184
Neiva	9,529	9,529	9,406	8,461	8,461	8,461	8,311	8,311	8,311	8,310	8,310	8,310
Pasto	7,552	7,549	7,549	7,547	7,547	7,547	7,514	7,513	7,513	7,517	7,519	7,525
Pereira	9,516	9,515	9,393	8,447	8,447	8,447	8,297	8,297	8,297	8,297	8,297	8,296
Santa Marta	9,285	9,284	9,161	8,216	8,216	8,216	8,066	8,066	8,066	8,066	8,066	8,065
Sincelejo	9,354	9,354	9,231	8,286	8,286	8,286	8,136	8,136	8,135	8,135	8,135	8,134
Tunja	9,590	9,590	9,467	8,522	8,522	8,522	8,372	8,372	8,372	8,371	8,371	8,371
Villavicencio	9,556	9,556	9,433	8,488	8,488	8,488	8,338	8,338	8,338	8,337	8,337	8,337

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG

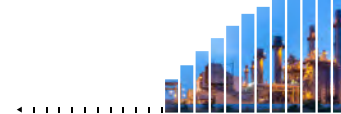


PRECIOS DE ACPM

2021

\$ / Galon	9-Jan-21	9-Feb-21	9-Mar-21	9-Apr-21	9-May-21	9-Jun-21	9-Jul-21	9-Aug-21	9-Sep-21	9-Oct-21	9-Nov-21	9-Dec-21
Armenia	8,437	8,587	8,737	8,737	8,737	8,737	8,736	8,724	8,874	8,874	8,874	9,054
Barranquilla	8,085	8,235	8,385	8,378	8,378	8,378	8,378	8,372	8,522	8,522	8,522	8,702
Bogotá	8,365	8,515	8,665	8,652	8,652	8,652	8,652	8,652	8,802	8,802	8,802	8,982
Bucaramanga	8,145	8,294	8,444	8,440	8,440	8,440	8,439	8,432	8,582	8,582	8,582	8,762
Cali	8,477	8,626	8,776	8,776	8,776	8,776	8,775	8,764	8,914	8,914	8,914	9,094
Cartagena	8,054	8,203	8,353	8,349	8,349	8,349	8,348	8,341	8,491	8,491	8,491	8,671
Cúcuta	6,828	6,930	7,078	6,791	6,791	6,628	6,628	6,628	6,778	6,778	6,778	6,958
Ibagué	8,354	8,504	8,654	8,647	8,647	8,647	8,646	8,641	8,791	8,791	8,791	8,971
Manizales	8,415	8,565	8,715	8,712	8,712	8,712	8,712	8,702	8,852	8,852	8,852	9,032
Medellín	8,372	8,522	8,672	8,672	8,672	8,672	8,672	8,660	8,810	8,810	8,810	8,990
Montería	8,304	8,453	8,603	8,599	8,599	8,599	8,598	8,591	8,741	8,741	8,741	8,921
Neiva	8,440	8,590	8,740	8,733	8,733	8,733	8,733	8,727	8,877	8,877	8,877	9,057
Pasto	7,648	7,787	7,926	7,824	7,824	7,797	7,797	7,797	7,947	7,947	7,947	8,127
Pereira	8,425	8,575	8,725	8,725	8,725	8,725	8,724	8,712	8,862	8,862	8,862	9,042
Santa Marta	8,185	8,335	8,485	8,478	8,478	8,478	8,478	8,472	8,622	8,622	8,622	8,802
Sincelejo	8,254	8,403	8,553	8,549	8,549	8,549	8,548	8,541	8,691	8,691	8,691	8,871
Tunja	8,499	8,649	8,799	8,786	8,786	8,786	8,786	8,786	8,936	8,936	8,936	9,116
Villavicencio	8,465	8,615	8,765	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,902	8,902	8,902	9,082

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG



PRECIOS DE ACPM 2022

\$ / Galon	9-Jan-22	9-Feb-22	9-Mar-22	9-Apr-22	9-May-22	9-Jun-22	9-Jul-22
Armenia	9,234	9,234	9,228	9,228	9,228	9,228	9,378
Barranquilla	8,867	8,867	8,864	8,864	8,864	8,864	9,014
Bogotá	9,152	9,152	9,152	9,152	9,152	9,152	9,302
Bucaramanga	8,930	8,930	8,926	8,926	8,926	8,926	9,076
Cali	9,274	9,275	9,269	9,269	9,269	9,269	9,419
Cartagena	8,836	8,836	8,832	8,832	8,832	8,832	8,982
Cúcuta	7,043	6,874	6,874	6,874	6,874	6,874	7,024
Ibagué	9,144	9,144	9,141	9,141	9,141	9,141	9,291
Manizales	9,210	9,210	9,205	9,205	9,205	9,205	9,355
Medellín	9,167	9,168	9,161	9,161	9,161	9,161	9,311
Montería	9,086	9,086	9,082	9,082	9,082	9,082	9,232
Neiva	9,233	9,233	9,230	9,230	9,230	9,230	9,380
Pasto	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,307	8,457
Pereira	9,222	9,222	9,216	9,216	9,216	9,216	9,366
Santa Marta	8,967	8,967	8,964	8,964	8,964	8,964	9,114
Sincelejo	9,036	9,036	9,032	9,032	9,032	9,032	9,182
Tunja	9,286	9,286	9,286	9,286	9,286	9,286	9,436
Villavicencio	9,252	9,252	9,252	9,252	9,252	9,252	9,402

Precios de referencia de gasolina y ACPM Ministerio de Minas y Energía - SIPG



CANTIDAD DE EDS AUTOMOTRIZ POR DEPARTAMENTO 2018 - 2021

DEPARTAMENTO	CANTIDAD de EDS Automotriz 2018	CANTIDAD de EDS Automotriz 2019	CANTIDAD de EDS Automotriz 2020	CANTIDAD de EDS Automotriz 2021
ANTIOQUIA	606	617	561	572
VALLE DEL CAUCA	491	499	436	442
NARIÑO	516	598	584	612
BOGOTA D.C.	480	488	387	381
CUNDINAMARCA	428	446	414	423
SANTANDER	262	266	241	250
BOYACA	241	247	229	234
ATLANTICO	221	228	197	200
CESAR	186	198	203	214
LA GUAJIRA	191	193	184	193
TOLIMA	192	195	173	179
CORDOBA	184	186	166	172
BOLIVAR	205	212	180	187
META	193	193	163	171
HUILA	167	174	173	178
CAUCA	197	201	179	188
NORTE DE SANTANDER	147	153	160	201
CALDAS	117	117	111	109
PUTUMAYO	106	108	109	109
MAGDALENA	143	148	133	140
SUCRE	120	124	114	117
RISARALDA	101	103	95	97
CAQUETA	116	117	86	87
CASANARE	79	83	77	80
QUINDIO	68	68	64	64
CHOCO	106	107	77	80
GUAVIARE	52	52	34	36
ARAUCA	33	33	32	37
VICHADA	17	17	12	12
SAN ANDRES, SANTA CATALINA Y PROVIDENCIA	6	6	5	5
VAUPES	6	6	4	4
GUAINIA	4	4	4	5
AMAZONAS	9	9	7	7
TOTAL	5990	6196	5594	5786

Fuente: SICOM EDS: Estaciones de Servicio

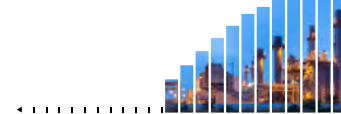


VENTAS DE ACPM Y GASOLINA MOTOR

EN EDS AUTOMOTRIZ
POR DEPARTAMENTO 2018 - 2021

DEPARTAMENTO	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2018	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2019	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2020	Volumen de ventas EDS Automotriz Galones 2021
BOGOTA D.C.	530,955,962	501,263,563	384,632,027	462,902,895
ANTIOQUIA	482,966,919	484,000,668	427,610,189	538,808,295
VALLE DEL CAUCA	359,523,278	360,617,620	321,286,439	374,093,978
CUNDINAMARCA	297,190,405	294,254,517	272,456,749	348,184,511
SANTANDER	164,222,823	165,527,275	143,681,186	183,013,081
CESAR	159,744,160	165,432,912	167,924,496	206,972,616
ATLANTICO	136,468,270	135,620,435	108,655,921	137,243,294
NARIÑO	119,083,966	116,329,883	114,311,064	135,938,683
TOLIMA	117,986,712	113,492,883	104,045,642	127,432,959
BOLIVAR	119,502,080	121,692,832	102,320,458	134,569,832
BOYACA	104,815,870	107,699,140	99,309,632	123,743,378
META	83,665,498	88,853,465	78,013,129	96,017,407
CORDOBA	82,247,942	82,954,451	73,685,959	95,159,799
NORTE DE SANTANDER	88,291,425	120,141,024	135,740,263	188,606,020
HUILA	76,175,337	76,176,289	68,694,263	86,469,912
RISARALDA	67,051,997	67,382,379	59,586,754	74,753,666
CAUCA	61,414,935	63,837,449	60,933,262	77,232,208
CALDAS	57,063,708	56,667,185	49,882,662	63,606,996
CASANARE	45,422,338	47,716,840	46,263,129	54,360,295
MAGDALENA	44,695,081	46,416,037	41,309,420	55,761,247
QUINDIO	38,932,831	38,863,978	34,057,546	44,456,309
SUCRE	34,732,883	36,624,896	32,659,054	42,240,057
CAQUETA	24,367,391	24,747,521	22,210,272	28,422,824
CHOCO	26,509,948	25,657,898	26,215,008	31,050,198
PUTUMAYO	21,210,584	21,708,634	23,814,897	30,274,377
LA GUAJIRA	23,760,365	31,817,651	46,988,387	69,893,326
ARAUCA	12,980,923	16,701,980	22,414,137	27,714,530
GUAVIARE	5,536,268	5,845,963	6,212,942	7,725,335
SAN ANDRES, SANTA CATALINA Y PROVIDENCIA	5,032,560	5,181,800	3,415,048	5,377,679
VICHADA	2,125,450	2,652,194	4,387,980	6,167,538
GUAINIA	2,382,970	2,973,372	3,767,407	5,164,635
VAUPES	491,106	502,870	530,095	615,130
AMAZONAS	3,069,486	3,282,324	2,768,449	4,803,964
TOTAL	3,399,621,469	3,432,637,928	3,089,783,864	3,868,776,972

Fuente: SICOM EDS: Estaciones de Servicio

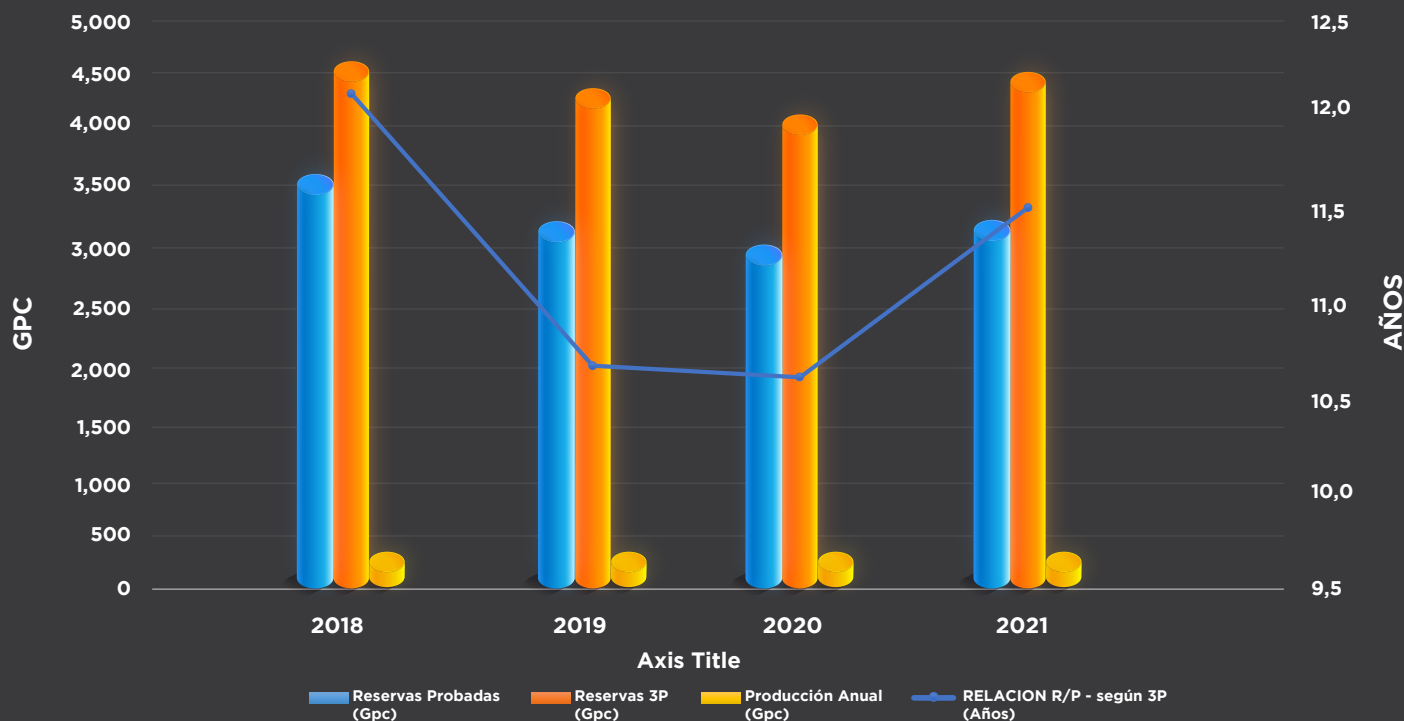


RESERVAS DE GAS NATURAL

2018 - 2021

AÑO	Reservas Probadas (Gpc)	Reservas 3P (Gpc)	Variación (%)	Producción Anual (Gpc)	Incorporación Anual (Gpc)	Reemplazo Reservas I/P	RELACION R/P - según 1P - (Años)	RELACION R/P - según 3P (Años)
2018	3,474	4,653	-3%	386	272	70%	9.0	12.1
2019	3,163	4,185	-16%	391	-228	20%	8.1	10.7
2020	2,949	4,031	-7%	381	167	44%	7.7	10.6
2021	3,164	4,493	7%	395	610	154%	8.0	11.4

RESERVAS DE GAS NATURAL 2018 - 2021



Fuente : Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

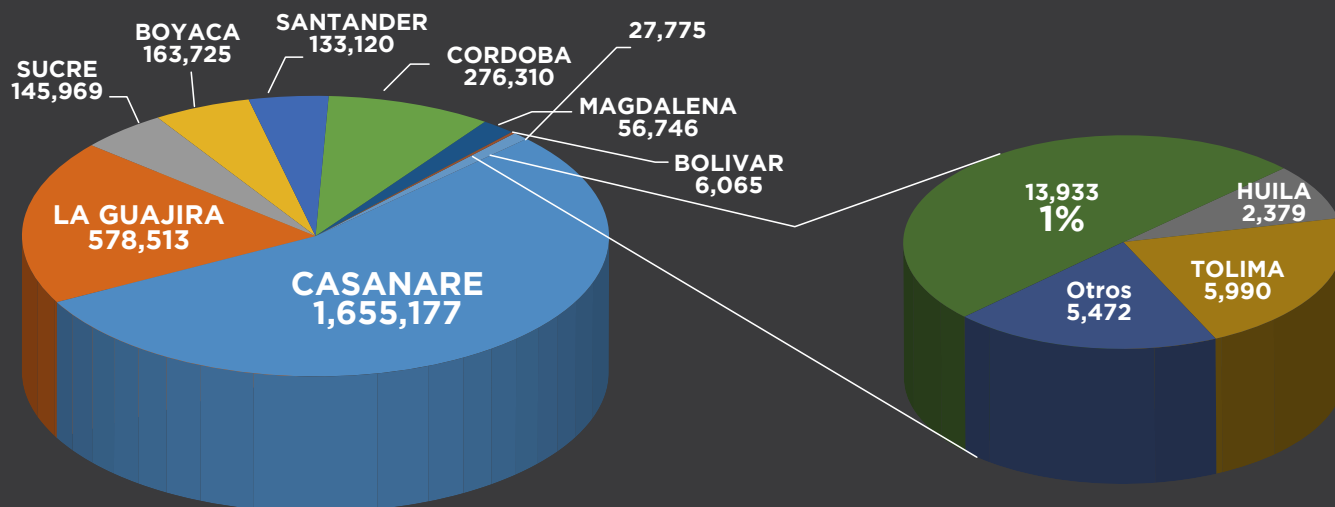


RESERVAS DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

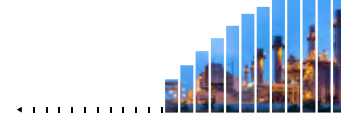
Millones de pies cúbicos / (Mpc)

Departamento	2018	2019	2020	2021
CASANARE	2,216,125	1,894,200	1,680,167	1,655,177
LA GUAJIRA	583,846	486,033	453,211	578,513
SUCRE	305,715	96,121	80,038	145,969
BOYACA	176,382	153,519	139,511	163,725
SANTANDER	200,646	129,510	106,070	133,120
CORDOBA	157,881	300,630	302,315	276,310
MAGDALENA	34,091	27,038	49,434	56,746
BOLIVAR	16,036	4,423	4,603	6,065
HUILA	22,138	6,176	1,683	2,379
TOLIMA	9,007	7,671	5,333	5,990
META	17,023	0	0	5,472
NORTE DE SANTANDER	17,119	21,451	28,686	13,933
CUNDINAMARCA	1,104	1,006	68	0
CESAR	17,356	15,464	22,026	19,043
ANTIOQUIA	1,703	0	0	0
No Definido	0	0	0	0
BOYACÁ/N. DE SANTANDER	0	0	0	0
ARAUCA	4,990	1,324	8,574	15,437
ATLANTICO	16,715	18,363	67,067	85,645
TOTAL ANUAL	3,797,876.8	3,162,929.0	2,948,786.0	3,163,524.7

RESERVAS DE GAS NATURAL Y PARTICIPACIÓN POR DEPARTAMENTO - 2021 (Mpc)



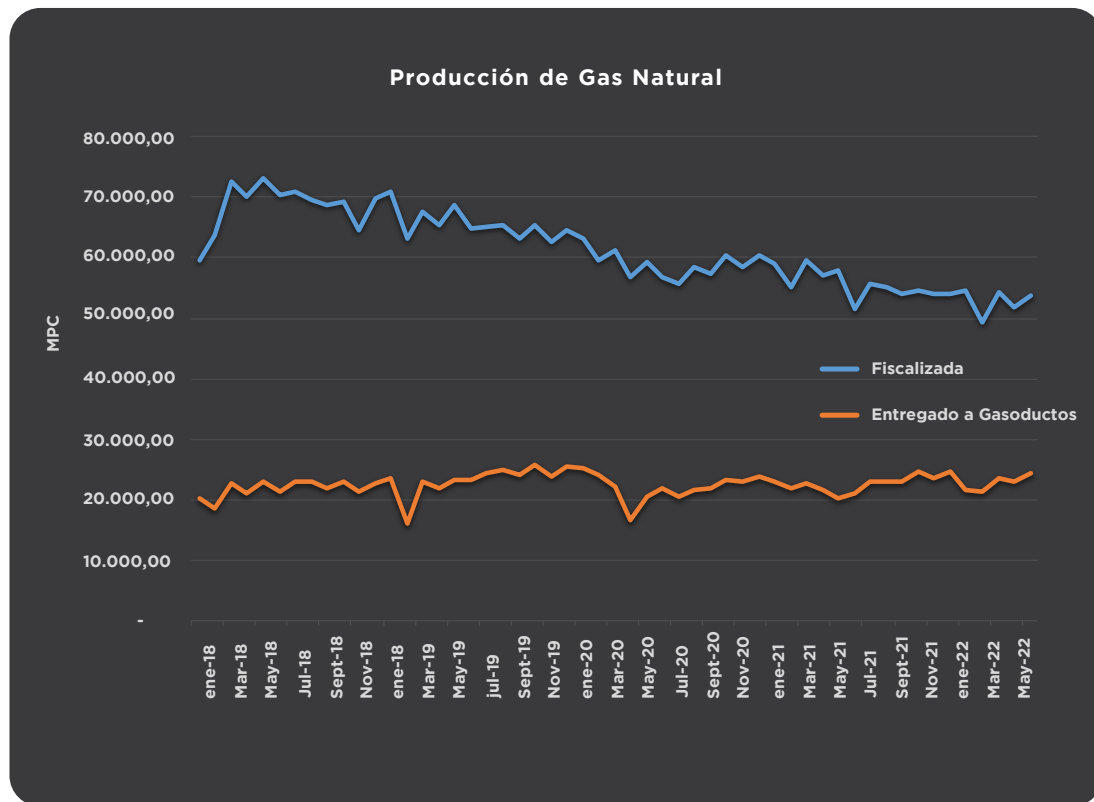
Fuente: Informes de Recursos y Reservas - IRR
 Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH
 Documento Reservas probadas 1P de la ANH



PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

Millones de pies cúbicos / (Mpc)

Fecha	Fiscalizada	Entregado a Gasoductos
ene-18	59,503.44	20,386.88
feb-18	63,801.37	18,532.14
mar-18	72,453.34	22,636.82
abr-18	70,017.18	21,092.85
may-18	73,202.62	23,130.58
jun-18	70,295.28	21,251.59
jul-18	70,859.02	22,979.31
ago-18	69,496.98	22,970.06
sep-18	68,616.18	22,018.92
oct-18	69,163.40	23,118.05
nov-18	64,678.61	21,445.10
dic-18	69,900.82	22,792.02
ene-19	70,870.22	23,534.90
feb-19	63,221.94	16,224.83
mar-19	67,587.19	23,129.93
abr-19	65,343.85	21,947.12
may-19	68,573.84	23,225.03
jun-19	64,809.08	23,325.51
jul-19	65,000.14	24,375.56
ago-19	65,489.38	25,068.44
sep-19	63,126.97	24,135.44
oct-19	65,503.98	25,691.90
nov-19	62,690.27	23,747.27
dic-19	64,442.98	25,632.58
ene-20	63,112.23	25,255.35
feb-20	59,683.73	24,148.13
mar-20	61,168.31	22,313.55
abr-20	56,848.86	16,597.18
may-20	59,259.52	20,454.87
jun-20	56,690.20	21,878.71
jul-20	55,607.22	20,601.89
ago-20	58,365.03	21,699.85
sep-20	57,314.60	21,831.11
oct-20	60,303.49	23,396.27
nov-20	58,347.37	22,915.52
dic-20	60,431.75	23,974.77
ene-21	58,896.61	22,933.48
feb-21	55,171.41	21,823.59
mar-21	59,710.00	22,847.52
abr-21	57,035.48	21,672.71
may-21	57,900.46	20,285.22
Jun-21	51,448.57	21,218.42
Jul-21	55,684.72	23,151.26
Aug-21	55,234.93	22,965.82
Sep-21	54,002.39	23,004.46
Oct-21	54,651.52	24,670.46
Nov-21	53,911.99	23,545.02
Dec-21	54,067.06	24,630.00
Jan-22	54,606.59	21,679.69
Feb-22	49,352.06	21,291.53
Mar-22	54,416.14	23,653.54
Apr-22	51,848.75	23,087.10
May-22	53,746.87	24,416.42

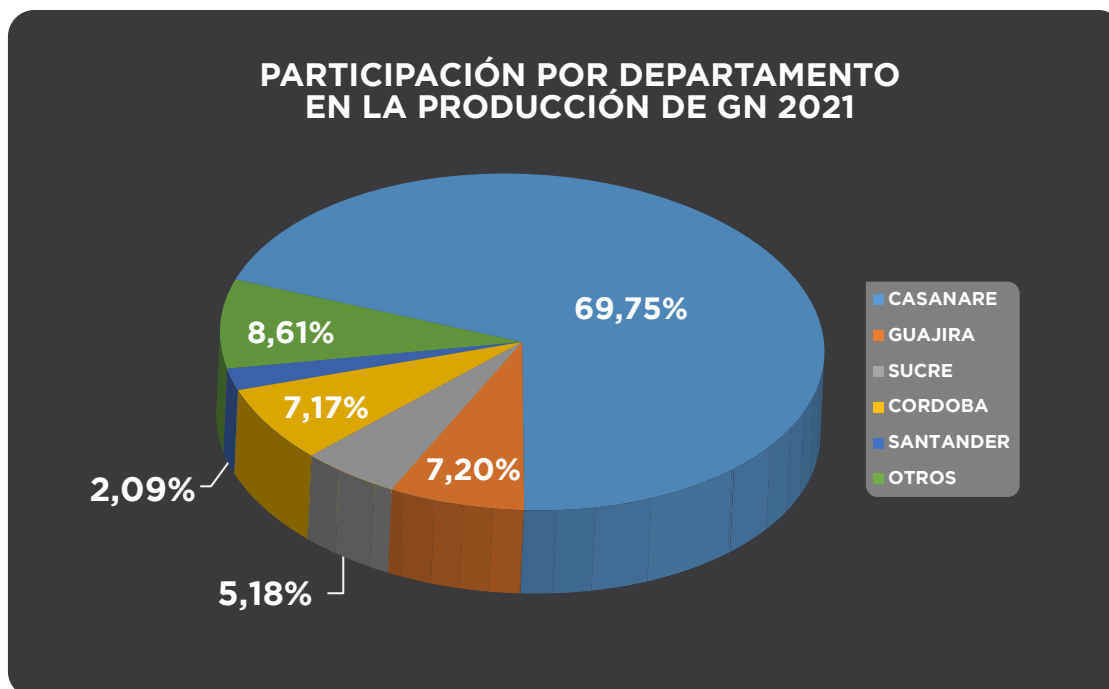


Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

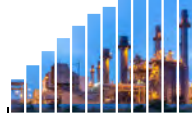


PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO [MPC]

Departamento	2018	2019	2020	2021	2022*
CASANARE	467.593,69	567.285,71	505.910,15	465.715,36	176.570,40
GUAJIRA	187.054,69	67.936,40	48.925,10	48.108,90	20.163,91
SUCRE	33.856,48	36.105,84	42.177,26	34.591,60	15.339,53
CORDOBA	26.303,08	33.827,86	36.386,03	47.893,25	18.925,81
SANTANDER	16.813,52	14.454,08	14.175,94	13.934,29	5.208,04
DEPARTAMENTO NN	13.428,58	12.982,81	11.892,29		1.257,34
META	7.300,70	6.240,80	5.293,72	6.210,89	2.726,61
MAGDALENA	4.084,61	5.227,50	4.173,78	3.802,12	2.163,38
HUILA	6.122,86	5.085,40	4.832,03	4.760,39	2.006,69
PUTUMAYO	4.807,68	3.897,28	2.374,68	2.363,54	1.227,70
BOYACA	6.966,95	6.530,87	4.046,83	3.838,43	1.558,94
CESAR	5.704,81	8.164,39	6.403,60	5.972,08	2.420,51
TOLIMA	4.221,92	3.649,23	3.197,32	2.520,35	1.095,62
BOLIVAR	1.631,46	2.324,80	2.327,55	2.179,61	574,44
NORTE DE SANTANDER	1.883,66	1.606,75	1.774,00	10.862,88	5.642,43
ARAUCA	1.932,79	3.303,04	3.375,59	3.698,52	1.503,16
ANTIOQUIA	747,13	680,26	615,55	671,26	277,77
NARIÑO	529,25	637,59	167,75	371,85	797,20
CUNDINAMARCA	612,12	475,20	363,99	58,77	
ATLANTICO	2.371,38	6.243,73	8.710,83	10.165,83	4.510,93
CAUCA	1,19	0,26	0,15		
TOTAL PRODUCCIÓN	793.968,53	786.659,83	707.124,13	667.719,92	263.970,41



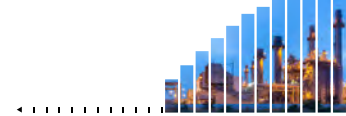
Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH
 * Información parcial hasta mayo de 2022



VOLÚMEN DE CONSUMO GAS NATURAL

MPC

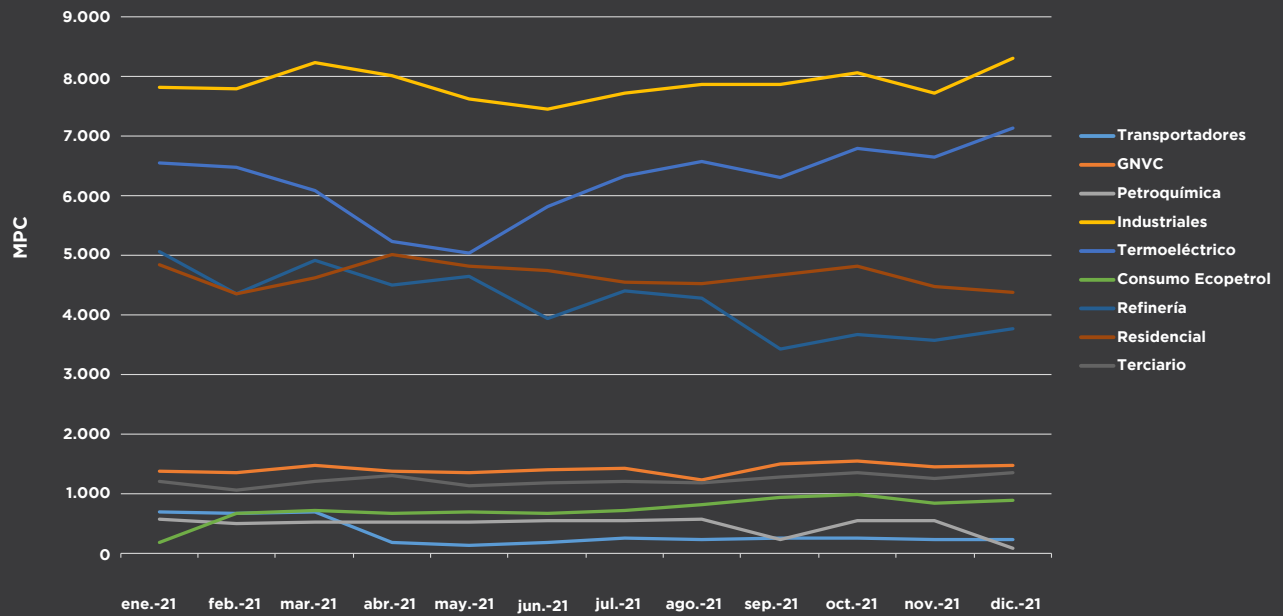
Fecha	Transportadores	GNVC	Petroquímica	Industriales	Termoeléctrico	Consumo Ecopetrol	Refinería	Residencial	Terciario	Total
ene.-18	719,20	1,545.75	575.99	7,044.09	4,797.46	634.15	5,051.67	4,018.89	1,396.70	25,783.90
feb.-18	712.79	1,520.38	566.40	6,776.73	7,389.43	792.68	4,553.98	3,758.77	1,260.92	27,332.07
mar.-18	728.25	1,590.50	541.62	7,602.00	7,155.91	824.82	5,093.24	3,990.68	1,435.86	28,962.89
abr.-18	728.26	1,585.54	467.79	6,992.73	5,651.28	743.96	5,073.30	4,162.90	1,403.23	26,808.99
may.-18	774.71	1,611.33	659.13	7,473.77	6,526.00	768.73	5,223.30	4,251.17	1,485.62	28,773.76
jun.-18	761.82	1,517.41	498.91	6,895.36	6,863.65	786.50	3,968.08	4,263.00	1,464.49	27,019.23
jul.-18	753.96	1,606.79	618.69	7,486.08	6,619.15	522.82	4,411.43	4,069.47	1,426.07	27,514.44
ago.-18	777.36	1,645.58	553.67	7,487.22	6,700.11	686.70	4,147.93	4,257.40	1,508.28	27,764.26
sep.-18	740.15	1,578.38	456.99	7,478.13	6,599.20	718.01	3,994.04	4,217.66	1,467.55	27,250.10
oct.-18	757.08	1,666.32	580.56	7,629.75	6,414.20	812.24	4,396.78	4,186.62	1,513.44	27,957.00
nov.-18	721.40	1,664.74	705.49	7,934.29	6,069.86	782.92	4,858.96	4,352.06	1,554.38	28,644.11
dic.-18	760.69	1,713.86	312.10	7,601.31	6,045.67	218.80	5,514.86	4,064.28	1,495.84	27,727.41
ene.-19	761.67	1,538.84	536.61	7,333.05	7,025.22	905.51	5,004.02	4,164.54	1,450.80	28,720.26
feb.-19	702.24	1,502.76	549.08	6,437.76	6,532.40	683.76	4,292.40	3,858.40	1,345.40	25,904.20
mar.-19	758.88	1,564.26	581.87	7,276.32	5,631.77	773.45	4,631.09	4,197.71	1,409.88	26,825.23
abr.-19	735.30	1,521.90	468.30	7,079.10	5,383.80	123.90	4,686.90	4,244.40	1,563.30	25,806.90
may.-19	757.95	1,556.82	569.47	7,037.93	4,898.31	868.31	4,945.43	4,278.31	1,563.33	26,475.86
jun.-19	723.90	1,362.00	526.20	6,845.40	5,142.60	852.60	5,189.10	4,362.00	1,714.20	26,718.00
jul.-19	696.26	1,461.65	593.03	6,703.75	5,219.78	999.75	4,849.02	4,047.05	1,533.26	26,103.55
ago.-19	741.52	1,612.93	552.73	7,588.49	6,529.84	990.14	5,084.00	4,379.06	1,588.13	29,066.84
sep.-19	654.60	1,573.20	542.70	7,518.00	6,407.70	951.90	4,866.00	4,326.60	1,546.50	28,387.20
oct.-19	740.90	1,561.16	533.82	7,633.75	7,121.32	952.01	4,823.91	4,288.85	1,599.91	29,255.63
nov.-19	699.60	1,560.00	525.90	7,490.10	6,221.10	904.50	4,082.70	4,526.70	1,661.70	27,672.30
dic.-19	771.28	1,637.42	527.31	7,537.65	7,908.72	835.45	4,838.79	4,379.68	1,576.35	30,012.65
ene.-20	781.56	1,714.38	6.46	7,527.47	8,196.11	860.55	5,225.83	4,241.11	1,490.83	30,044.29
feb.-20	726.33	1,499.41	12.69	7,349.92	10,410.27	714.97	4,142.93	4,050.87	1,380.09	30,287.50
mar.-20	741.12	1,198.20	25.36	7,396.59	9,144.34	863.78	4,075.01	4,300.41	1,569.68	29,314.49
abr.-20	672.93	651.87	9.96	5,323.03	5,489.92	868.32	3,392.54	4,626.42	1,054.38	22,089.36
may.-20	717.11	728.05	12.77	6,067.88	8,581.67	925.64	3,990.76	5,502.76	841.19	27,367.84
jun.-20	678.15	882.03	10.92	6,559.34	8,470.13	111.43	4,020.89	4,990.49	956.69	26,680.08
jul.-20	689.34	1,004.83	9.83	7,058.57	5,351.49	125.42	4,014.37	4,931.53	1,055.02	24,240.40
ago.-20	688.65	1,168.28	12.66	7,329.19	6,009.17	111.56	4,113.12	5,219.73	1,128.94	25,781.31
sep.-20	664.37	1,282.69	81.98	7,459.41	7,509.33	168.26	4,172.25	4,961.52	1,099.95	27,399.76
oct.-20	700.95	1,440.99	336.51	6,799.39	7,009.03	196.11	4,121.78	4,871.99	1,124.78	26,601.53
nov.-20	678.43	1,478.22	377.24	7,741.51	6,561.17	174.40	4,383.59	5,078.94	1,156.02	27,629.51
dic.-20	690.75	1,521.64	561.12	7,662.42	6,626.75	180.51	5,054.17	4,609.47	1,178.28	28,085.11
ene.-21	702.51	1,368.04	562.49	7,816.42	6,543.36	180.51	5,054.17	4,846.98	1,201.52	28,276.01
feb.-21	668.51	1,362.28	509.44	7,798.62	6,486.00	657.41	4,349.71	4,349.57	1,058.92	27,240.47
mar.-21	702.53	1,483.39	531.45	8,241.43	6,079.08	710.09	4,913.03	4,615.87	1,203.17	28,480.05
abr.-21	190.30	1,365.69	518.48	8,014.82	5,224.96	677.85	4,499.15	5,013.67	1,313.75	26,818.68
may.-21	126.08	1,348.54	517.22	7,635.61	5,031.40	695.73	4,646.59	4,811.71	1,140.30	25,953.18
jun.-21	168.50	1,396.45	537.67	7,456.90	5,811.03	679.45	3,930.63	4,736.09	1,173.97	25,890.68
jul.-21	244.09	1,413.60	558.00	7,720.17	6,323.11	711.18	4,394.28	4,541.34	1,210.16	27,115.93
ago.-21	231.73	1,232.89	571.72	7,877.33	6,586.27	821.23	4,291.19	4,525.59	1,186.34	27,324.29
sep.-21	245.94	1,502.63	225.95	7,874.77	6,303.46	930.14	3,420.02	4,673.11	1,285.54	26,461.55
oct.-21	262.58	1,545.98	535.51	8,071.92	6,803.31	993.18	3,681.81	4,825.37	1,343.16	28,062.82
nov.-21	228.36	1,451.19	539.02	7,725.32	6,654.52	839.28	3,563.46	4,483.74	1,263.17	26,748.07
dic.-21	229.78	1,479.91	85.30	8,299.73	7,135.94	896.17	3,764.87	4,367.87	1,356.54	27,616.11
ene.-22	161.25	1,402.81	370.63	8,073.39	6,360.85	825.27	3,986.69	4,607.01	1,430.97	27,218.86
feb.-22	177.68	1,115.98	58.06	7,968.20	6,695.42	781.19	3,571.65	4,207.90	1,279.77	25,855.86
mar.-22	207.24	1,444.43	360.58	8,033.04	8,413.46	866.87	2,222.35	4,573.48	1,390.92	27,512.36



VOLÚMEN DE CONSUMO GAS NATURAL

MPC

Consumos Mensuales de Gas Natural Por Sector 2021





COBERTURA DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2018 - marzo 2022

Departamento	2018	2019	2020	2021	2022*
VALLE DEL CAUCA	106%	79%	82%	68%	68%
BOGOTA	96%	96%	97%	97%	97%
BOYACA	92%	94%	91%	86%	87%
SANTANDER	82%	89%	83%	77%	76%
ATLANTICO	88%	88%	95%	82%	83%
SUCRE	89%	91%	96%	85%	85%
HUILA	91%	92%	93%	92%	88%
BOLIVAR	88%	92%	94%	84%	84%
CESAR	89%	89%	98%	90%	89%
CAQUETA	89%	90%	92%	92%	92%
CORDOBA	86%	88%	92%	80%	80%
META	83%	84%	79%	75%	75%
QUINDIO	105%	81%	83%	75%	76%
CUNDINAMARCA	84%	75%	80%	68%	67%
MAGDALENA	82%	82%	97%	76%	77%
LA GUAJIRA	80%	81%	97%	81%	81%
TOLIMA	78%	78%	75%	78%	79%
CALDAS	81%	64%	77%	62%	63%
RISARALDA	83%	76%	63%	53%	54%
CASANARE	78%	80%	70%	81%	82%
ANTIOQUIA	106%	65%	63%	48%	48%
CAUCA	71%	68%	74%	65%	65%
N. DE SANTANDER	73%	76%	83%	71%	72%
PUTUMAYO	60%	64%	99%	70%	71%
GUAVIARE	37%	39%	41%	41%	41%
NARIÑO	24%	30%	32%	36%	37%
ARAUCA	0%	9%	11%	13%	13%
CHOCO	0%	0%	0%	12%	12%
SAN ANDRES	0%	0%	0%	0%	0%
VICHADA	0%	0%	0%	0%	0%
GUANIA	0%	0%	0%	0%	0%
VAUPES	0%	0%	0%	0%	0%
AMAZONAS	0%	0%	0%	0%	0%

Fuente: Ministerio de Minas y Energia - MME. * Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)



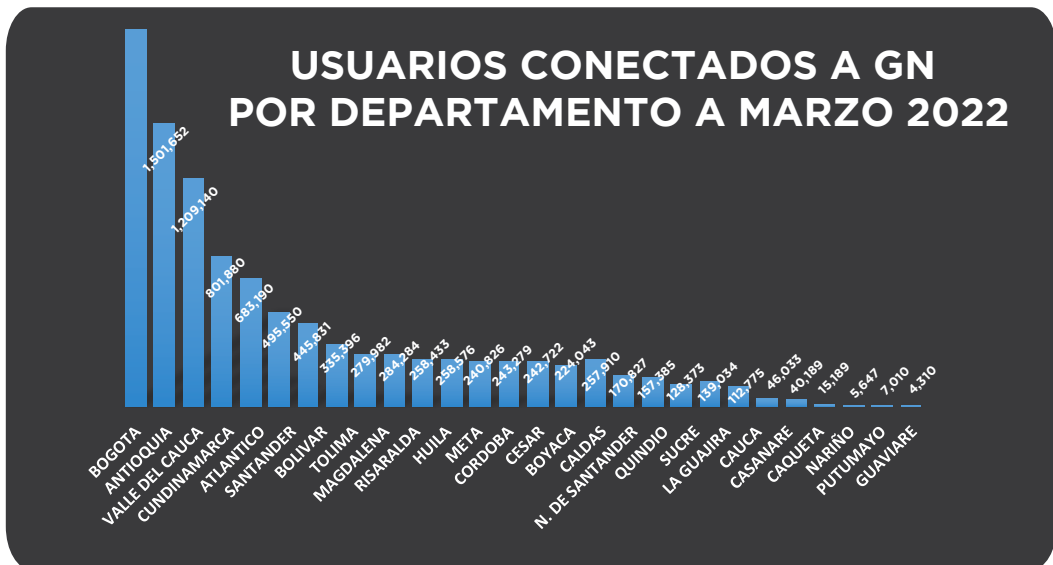


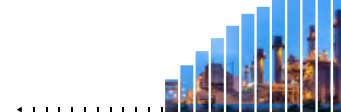
TOTAL USUARIOS GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

2018 - marzo 2022

Departamento	2018	2019	2020	2021	2022*
BOGOTA	1.963.066	2.074.365	2.107.483	2.156.762	2,185,259
ANTIOQUIA	1.276.233	1.372.469	1.425.337	1.486.513	1,501,652
VALLE DEL CAUCA	1.082.433	1.140.771	1.168.083	1.200.695	1,209,140
CUNDINAMARCA	636.164	698.294	736.290	791.298	801,880
ATLANTICO	590.338	628.431	650.168	676.914	683,190
SANTANDER	346.265	459.402	473.290	490.581	495,550
BOLIVAR	393.092	416.921	427.214	441.495	445,831
TOLIMA	295.392	316.207	319.814	332.573	335,396
MAGDALENA	238.580	252.684	262.763	276.141	279,982
RISARALDA	239.663	257.262	268.482	281.251	284,284
HUILA	232.525	243.314	248.239	256.129	258,433
META	214.927	241.973	247.219	256.124	258,576
CORDOBA	213.242	225.727	231.556	239.270	240,826
CESAR	209.514	225.136	232.454	240.894	243,279
BOYACA	197.880	216.838	225.751	239.692	242,722
CALDAS	193.013	205.296	212.502	221.861	224,043
N. DE SANTANDER	206.845	223.293	236.311	253.239	257,910
QUINDIO	147.398	156.986	162.938	169.325	170,827
SUCRE	144.482	150.390	153.087	156.636	157,385
LA GUAJIRA	111.899	118.353	122.176	127.258	128,373
CAUCA	117.290	126.282	131.680	137.469	139,034
CASANARE	88.860	96.308	104.139	110.948	112,775
CAQUETA	41.631	43.387	44.312	45.655	46,033
NARIÑO	25.161	31.880	34.093	38.893	40,189
PUTUMAYO	12.204	13.128	13.583	14.983	15,189
GUAVIARE	4.523	4.988	5.234	5.573	5,647
ARAUCA	2.919	4.992	5.191	7.044	7,010
CHOCO	-	-	4.310	4.310	4,310
SAN ANDRES	-	-	-	-	-
VICHADA	-	-	-	-	-
GUANIA	-	-	-	-	-
VAUPES	-	-	-	-	-
AMAZONAS	-	-	-	-	-

El total de usuarios incluye usuarios residenciales, comerciales e industriales. Datos sui. Fuente: Ministerio de Minas y Energia - MME. * Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)





USUARIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR

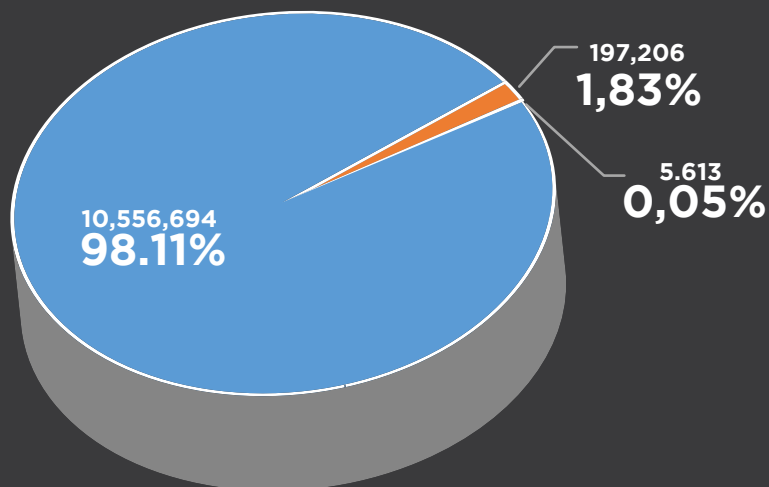
Marzo 2022

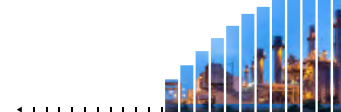
USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	No. USUARIOS	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL TOTAL DE USUARIOS CONECTADOS
Residenciales**	10,556,694	98.11%
Comerciales	197,206	1.83%
Industriales	5,613	0.05%
TOTAL USUARIOS CONECTADOS CON GAS NATURAL	10,759,513	100.00%

* Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)

USUARIOS DE GAS NATURAL 2022

- Residenciales
- Comerciales
- Industriales





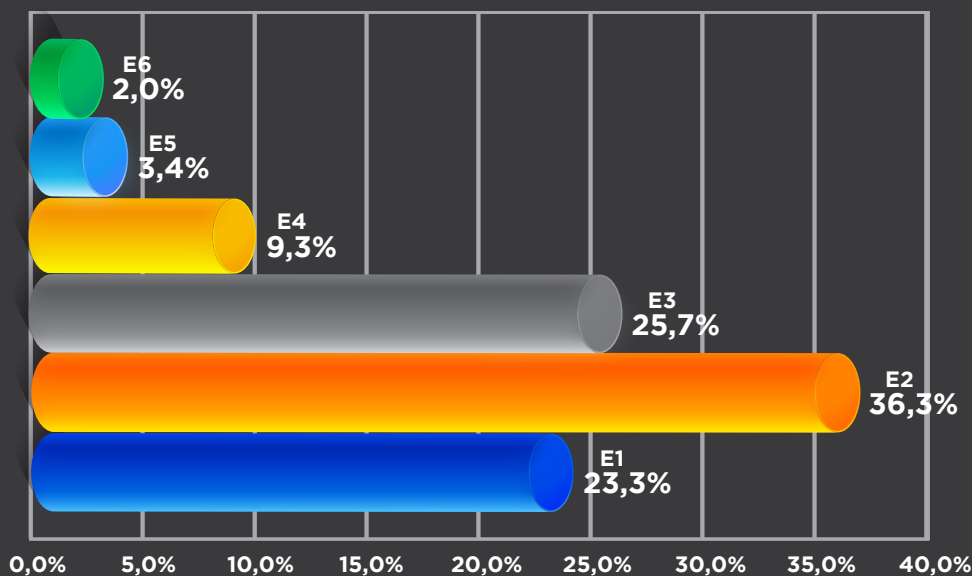
NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO / Marzo 2022

E1	2,458,459	23.3%
E2	3,836,470	36.3%
E3	2,713,428	25.7%
E4	978,552	9.3%
E5	362,765	3.4%
E6	207,019	2.0%
TOTAL**	10,556,694	100%

Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natural

* Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)

USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO MARZO 2022

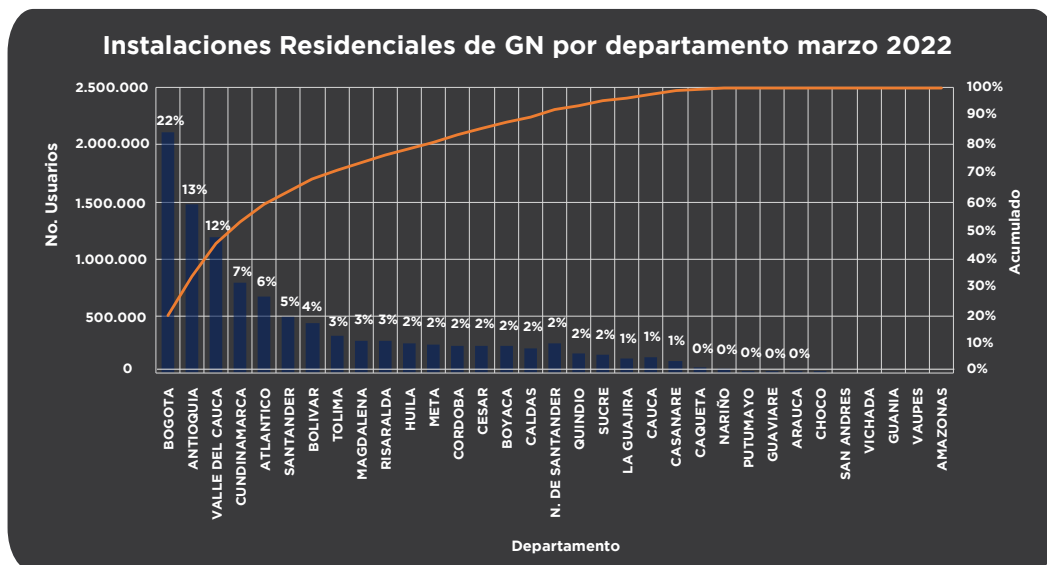




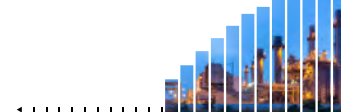
INSTALACIONES RESIDENCIALES DE GN POR DEPARTAMENTO

Marzo 2022

Departamento	Usuarios residenciales 2022	Participación %	% Acumulado
BOGOTA	2,110,364	20.0%	20.00%
ANTIOQUIA	1,475,130	14.0%	33.97%
VALLE DEL CAUCA	1,190,349	11.3%	45.25%
CUNDINAMARCA	787,103	7.5%	52.71%
ATLANTICO	671,099	6.4%	59.07%
SANTANDER	486,340	4.6%	63.68%
BOLIVAR	439,898	4.2%	67.85%
TOLIMA	330,640	3.1%	70.98%
MAGDALENA	276,020	2.6%	73.59%
RISARALDA	279,161	2.6%	76.24%
HUILA	255,941	2.4%	78.66%
META	250,454	2.4%	81.04%
CORDOBA	237,745	2.3%	83.29%
CESAR	240,767	2.3%	85.57%
BOYACA	234,041	2.2%	87.79%
CALDAS	219,608	2.1%	89.87%
N. DE SANTANDER	256,427	2.4%	92.30%
QUINDIO	167,604	1.6%	93.89%
SUCRE	154,877	1.5%	95.36%
LA GUAJIRA	126,367	1.2%	96.55%
CAUCA	137,752	1.3%	97.86%
CASANARE	108,027	1.0%	98.88%
CAQUETA	45,910	0.4%	99.32%
NARIÑO	40,090	0.4%	99.70%
PUTUMAYO	15,162	0.1%	99.84%
GUAVIARE	5,585	0.1%	99.89%
ARAUCA	6,933	0.1%	99.96%
CHOCO	4,310	0.0%	100%
SAN ANDRES	0	0.0%	100%
VICHADA	0	0.0%	100%
GUANIA	0	0.0%	100%
VAUPES	0	0.0%	100%
AMAZONAS	0	0.0%	100%
TOTAL	10,553,704	100.0%	



Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natural
* Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)

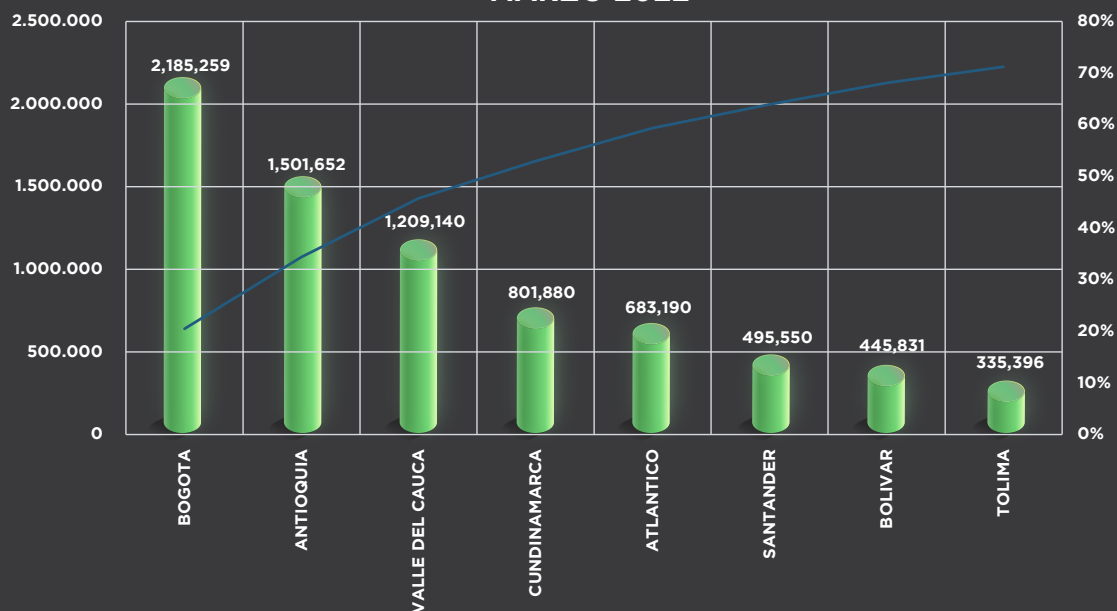


TOTAL USUARIOS GN POR DEPARTAMENTO

Marzo 2022

Departamento	Usuarios	Participación %	% Acumulado
BOGOTA	2,185,259	20.3%	20.3%
ANTIOQUIA	1,501,652	13.9%	34.2%
VALLE DEL CAUCA	1,209,140	11.2%	45.4%
CUNDINAMARCA	801,880	7.4%	52.9%
ATLANTICO	683,190	6.3%	59.2%
SANTANDER	495,550	4.6%	63.8%
BOLIVAR	445,831	4.1%	68.0%
TOLIMA	335,396	3.1%	71.1%
OTROS	3,116,827	28.9%	100.0%
TOTAL	10,774,725	100.0%	

USUARIOS CONECTADOS POR DEPARTAMENTO MARZO 2022



Fuente: MME Empresas Distribuidoras de Gas Natural
* Datos a marzo de 2022 (primer trimestre)

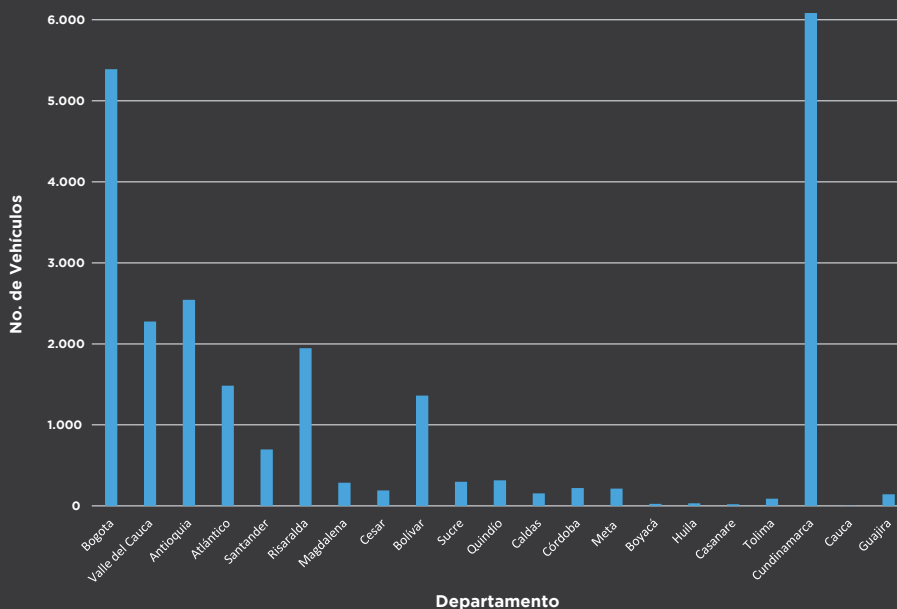


VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV

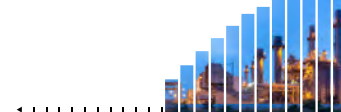
Por Departamento

Departamento	2018	2019	2020*	TOTAL ACUMULADO TODOS LOS AÑOS	% de Participación por departamento del total acumulado
Bogotá	4,180	4,897	5,391	212,273	34.1%
Valle del Cauca	2,729	2,771	2,277	99,134	15.9%
Antioquia	2,423	4,218	2,543	68,607	11.0%
Atlántico	1,751	2,189	1,484	53,758	8.6%
Santander	943	1,169	697	28,056	4.5%
Risaralda	798	1,641	1,946	27,890	4.5%
Magdalena	622	692	287	20,534	3.3%
Cesar	418	410	191	16,280	2.6%
Bolívar	397	798	1,362	16,409	2.6%
Sucre	271	383	298	13,237	2.1%
Quindío	234	354	317	12,381	2.0%
Caldas	201	302	156	12,399	2.0%
Córdoba	193	335	221	11,170	1.8%
Meta	132	247	214	7,601	1.2%
Boyacá	34	23	26	6,064	1.0%
Huila	31	54	33	5,783	0.9%
Casanare	28	0	22	3,446	0.6%
Tolima	27	134	89	2,276	0.4%
Cundinamarca	8	20	6,094	2,751	0.4%
Cauca	4	0	3	1,996	0.3%
Guajira	0	0	144	684	0.1%
TOTAL	15,424	20,637	23,795	622,729	100%

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV POR DEPARTAMENTO 2020



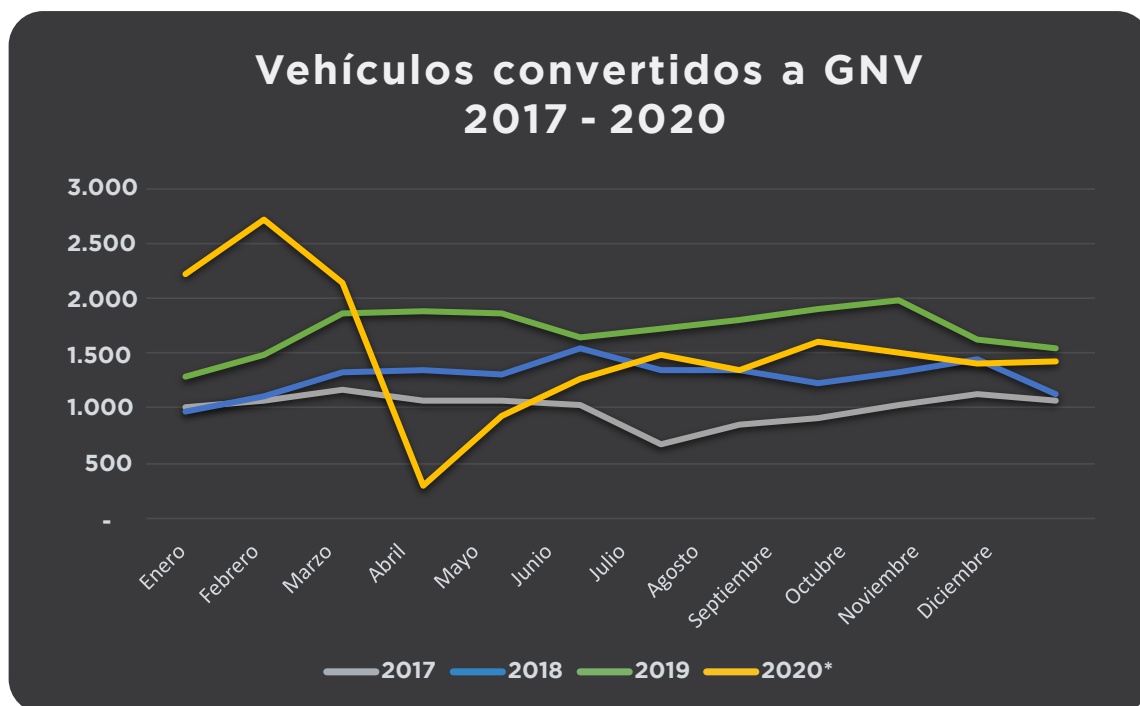
Fuente: Ministerio de Minas y Energía
GNV: Gas Natural Vehicular. *Datos hasta 2020



VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV

Mensual

Mes	2017	2018	2019	2020
Enero	1,010	966	1,281	2,235
Febrero	1,074	1,102	1,491	2,732
Marzo	1,174	1,336	1,868	2,146
Abril	1,068	1,348	1,886	292
Mayo	1,070	1,311	1,865	929
Junio	1,035	1,547	1,654	1,273
Julio	667	1,348	1,724	1,488
Agosto	854	1,343	1,808	1,352
Septiembre	910	1,226	1,903	1,601
Octubre	1,026	1,329	1,977	1,513
Noviembre	1,125	1,445	1,632	1,407
Diciembre	1,068	1,123	1,548	1,436
TOTAL AÑO	12,081	15,424	20,637	18,404



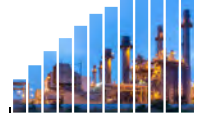
Fuente: MME
* Datos hasta el 2020



RESERVAS PROBADAS DE CRUDO MILES DE MILLONES DE BARRILES

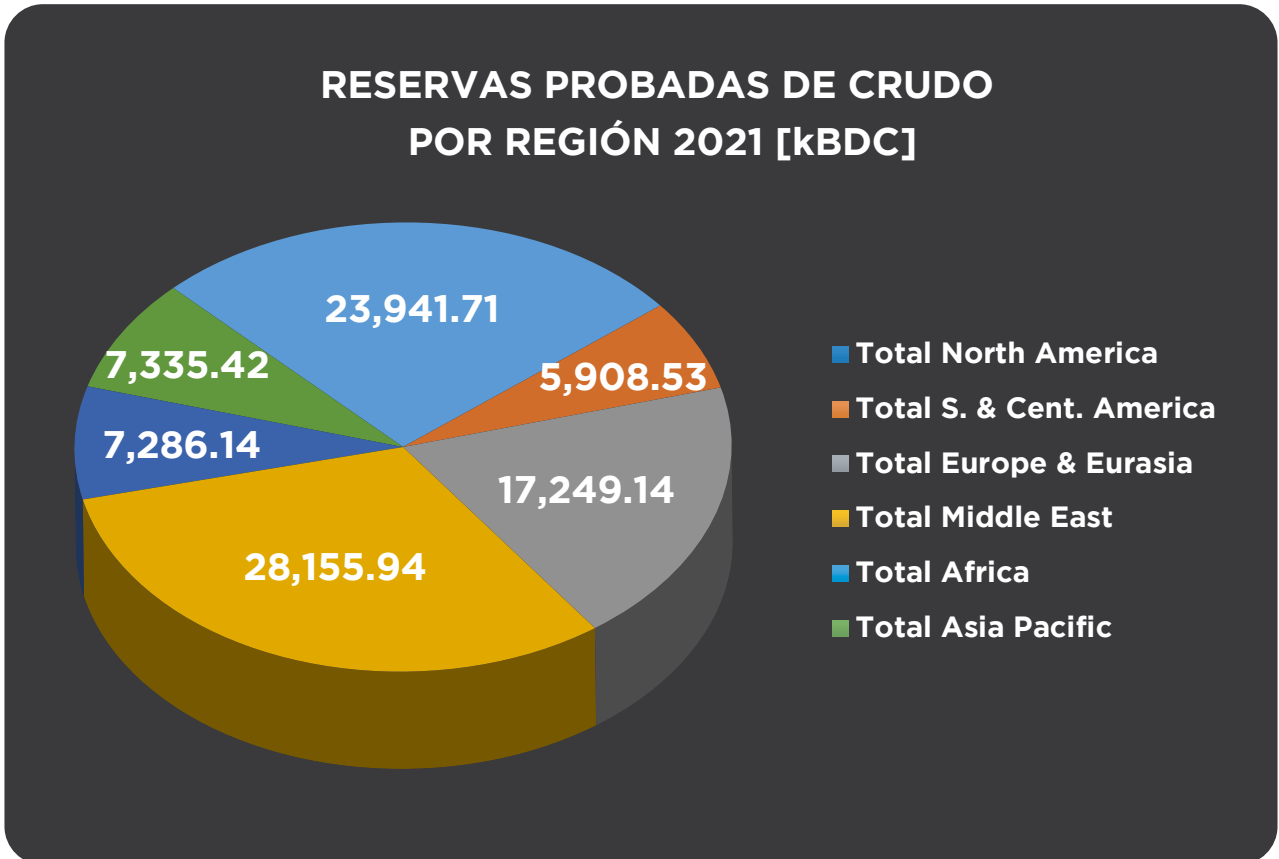
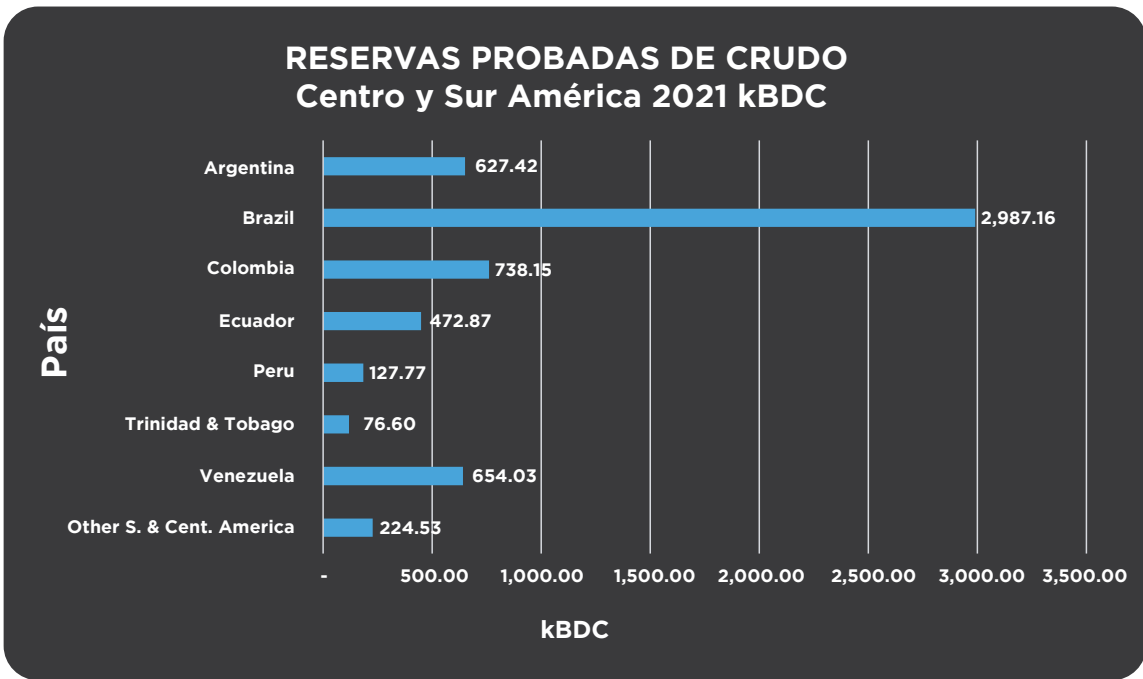
País	2017	2018	2019	2020 *	Tasa de crecimiento anual 2020
US	61.23	61.23	68.89	68.76	-0.2%
Canada	168.88	167.82	169.69	168.09	-0.9%
Mexico	7.69	7.69	5.80	6.07	4.7%
Total North America	237.81	236.74	244.38	242.91	-0.6%
Argentina	2.02	2.02	2.39	2.48	4.0%
Brazil	12.79	13.44	12.71	11.93	-6.2%
Colombia	1.67	1.78	1.96	2.04	3.9%
Ecuador	2.97	2.79	1.63	1.30	-20.2%
Peru	0.99	0.99	0.86	0.75	-13.1%
Trinidad & Tobago	0.24	0.24	0.24	0.24	-
Venezuela	302.81	303.29	303.81	303.81	-
Other S. & Cent. America	0.52	0.52	0.55	0.82	50.9%
Total S. & Cent. America	324.01	325.06	324.15	323.37	-0.2%
Azerbaijan	7.00	7.00	7.00	7.00	-
Denmark	0.43	0.43	0.44	0.43	-2.9%
Italy	0.59	0.57	0.55	0.60	9.5%
Kazakhstan	30.00	30.00	30.00	30.00	-
Norway	7.92	8.64	8.52	7.90	-7.3%
Romania	0.60	0.60	0.60	0.60	-
Russian Federation	106.30	106.22	107.21	107.80	0.6%
Turkmenistan	0.60	0.60	0.60	0.60	-
United Kingdom	2.50	2.50	2.70	2.50	-7.4%
Uzbekistan	0.59	0.59	0.59	0.59	-
Other Europe & Eurasia	1.87	1.83	1.88	1.85	-1.8%
Total Europe & Eurasia	158.40	158.99	160.10	159.88	-0.1%
Iran	155.60	155.60	155.60	157.80	1.4%
Iraq	147.22	147.22	145.02	145.02	-
Kuwait	101.50	101.50	101.50	101.50	-
Oman	5.37	5.37	5.37	5.37	-
Qatar	25.24	25.24	25.24	25.24	-
Saudi Arabia	295.96	297.67	297.58	297.53	-
Syria	2.50	2.50	2.50	2.50	-
United Arab Emirates	97.80	97.80	97.80	97.80	-
Yemen	3.00	3.00	3.00	3.00	-
Other Middle East	0.14	0.16	0.20	0.18	-10.8%
Total Middle East	834.33	836.07	833.81	835.94	0.3%
Algeria	12.20	12.20	12.20	12.20	-
Angola	8.38	8.38	8.16	7.78	-4.6%
Chad	1.50	1.50	1.50	1.50	-
Republic of Congo	1.60	1.60	2.98	2.88	-3.4%
Egypt	3.33	3.33	3.08	3.15	2.3%
Equatorial Guinea	1.10	1.10	1.10	1.10	-
Gabon	2.00	2.00	2.00	2.00	-
Libya	48.36	48.36	48.36	48.36	-
Nigeria	37.45	37.45	36.97	36.89	-0.2%
South Sudan	3.50	3.50	3.50	3.50	-
Sudan	1.50	1.50	1.50	1.50	-
Tunisia	0.43	0.43	0.43	0.43	-
Other Africa	3.93	3.93	3.92	3.82	-2.5%
Total Africa	125.28	125.28	125.70	125.11	-0.5%
Australia	3.99	4.00	2.39	2.39	-
Brunei	1.10	1.10	1.10	1.10	-
China	25.95	25.95	26.19	25.96	-0.9%
India	4.55	4.48	4.66	4.54	-2.5%
Indonesia	3.17	3.15	2.48	2.44	-1.8%
Malaysia	3.02	3.02	2.84	2.73	-3.7%
Thailand	0.32	0.32	0.29	0.25	-13.6%
Vietnam	4.40	4.40	4.40	4.40	-
Other Asia Pacific	1.17	1.18	1.37	1.34	-2.2%
Total Asia Pacific	47.68	47.59	45.72	45.16	-1.2%
of which: OECD	254.37	253.97	260.15	259.96	-0.1%
Non-OECD	1473.14	1475.77	1473.71	1472.40	-0.1%
OPEC	1240.21	1242.22	1214.71	1215.97	0.1%
Non-OPEC	487.30	487.52	519.15	516.39	-0.5%
European Union	4.88	4.83	5.05	2.42	-52.0%
CIS	144.74	144.67	145.66	146.25	0.4%
Canadian Oil Sands: Total	163.41	162.35	162.39	161.36	-0.6%
of which: Under active development	22.00	20.94	20.12	18.87	-6.2%
Venezuela: Orinoco Belt	260.93	261.41	261.79	261.79	-

•Less than 0.05%. **Notes: Total proved reserves of oil** - Generally taken to be those quantities that geological and engineering information indicates with reasonable certainty can be recovered in the future from known reservoirs under existing economic and operating conditions. The data series for total proved oil does not necessarily meet the definitions, guidelines and practices used for determining proved reserves at company level, for instance as published by the US Securities and Exchange Commission, nor does it necessarily represent BP's view of proved reserves by country. Reserves-to-production (R/P) ratio - If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that rate. **Source of data** - The estimates in this table have been compiled using a combination of primary official sources, third-party data from the OPEC Secretariat, World Oil, Oil & Gas Journal and an independent estimates of Russian reserves based on official data and Chinese reserves based on information in the public domain. Canadian oil sands 'under active development' are an official estimate. Venezuelan Orinoco Belt reserves are based on the OPEC Secretariat and government announcements. **Reserves include gas condensate and natural gas liquids (NGLs) as well as crude oil. Annual changes and shares of total are calculated using thousand million barrels figures.** Fuente: Análisis estadístico de BP. Statistical Review of World Energy - 2021. *Sin actualización de reservas mundiales 2021

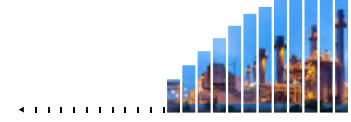


RESERVAS PROBADAS DE CRUDO

MILES DE MILLONES DE BARRILES

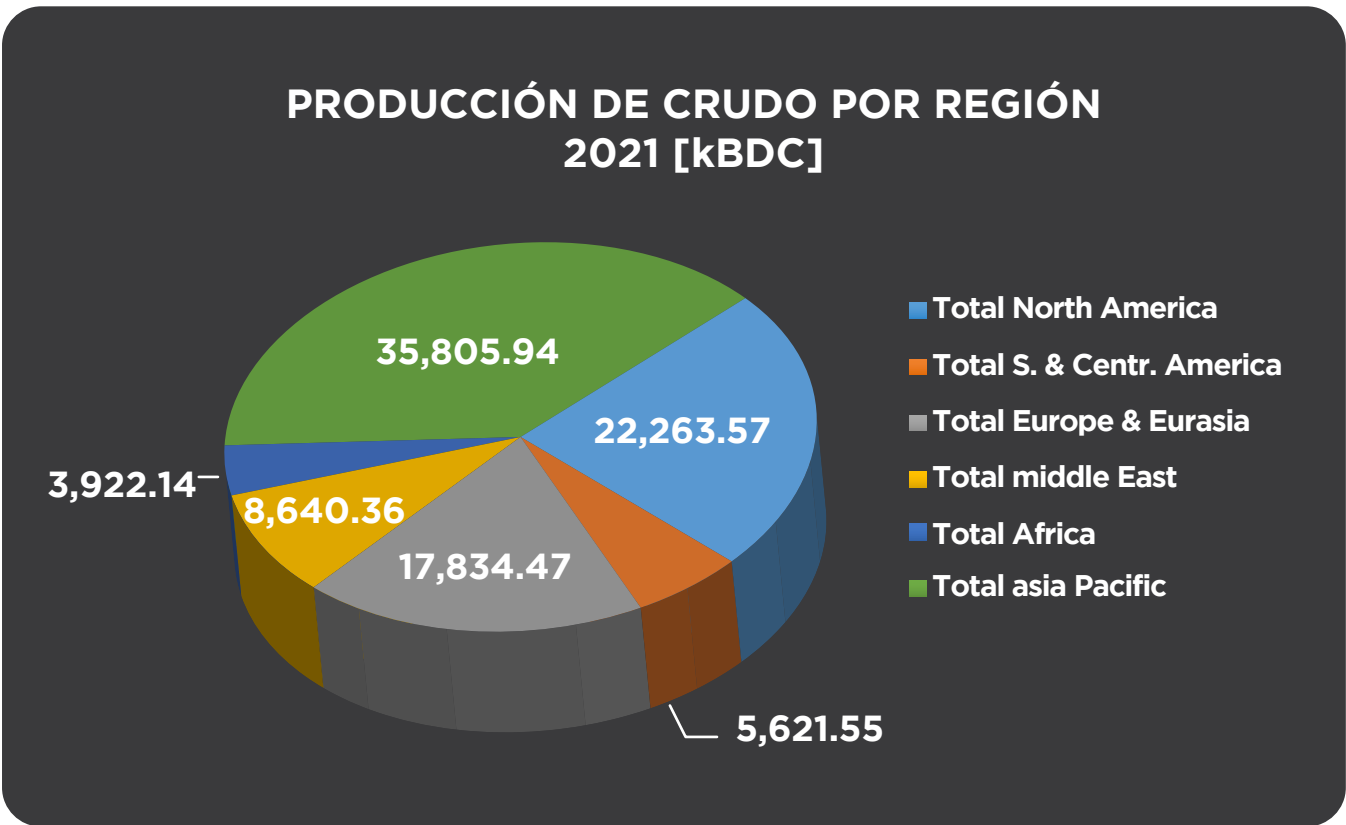
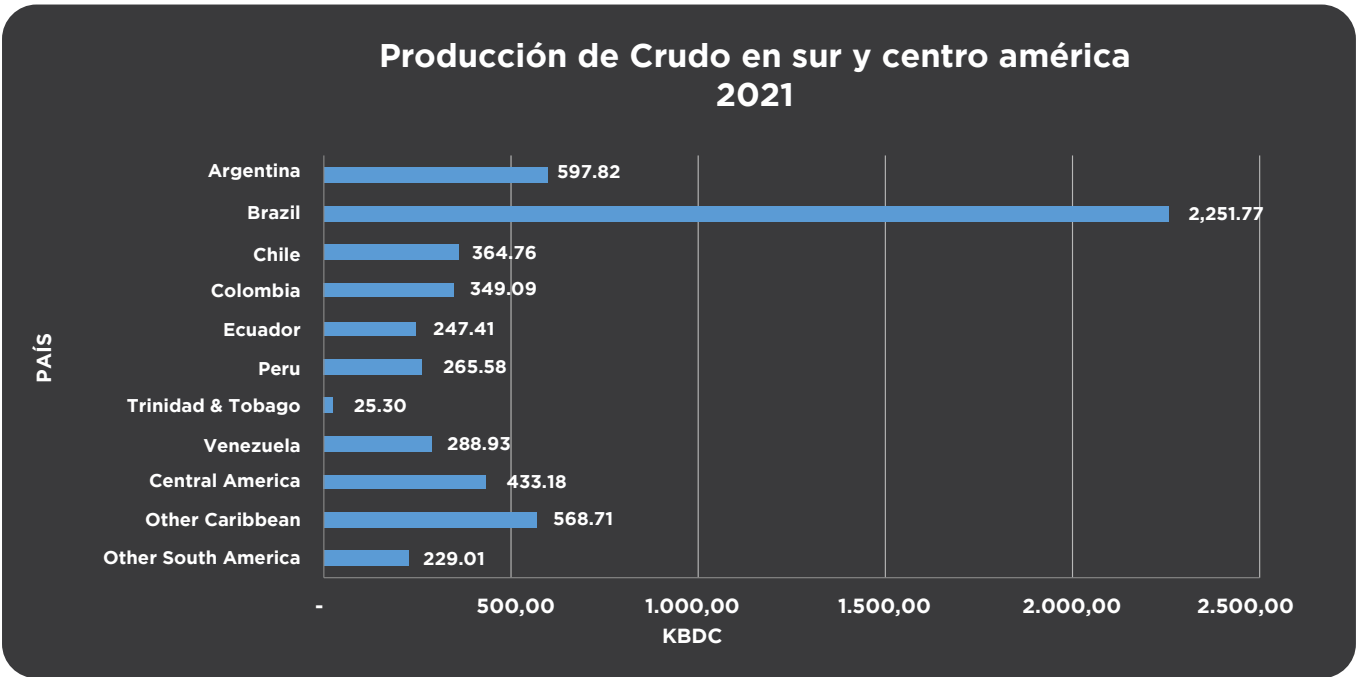


Fuente: Análisis estadístico de BP
Statistical Review of World Energy - 2022

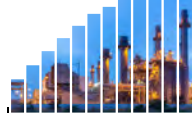


PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO

MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO [KBDC]



Fuente: Análisis estadístico de BP
Statistical Review of World Energy - 2022



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO

MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO [KBDC]

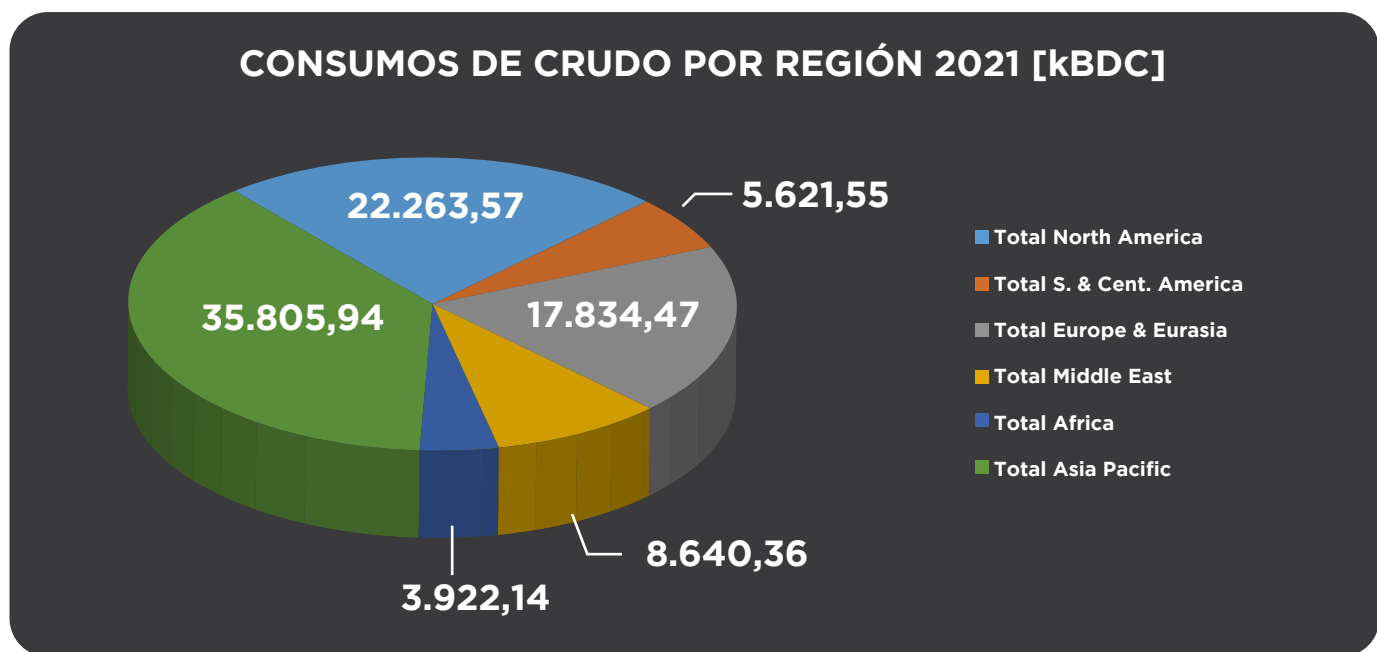
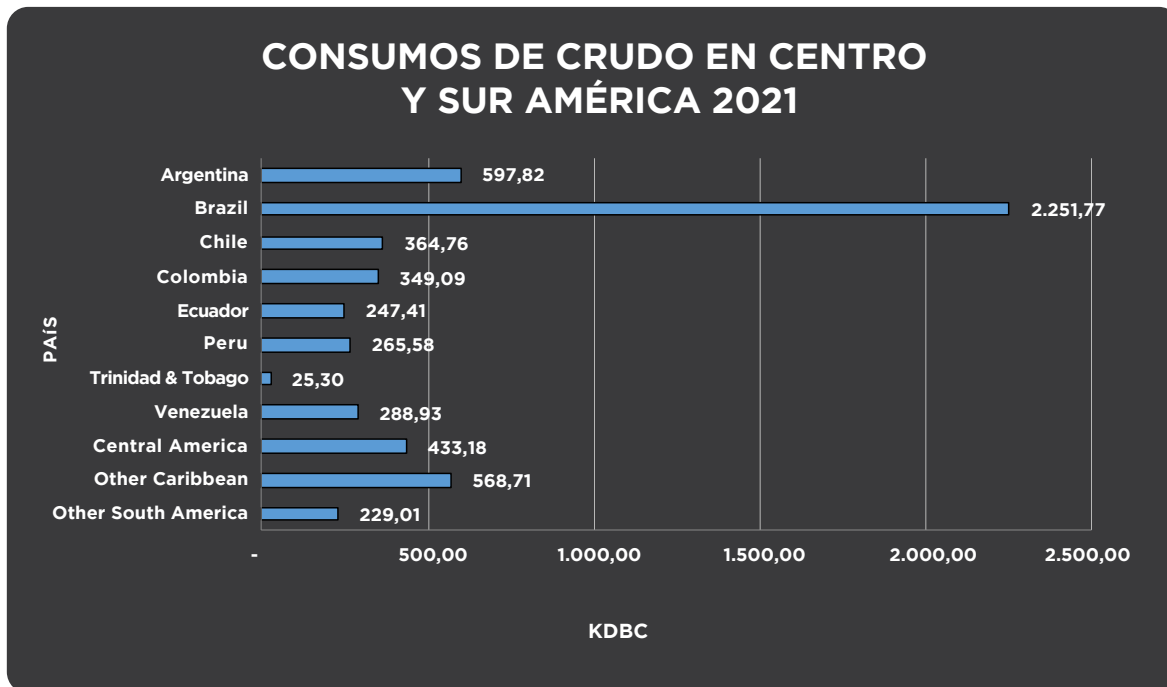
Pais	2018	2019	2020	2021	Tasa de crecimiento anual 2021
US	15,309.99	17,113.80	16,457.70	16,585.25	0.8%
Canada	5,243.88	5,372.00	5,130.30	5,428.81	5.8%
Mexico	2,071.58	1,920.53	1,911.59	1,927.65	0.8%
Total North America	22,625.45	24,406.75	23,499.59	23,941.71	1.9%
Argentina	591.32	620.42	600.72	627.42	4.4%
Brazil	2,690.96	2,889.72	3,030.27	2,987.16	-1.4%
Colombia	865.48	885.83	781.08	738.15	-5.5%
Ecuador	517.24	531.00	479.37	472.87	-1.4%
Peru	138.65	143.98	131.50	127.77	-2.8%
Trinidad & Tobago	87.32	82.22	76.20	76.60	0.5%
Venezuela	1,630.90	1,021.53	640.47	654.03	2.1%
Other S. & Cent. America	127.56	121.85	185.65	224.53	20.9%
Total S. & Cent. America	6,649.43	6,296.56	5,925.26	5,908.53	-0.3%
Azerbaijan	795.66	774.79	714.13	722.47	1.2%
Denmark	115.88	102.96	72.04	64.68	-10.2%
Italy	97.16	88.75	111.57	100.39	-10.0%
Kazakhstan	1,903.67	1,918.62	1,805.92	1,810.99	0.3%
Norway	1,851.44	1,762.03	2,002.78	2,024.81	1.1%
Romania	74.62	74.82	72.31	69.74	-3.6%
Russian Federation	11,562.43	11,679.00	10,666.57	10,943.75	2.6%
Turkmenistan	258.65	254.36	218.84	252.32	15.3%
United Kingdom	1,091.76	1,118.07	1,048.72	874.15	-16.6%
Uzbekistan	63.99	66.86	61.30	59.96	-2.2%
Other Europe & Eurasia	345.45	341.16	329.34	325.87	-1.1%
Total Europe & Eurasia	18,160.69	18,181.41	17,103.52	17,249.14	0.9%
Iran	4,608.00	3,399.00	3,084.00	3,620.00	17.4%
Iraq	4,631.92	4,779.45	4,113.67	4,102.40	-0.3%
Kuwait	3,049.71	2,976.16	2,694.93	2,740.71	1.7%
Oman	978.39	970.94	950.68	971.23	2.2%
Qatar	1,792.79	1,727.14	1,714.16	1,746.11	1.9%
Saudi Arabia	12,261.33	11,832.32	11,038.95	10,953.76	-0.8%
Syria	24.05	33.65	43.02	96.03	123.2%
United Arab Emirates	3,912.36	3,998.56	3,693.40	3,667.90	-0.7%
Yemen	94.16	94.65	87.98	67.15	-23.7%
Other Middle East	206.62	214.44	188.49	190.64	1.1%
Total Middle East	31,559.33	30,026.30	27,609.29	28,155.94	2.0%
Algeria	1,510.51	1,486.62	1,330.06	1,352.65	1.7%
Angola	1,519.23	1,419.73	1,317.60	1,164.29	-11.6%
Chad	115.51	126.88	126.26	116.48	-7.7%
Republic of Congo	330.47	336.20	306.75	274.00	-10.7%
Egypt	674.42	653.38	631.93	607.68	-3.8%
Equatorial Guinea	176.26	160.28	158.39	139.86	-11.7%
Gabon	193.45	217.83	207.42	181.00	-12.7%
Libya	1,165.21	1,227.83	425.36	1,269.34	198.4%
Nigeria	2,005.19	2,101.38	1,827.91	1,625.53	-11.1%
South Sudan	144.30	171.52	164.52	152.58	-7.3%
Sudan	74.20	72.17	63.37	64.09	1.1%
Tunisia	44.46	40.64	37.50	45.49	21.3%
Other Africa	315.32	347.80	331.15	293.15	-11.5%
Total Africa	8,268.51	8,362.25	6,928.20	7,286.14	5.2%
Australia	341.84	452.54	452.82	435.18	-3.9%
Brunei	111.50	121.29	110.03	106.55	-3.2%
China	3,802.04	3,848.31	3,900.70	3,993.97	2.4%
India	869.39	826.41	770.69	746.08	-3.2%
Indonesia	807.56	780.66	742.03	691.55	-6.8%
Malaysia	712.64	671.75	616.11	573.16	-7.0%
Thailand	475.21	474.61	420.52	398.12	-5.3%
Vietnam	256.67	236.44	207.07	192.22	-7.2%
Other Asia Pacific	233.64	230.42	208.39	198.59	-4.7%
Total Asia Pacific	7,610.50	7,642.43	7,428.37	7,335.42	-1.3%
of which: OECD	27,236.27	29,055.75	28,198.10	28,405.41	0.7%
Non-OECD	67,637.64	65,859.94	60,296.13	61,471.47	1.9%
OPEC	36,994.53	34,956.89	30,838.91	31,745.48	2.9%
Non-OPEC	57,879.38	59,958.80	57,655.32	58,131.40	0.8%
European Union #	448.26	414.53	393.36	365.99	-7.0%
CIS	14,622.27	14,732.56	13,506.11	13,829.22	2.4%

* Includes crude oil, shale oil, oil sands and NGLs (natural gas liquids - the liquid content of natural gas where this is recovered separately). Excludes liquid fuels from other sources such as biomass and derivatives of coal and natural gas.
Fuente: Análisis estadístico de BP



CONSUMOS MUNDIALES DE CRUDO

MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO KBDC





CONSUMOS MUNDIALES DE CRUDO MILES DE BARRILES DÍA CALENDARIO KBDC

Pais	2018	2019	2020	2021	Tasa de crecimiento anual 2021
US	19,416.59	19,423.63	17,183.32	18,684.48	8.7%
Canada	2,500.60	2,491.24	2,191.11	2,228.66	1.7%
Mexico	1,835.96	1,698.20	1,313.00	1,350.43	2.9%
Total North America	23,753.15	23,613.06	20,687.43	22,263.57	7.6%
Argentina	640.48	571.98	517.98	597.82	15.4%
Brazil	2,293.32	2,303.48	2,133.77	2,251.77	5.5%
Chile	378.96	382.53	349.50	364.76	4.4%
Colombia	322.15	340.35	277.05	349.09	26.0%
Ecuador	254.69	248.53	202.02	247.41	22.5%
Peru	267.49	278.05	210.35	265.58	26.3%
Trinidad & Tobago	41.46	31.69	28.22	25.30	-10.4%
Venezuela	409.77	339.11	277.04	288.93	4.3%
Central America	423.00	453.71	381.75	433.18	13.5%
Other Caribbean	622.34	617.02	511.16	568.71	11.3%
Other South America	223.08	224.99	211.26	229.01	8.4%
Total S. & Cent. America	5,876.74	5,791.43	5,100.12	5,621.55	10.2%
Austria	255.41	264.55	229.44	235.81	2.8%
Azerbaijan	104.13	104.80	90.90	94.79	4.3%
Belarus	170.92	174.50	166.64	159.43	-4.3%
Belgium	692.55	650.76	567.91	638.13	12.4%
Bulgaria	98.42	102.10	91.36	96.33	5.4%
Croatia	70.76	69.15	58.96	64.72	9.8%
Cyprus	51.70	51.55	43.76	45.18	3.3%
Czech Republic	206.72	209.46	181.03	200.15	10.6%
Denmark	153.60	153.66	126.77	128.13	1.1%
Estonia	29.82	26.79	27.67	28.68	3.7%
Finland	199.86	198.87	178.41	177.61	-0.4%
France	1,538.02	1,527.92	1,306.76	1,424.12	9.0%
Germany	2,254.69	2,269.88	2,049.32	2,045.18	-0.2%
Greece	294.32	303.53	245.64	249.45	1.5%
Hungary	175.22	176.49	161.16	171.29	6.3%
Iceland	22.60	19.21	12.59	12.86	2.2%
Ireland	154.69	153.31	130.07	132.64	2.0%
Italy	1,300.16	1,258.65	1,039.31	1,155.87	11.2%
Kazakhstan	338.12	344.53	302.08	327.07	8.3%
Latvia	33.52	38.10	33.17	33.83	2.0%
Lithuania	65.63	65.70	61.49	64.34	4.6%
Luxembourg	59.97	60.64	49.05	50.80	3.6%
Netherlands	843.38	811.68	739.82	741.71	0.3%
North Macedonia	20.59	22.38	20.42	23.69	16.0%
Norway	220.73	212.65	203.84	199.14	-2.3%
Poland	662.54	678.66	639.56	686.80	7.4%
Portugal	239.03	247.04	201.85	208.34	3.2%
Romania	211.66	221.10	205.46	225.02	9.5%
Russian Federation	3,309.73	3,376.16	3,209.64	3,406.53	6.1%
Slovakia	87.02	82.67	82.33	86.36	4.9%
Slovenia	54.66	52.20	43.62	46.57	6.8%
Spain	1,286.38	1,286.77	1,055.93	1,169.41	10.7%
Sweden	272.73	291.81	254.55	269.64	5.9%
Switzerland	211.54	216.13	179.43	180.98	0.9%
Turkey	989.22	999.46	912.61	939.22	2.9%
Turkmenistan	145.23	146.10	139.83	146.19	4.5%
Ukraine	239.89	239.35	226.85	236.74	4.4%
United Kingdom	1,568.71	1,522.00	1,171.87	1,236.28	5.5%
USSR	-	-	-	-	-
Uzbekistan	94.81	95.04	82.50	89.75	8.8%
Other Europe & Eurasia	433.53	436.47	390.65	405.67	3.8%
Total Europe & Eurasia	19,162.22	19,161.65	16,914.24	17,834.47	5.4%
Iran	1,727.87	1,784.12	1,672.80	1,689.96	1.0%
Iraq	846.64	719.89	629.09	721.88	14.8%
Israel	228.93	231.44	199.92	209.11	4.6%
Kuwait	481.15	471.22	441.09	449.52	1.9%
Oman	231.87	224.17	190.17	208.76	9.8%
Qatar	347.39	369.17	296.00	311.17	5.1%
Saudi Arabia	3,761.74	3,691.36	3,552.20	3,595.43	1.2%
United Arab Emirates	1,004.29	972.37	854.58	952.38	11.4%
Other Middle East	552.46	540.60	482.26	502.15	4.1%
Total Middle East	9,182.33	9,004.33	8,318.11	8,640.36	3.9%
Algeria	416.13	431.04	384.90	402.86	4.7%
Egypt	720.96	686.33	598.24	647.86	8.3%
Morocco	286.74	292.65	258.44	286.24	10.8%
South Africa	575.42	569.17	465.36	502.19	7.9%
Eastern Africa	625.99	626.22	549.12	587.95	7.1%
Middle Africa	251.39	262.43	239.08	257.22	7.6%
Western Africa	787.17	801.18	790.09	856.30	8.4%
Other Northern Africa	308.27	318.22	269.22	325.63	21.0%
Other Southern Africa	58.01	58.64	54.02	55.88	3.4%
Total Africa	4,030.08	4,045.87	3,608.47	3,922.14	8.7%
Australia	1,075.58	1,064.41	915.56	943.08	3.0%
Bangladesh	177.59	171.00	156.21	178.99	14.6%
China	13,641.97	14,320.86	14,407.91	15,442.09	7.2%
China Hong Kong SAR	434.37	408.05	284.79	254.82	-10.5%
India	4,974.04	5,149.82	4,701.40	4,878.18	3.8%
Indonesia	1,615.80	1,578.19	1,398.50	1,471.50	5.2%
Japan	3,814.94	3,692.06	3,268.57	3,341.32	2.2%
Malaysia	804.27	868.07	749.31	762.70	1.8%
New Zealand	174.44	178.46	146.54	143.74	-1.9%
Pakistan	498.20	445.86	437.34	503.45	15.1%
Philippines	449.58	458.55	377.54	411.97	9.1%
Singapore	1,431.95	1,402.96	1,343.14	1,329.97	-1.0%
Sri Lanka	2,799.51	2,788.95	2,630.20	2,812.59	6.9%
South Korea	125.56	135.36	122.59	118.52	-3.3%
Taiwan	1,039.33	985.98	946.42	989.15	4.5%
Thailand	1,362.41	1,373.52	1,214.01	1,213.53	*
Vietnam	580.85	598.81	492.88	464.24	-5.8%
Other Asia Pacific	485.53	509.69	524.23	546.08	4.2%
Total Asia Pacific	35,485.93	36,130.61	34,117.15	35,805.94	4.9%
Total World	46,420.39	46,069.68	40,359.98	42,940.62	6.4%
of which: OECD	11,345.34	11,307.39	9,853.11	10,421.39	5.8%
Non-OECD	4,258.88	4,330.52	4,068.54	4,307.32	5.9%

* Inland demand plus international aviation and marine bunkers and refinery and petrochemical feedstocks. ** Includes biojet and biogasoline (such as ethanol), biodiesel and derivatives of coal and natural gas are also included. • Less than 0.05% n/a not available. **Notes:** Differences between the two World Energy Outlook 2021 figures and world production statistics are accounted for by stock changes, consumption of non-petroleum additives and substitute fuels, and unavoidable disparities in the definition, measurement or conversion of oil supply and demand data.

Annual changes and shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

Fuente: Análisis estadístico de BP

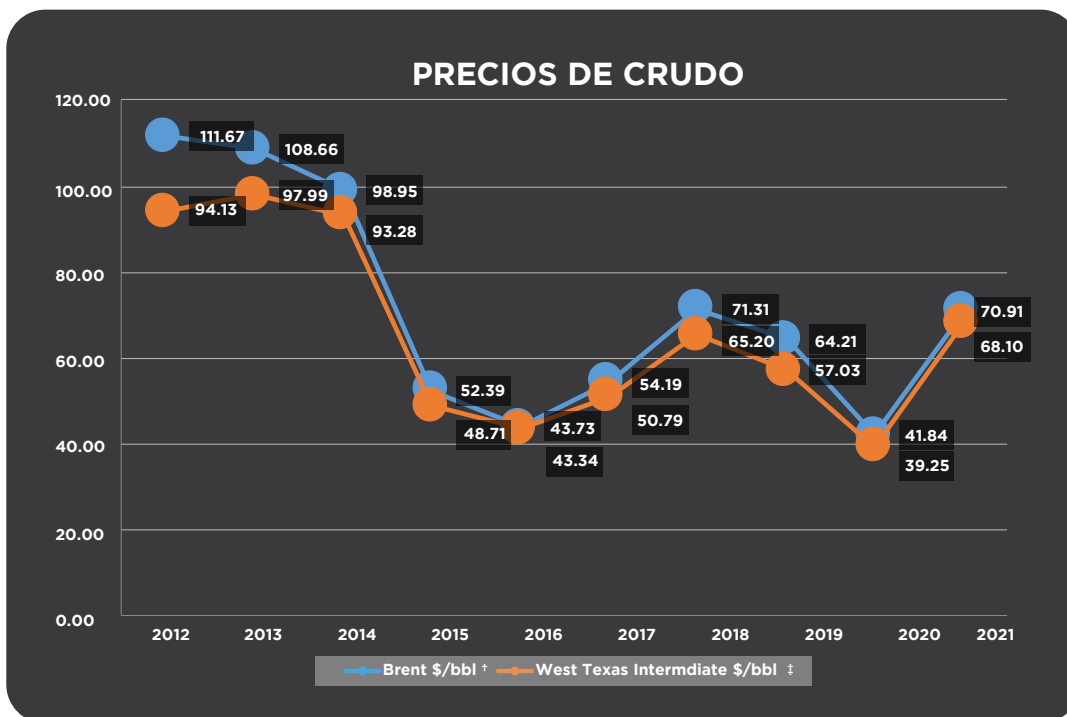


PRECIOS SPOT DE CRUDO

[US DOLLARS PER BARREL]

Year	Dubai \$/bbl *	Brent \$/bbl †	Nigerian Forcados \$/bbl	West Texas Intermediate \$/bbl ‡
2012	109.08	111.67	114.21	94.13
2013	105.47	108.66	111.95	97.99
2014	97.07	98.95	101.35	93.28
2015	51.20	52.39	54.41	48.71
2016	41.19	43.73	44.54	43.34
2017	53.13	54.19	54.31	50.79
2018	69.51	71.31	72.47	65.20
2019	63.43	64.21	64.95	57.03
2020	42.	41.84	42.31	39.25
2021	68.91	70.91	69.76	68.10

* Dubai dated.
 † Brent dated.
 ‡ Spot WTI (Cushing) prices.



Fuente: Análisis estadístico de BP
 Statistical Review of World Energy - 2022



RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL BILLONES DE METROS CUBICOS

País	2017	2018	2019	2020	Tasa de crecimiento anual 2020
US	11.89	11.89	12.87	12.62	18.0%
Canada	1.98	1.85	1.98	2.35	-
Mexico	0.18	0.18	0.18	0.18	-
Total North America	14.06	13.92	15.04	15.15	2.4%
Argentina	0.35	0.35	0.36	0.39	-
Bolivia	0.28	0.28	0.21	0.21	-
Brazil	0.42	0.37	0.38	0.35	-7.1%
Colombia	0.12	0.12	0.10	0.09	-
Peru	0.40	0.40	0.29	0.26	-5.1%
Trinidad & Tobago	0.33	0.30	0.29	0.29	0.1%
Venezuela	5.70	5.70	6.30	6.26	-
Other S. & Cent. America	0.06	0.06	0.06	0.05	-0.9%
Total S. & Cent. America	7.67	7.59	7.99	7.90	-0.5%
Azerbaijan	1.32	2.13	2.85	2.50	-
Denmark	^	^	^	^	-5.4%
Germany	^	^	^	^	-9.8%
Italy	^	^	^	^	-2.8%
Kazakhstan	0.99	0.99	2.65	2.26	-
Netherlands	0.59	0.59	0.17	0.13	-
Norway	1.72	1.61	1.53	1.43	-6.8%
Poland	0.06	0.06	0.07	0.07	-
Romania	0.10	0.10	0.10	0.08	-
Russian Federation	38.94	38.94	37.96	37.39	-0.4%
Turkmenistan	19.49	19.49	19.49	13.60	-
Ukraine	1.03	1.09	1.09	1.09	-
United Kingdom	0.19	0.19	0.19	0.19	-
USSR	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Uzbekistan	1.21	1.21	1.21	0.85	-
Other Europe & Eurasia	0.14	0.14	0.22	0.10	-3.8%
Total Europe & Eurasia	65.88	66.64	67.60	59.77	-3.6%
Bahrain	0.18	0.18	0.08	0.06	-16.1%
Iran	31.93	31.93	32.02	32.10	-
Iraq	3.56	3.56	3.54	3.53	-
Israel	0.46	0.41	0.46	0.59	3.9%
Kuwait	1.69	1.69	1.69	1.69	-
Oman	0.66	0.66	0.67	0.67	-
Qatar	24.70	24.70	24.68	24.67	-
Saudi Arabia	5.65	5.89	5.98	6.02	0.6%
Syria	0.27	0.27	0.27	0.27	-
United Arab Emirates	5.94	5.94	5.94	5.94	-
Yemen	0.27	0.27	0.26	0.27	-
Other Middle East	^	^	^	^	-
Total Middle East	75.31	75.51	75.60	75.81	0.1%
Algeria	4.34	4.34	4.34	2.28	-47.4%
Egypt	2.14	2.14	2.14	2.14	-
Libya	1.43	1.43	1.43	1.43	-
Nigeria	5.35	5.35	5.39	5.47	-
Other Africa	1.18	1.18	1.63	1.57	-0.1%
Total Africa	14.43	14.43	14.92	12.89	-13.8%
Australia	2.39	2.39	2.39	2.39	-
Bangladesh	0.16	0.16	0.12	0.11	-
Brunei	0.27	0.27	0.23	0.22	-
China	6.07	6.07	8.40	8.40	-
India	1.24	1.29	1.33	1.32	-0.6%
Indonesia	2.88	2.76	1.43	1.25	-12.4%
Malaysia	2.39	2.39	0.95	0.91	-
Myanmar	1.17	1.17	1.17	0.43	-3.3%
Pakistan	0.38	0.37	0.40	0.38	-2.5%
Papua New Guinea	0.19	0.18	0.18	0.16	-7.3%
Thailand	0.19	0.19	0.18	0.14	-
Vietnam	0.65	0.65	0.65	0.65	-
Other Asia Pacific	0.25	0.25	0.24	0.19	-0.9%
Total Asia Pacific	18.23	18.13	17.66	16.56	-1.3%
of which: OECD	19.73	19.45	20.09	20.28	1.4%
Non-OECD	176.39	177.41	178.66	167.79	-1.4%
European Union	1.13	1.12	0.68	0.44	-1.0%
CIS	61.98	62.79	64.19	56.60	-0.3%

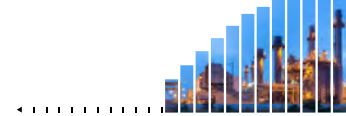
^ Less than 0.05.
• Less than 0.05%.
n/a not available.

Notes: Total proved reserves of natural gas - Generally taken to be those quantities that geological and engineering information indicates with reasonable certainty can be recovered in the future from known reservoirs under existing economic and operating conditions. The data series for natural gas does not necessarily meet the definitions, guidelines and practices used for determining proved reserves at company level, for instance as published by the US Securities and Exchange Commission, nor does it necessarily represent BP's view of proved reserves by country.

Reserves-to-production (R/P) ratio - If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that rate.

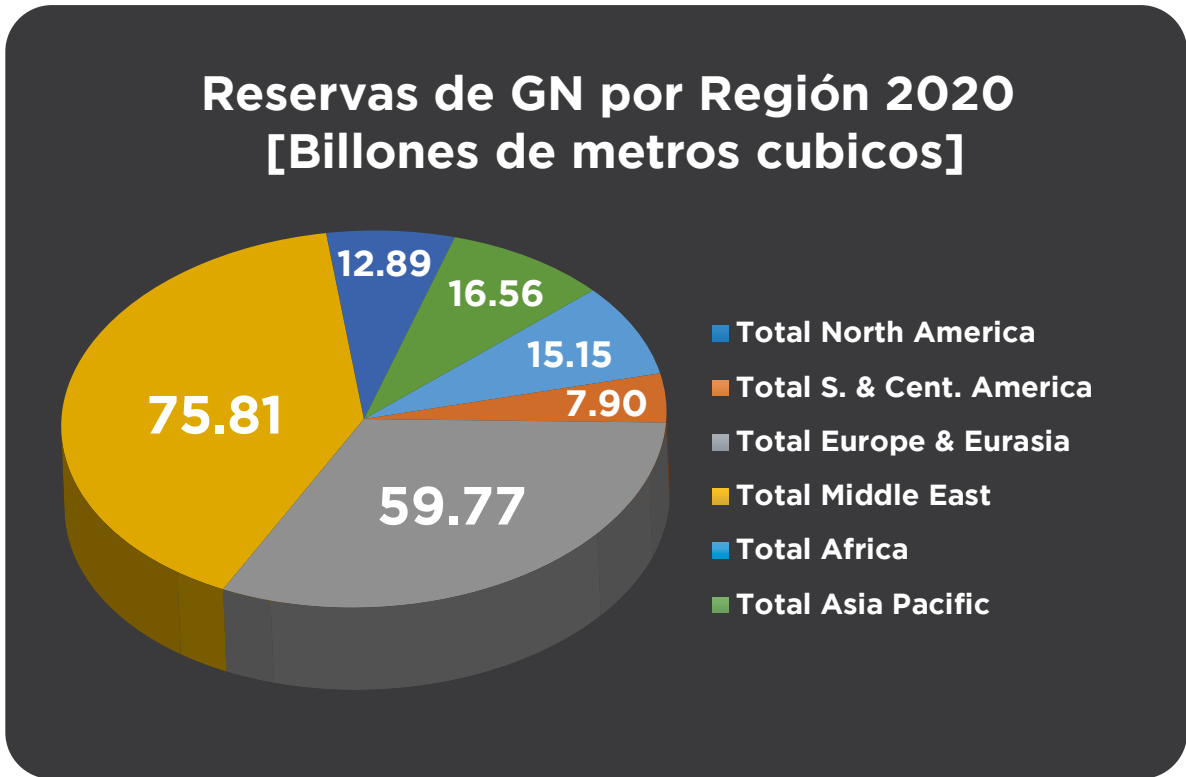
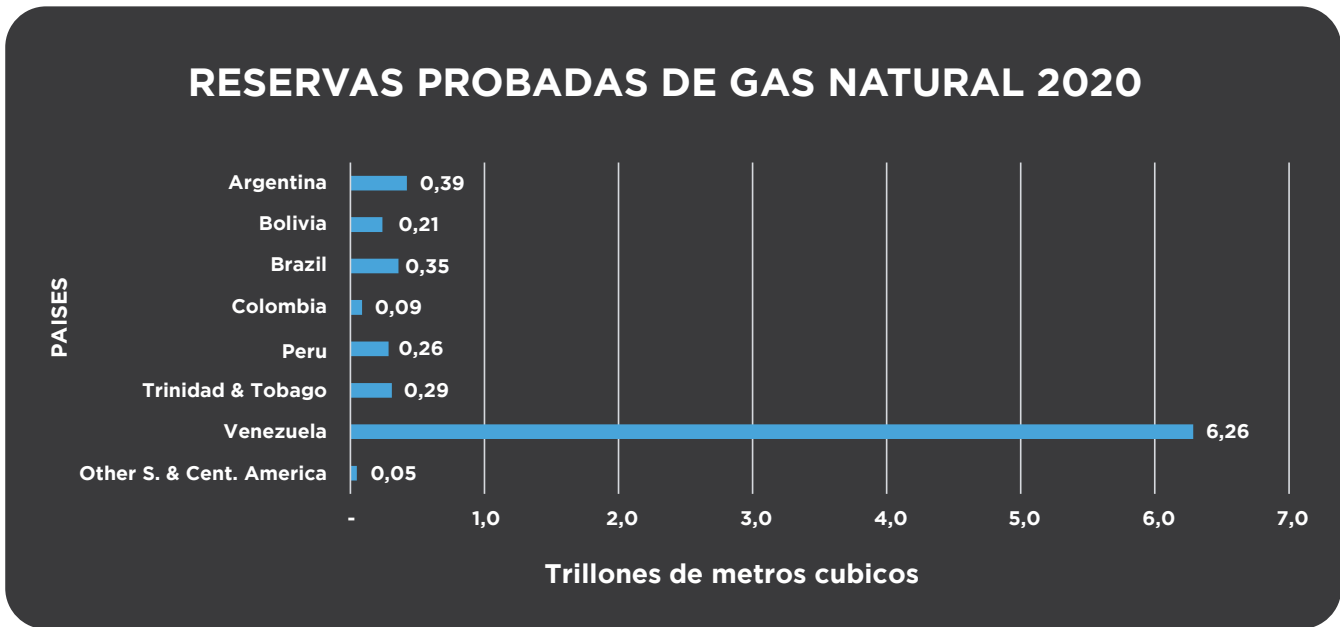
Source of data - The estimates in this table have been compiled using a combination of primary official sources and third-party data from Cedigaz and the OPEC Secretariat.

Annual changes and share of total are calculated using trillion cubic metres.



RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL

BILLONES DE METROS CUBICOS



Fuente: Análisis estadístico de BP
Statistical Review of World Energy - 2022



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

MILES DE MILLONES DE METROS CUBICOS

País	2018	2019	2020	2021	Tasa de crecimiento anual 2021
US	840.94	928,11	915,90	934.20	2.0%
Canada	176.80	169,77	165,73	172.32	4.0%
Mexico	35.19	31,29	30,49	29.24	-4.1%
Total North America	1052.92	1129,17	1112,12	1135.76	2.1%
Argentina	39.42	41,62	38,29	38.61	0.8%
Bolivia	17.05	15,02	14,45	15.09	4.4%
Brazil	25.16	25,75	24,24	24.33	0.4%
Colombia	12.38	12,62	12,46	12.57	0.9%
Peru	12.81	13,50	12,17	11.48	-5.6%
Trinidad & Tobago	33.96	34,56	29,47	24.72	-16.1%
Venezuela	31.62	25,58	21,56	23.98	11.2%
Other S. & Cent. America	3.03	3,21	2,68	2.56	-4.3%
Total S. & Cent. America	175.44	171,84	155,31	153.34	-1.3%
Azerbaijan	18.76	23,94	25,86	31.81	23.0%
Denmark	4.29	3,20	1,38	1.31	-5.2%
Germany	5.54	5,33	4,53	4.54	0.1%
Italy	5.19	4,62	3,91	3.18	-18.6%
Kazakhstan	33.08	33,07	33,34	31.97	-4.1%
Netherlands	32.33	27,84	20,07	18.10	-9.8%
Norway	121.29	114,26	111,45	114.32	2.6%
Poland	3.98	3,99	3,93	3.87	-1.5%
Romania	9.96	9,62	8,60	8.46	-1.5%
Russian Federation	669.11	679,04	637,29	701.67	10.1%
Turkmenistan	61.52	63,16	66,01	79.28	20.1%
Ukraine	19.69	19,40	19,12	18.58	-2.8%
United Kingdom	40.64	39,16	39,47	32.70	-17.2%
USSR	-	-	-	-	-
Uzbekistan	58.29	57,46	47,10	50.92	8.1%
Other Europe & Eurasia	8.76	7,72	6,60	5.69	-13.8%
Total Europe & Eurasia	1092.41	1091,82	1028,68	1106.40	7.6%
Bahrain	14.65	16,27	16,44	17.23	4.8%
Iran	224.90	232,90	249,53	256.65	2.9%
Iraq	10.57	10,97	7,01	9.35	33.5%
Kuwait	16.85	18,15	16,47	17.39	5.6%
Oman	36.33	36,69	36,93	41.79	13.2%
Qatar	175.20	177,15	174,93	176.98	1.2%
Saudi Arabia	112.10	111,15	113,05	117.29	3.7%
Syria	3.47	3,33	2,74	2.88	5.0%
United Arab Emirates	58.08	57,52	55,44	56.99	2.8%
Yemen	0.10	0,30	0,31	0.40	29.8%
Other Middle East	10.13	10,14	14,97	17.90	19.6%
Total Middle East	662.39	674,56	687,82	714.85	3.9%
Algeria	93.84	86,95	81,46	100.77	23.7%
Egypt	58.56	64,94	58,47	67.80	16.0%
Libya	13.19	13,48	12,10	12.40	2.5%
Nigeria	48.27	49,28	49,43	45.91	-7.1%
Other Africa	27.86	28,29	29,75	30.64	3.0%
Total Africa	241.72	242,94	231,20	257.52	11.4%
Australia	127.40	146,11	145,95	147.22	0.9%
Bangladesh	26.58	25,28	23,73	24.14	1.7%
Brunei	12.57	12,98	12,64	11.53	-8.8%
China	161.42	176,74	194,01	209.21	7.8%
India	27.49	26,91	23,76	28.54	20.1%
Indonesia	72.80	67,58	59,54	59.29	-0.4%
Malaysia	76.12	76,44	68,69	74.19	8.0%
Myanmar	16.97	18,48	17,51	16.94	-3.2%
Pakistan	34.20	32,69	30,61	32.68	6.8%
Thailand	34.73	35,77	32,71	31.53	-3.6%
Vietnam	9.66	9,84	8,84	7.12	-19.4%
Other Asia Pacific	26.87	28,56	28,41	26.61	-6.4%
Total Asia Pacific	626.81	657,40	646,39	669.00	3.5%
of which: OECD	1431.71	1511,59	1483,50	1503.05	1.3%
Non-OECD	2419.97	2456,15	2378,01	2533.83	6.6%
European Union #	68.81	61,07	47,84	44.04	-8.0%
CIS	841.06	856,99	809,94	895.98	10.6%

* Excludes gas flared or recycled. Includes natural gas produced for Gas-to-Liquids transformation.

• Less than 0.05%.

Notes: As far as possible, the data above represent standard cubic metres (measured at 15oC and 1013 mbar); as they are derived directly from tonnes of oil equivalent using an average conversion factor, they do not necessarily equate with gas volumes expressed in specific national terms.

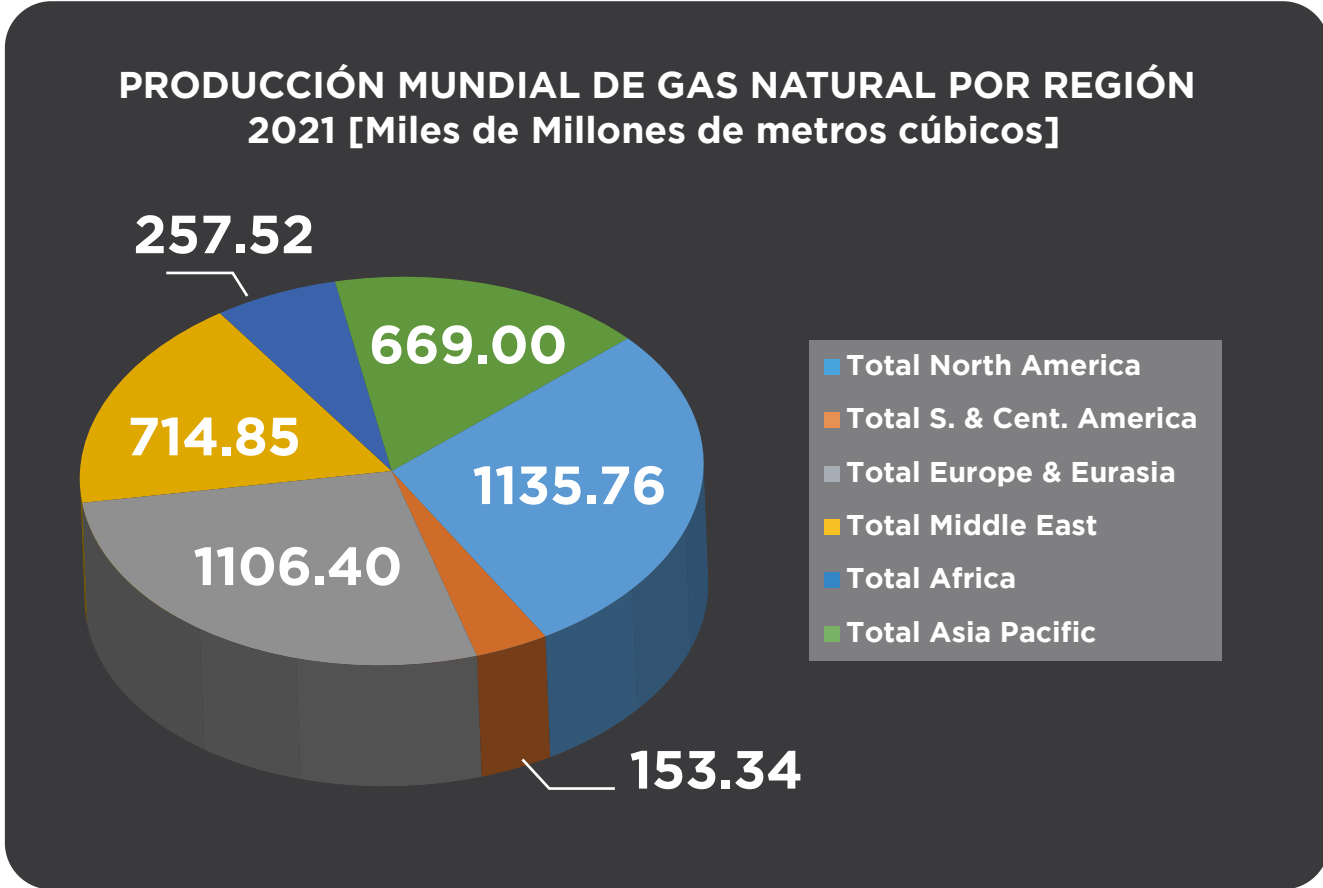
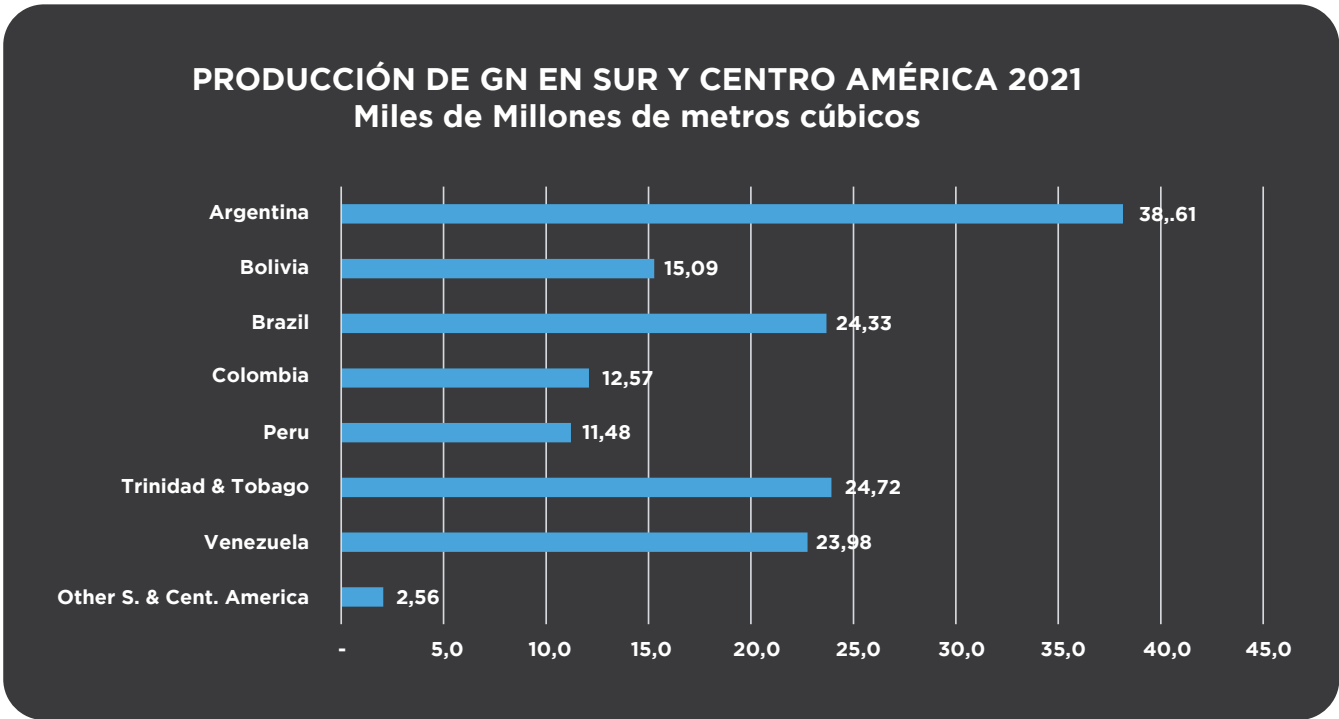
Annual changes and shares of total are calculated using billion cubic metres figures.

Growth rates are adjusted for leap years.



PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

MILES DE MILLONES DE METROS CUBICOS



Fuente: Análisis estadístico de BP
Statistical Review of World Energy - 2022



CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL MILES DE MILLONES DE METROS CUBICOS

Pais	2018	2019	2020	2021	Tasa de crecimiento anual 2021
US	821.72	850.69	831.90	826.72	-0.6%
Canada	115.63	117.29	113.26	119.17	5.2%
Mexico	87.59	87.97	83.73	88.23	5.4%
Total North America	1024.93	1055.96	1028.90	1034.11	0.5%
Argentina	48.70	46.56	43.93	45.94	4.6%
Brazil	35.89	35.73	31.42	40.45	28.7%
Chile	5.64	6.51	6.24	6.27	0.6%
Colombia	12.73	12.87	13.12	12.63	-3.8%
Ecuador	0.73	0.65	0.55	0.55	-0.4%
Peru	8.03	8.21	7.13	8.02	12.5%
Trinidad & Tobago	17.37	17.47	15.19	15.60	2.7%
Venezuela	31.62	25.58	21.56	23.98	11.2%
Central America	0.18	0.48	0.36	0.28	-21.1%
Other Caribbean	4.11	4.96	4.61	6.00	30.3%
Other South America	3.74	3.78	3.11	3.64	17.0%
Total S. & Cent. America	168.74	162.81	147.21	163.35	11.0%
Austria	8.69	8.90	8.53	9.01	5.7%
Azerbaijan	10.82	11.79	12.37	12.72	2.9%
Belarus	19.31	19.16	17.75	19.03	7.2%
Belgium	16.87	17.38	17.00	16.96	-0.2%
Bulgaria	3.02	2.83	2.92	3.30	13.1%
Croatia	2.67	2.80	2.94	2.83	-3.8%
Cyprus	-	-	-	-	-
Czech Republic	7.98	8.32	8.46	9.07	7.2%
Denmark	3.12	2.90	2.32	2.32	-0.3%
Estonia	0.50	0.47	0.43	0.49	13.0%
Finland	2.10	2.03	2.07	2.04	-1.4%
France	42.84	43.66	40.58	43.04	6.1%
Germany	85.85	89.28	87.11	90.53	3.9%
Greece	4.72	5.18	6.34	6.98	10.1%
Hungary	9.62	9.84	10.19	10.79	5.8%
Iceland	-	-	-	-	-
Ireland	5.21	5.32	5.31	5.09	-4.1%
Italy	69.21	70.79	67.63	72.50	7.2%
Kazakhstan	16.49	16.57	17.43	15.14	-13.1%
Latvia	1.37	1.31	1.07	1.16	8.0%
Lithuania	2.24	2.16	2.36	2.23	-5.6%
Luxembourg	0.80	0.80	0.72	0.77	6.9%
Netherlands	35.49	37.02	36.15	35.07	-3.0%
North Macedonia	0.24	0.28	0.32	0.41	26.1%
Norway	4.43	4.57	4.41	4.28	-2.8%
Poland	19.93	20.89	21.06	23.25	10.4%
Portugal	5.80	6.14	6.04	5.86	-2.9%
Romania	11.56	10.77	11.26	11.44	1.6%
Russian Federation	454.50	444.31	423.48	474.61	12.1%
Slovakia	4.74	4.75	4.75	5.32	11.9%
Slovenia	0.85	0.86	0.86	0.90	5.3%
Spain	31.50	35.97	32.49	33.90	4.3%
Sweden	1.02	1.02	1.27	1.30	2.6%
Switzerland	3.32	3.41	3.31	3.60	8.7%
Turkey	47.23	43.36	46.21	57.32	24.1%
Turkmenistan	28.39	31.53	29.62	36.70	23.9%
Ukraine	30.57	28.30	29.34	26.11	-11.0%
United Kingdom	78.57	77.69	73.03	76.95	5.4%
USSR	-	-	-	-	-
Uzbekistan	44.40	44.60	43.56	46.43	6.6%
Other Europe & Eurasia	11.20	11.04	11.32	12.45	10.0%
Total Europe & Eurasia	1127.18	1128.00	1092.03	1181.89	8.2%
Iran	212.64	218.39	234.30	241.12	2.9%
Iraq	14.60	19.49	18.49	17.09	-7.5%
Israel	10.52	10.77	11.30	11.66	3.2%
Kuwait	21.15	23.27	22.15	25.06	13.2%
Oman	25.00	25.00	25.92	29.53	13.9%
Qatar	40.71	41.87	38.91	40.01	2.8%
Saudi Arabia	112.10	111.15	113.05	117.29	3.7%
United Arab Emirates	71.21	70.99	69.62	69.41	-0.3%
Other Middle East	21.99	23.24	23.20	24.27	4.6%
Total Middle East	529.93	544.17	556.93	575.43	3.3%
Algeria	43.41	45.05	43.60	45.82	5.1%
Egypt	59.59	59.04	58.31	61.88	6.1%
Morocco	1.03	0.98	0.76	0.77	0.6%
South Africa	4.41	4.26	3.97	3.85	-2.9%
Eastern Africa	2.10	2.40	2.30	2.67	15.9%
Middle Africa	5.52	5.06	5.29	6.15	16.2%
Western Africa	23.52	24.18	25.88	28.00	8.2%
Other Northern Africa	14.77	14.00	13.48	15.26	13.2%
Other Southern Africa	-	-	-	-	-
Total Africa	154.36	154.97	153.60	164.38	7.0%
Australia	36.77	43.92	43.10	39.41	-8.6%
Bangladesh	27.43	30.93	29.92	31.13	4.1%
China	283.93	308.38	336.62	378.69	12.5%
China Hong Kong SAR	3.02	3.12	4.94	4.83	-2.4%
India	58.00	59.25	60.47	62.17	2.8%
Indonesia	44.53	44.00	37.52	37.08	-1.2%
Japan	115.71	108.12	104.13	103.62	-0.5%
Malaysia	44.68	45.22	38.32	41.07	7.2%
New Zealand	4.50	4.81	4.57	3.88	-15.2%
Pakistan	43.59	44.47	41.18	44.79	8.8%
Philippines	4.09	4.22	3.84	3.28	-14.6%
Singapore	12.29	12.55	12.60	13.35	6.0%
South Korea	57.80	56.03	57.54	62.55	8.7%
Sri Lanka	-	-	-	-	-
Taiwan	23.66	23.26	24.88	27.29	9.7%
Thailand	50.02	50.94	46.85	47.01	0.3%
Vietnam	9.66	9.84	8.84	7.12	-19.4%
Other Asia Pacific	10.83	11.33	11.60	11.02	-4.9%
Total Asia Pacific	830.50	860.39	866.91	918.30	5.9%
of which: OECD	1762.61	1803.01	1758.61	1794.87	2.1%
Non-OECD	2073.02	2103.28	2086.96	2242.59	7.5%
European Union #	378.11	391.85	380.34	396.62	4.3%
CIS	579.78	573.52	550.07	610.83	11.0%

* Excludes natural gas converted to liquid fuels but includes derivatives of coal as well as natural gas consumed in Gas-to-Liquids transformation. ^ Less than 0.05. w Less than 0.05%. n/a not available. # Excludes Estonia, Latvia and Lithuania prior to 1985 and Slovenia prior to 1990.

Notes: As far as possible, the data above represent standard cubic metres (measured at 15°C and 1013 mbar); as they are derived directly from tonnes of oil equivalent using an average conversion factor, they do not necessarily equate with gas volumes expressed in specific national terms.

The difference between these world consumption figures and the world production statistics is due to variations in stocks at storage facilities and liquefaction plants, together with unavoidable disparities in the definition, measurement or conversion of gas supply and demand data.

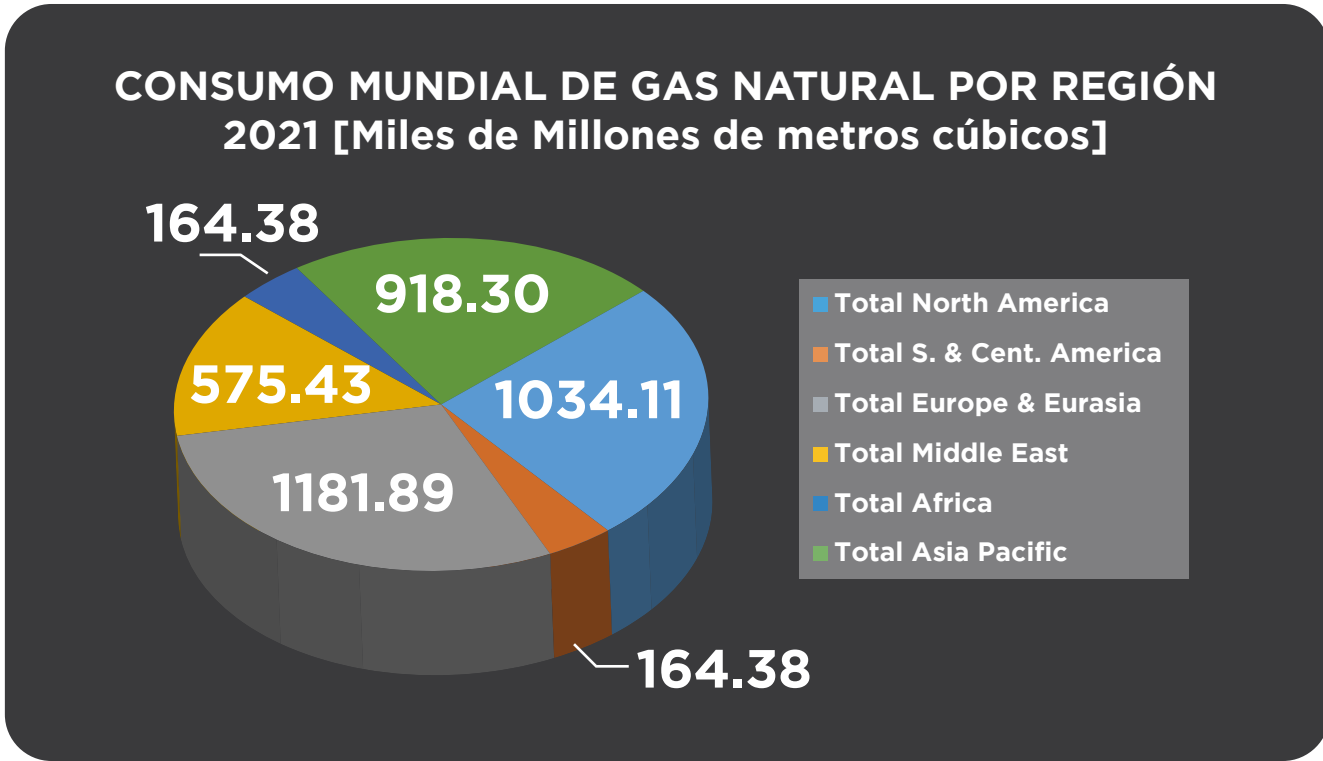
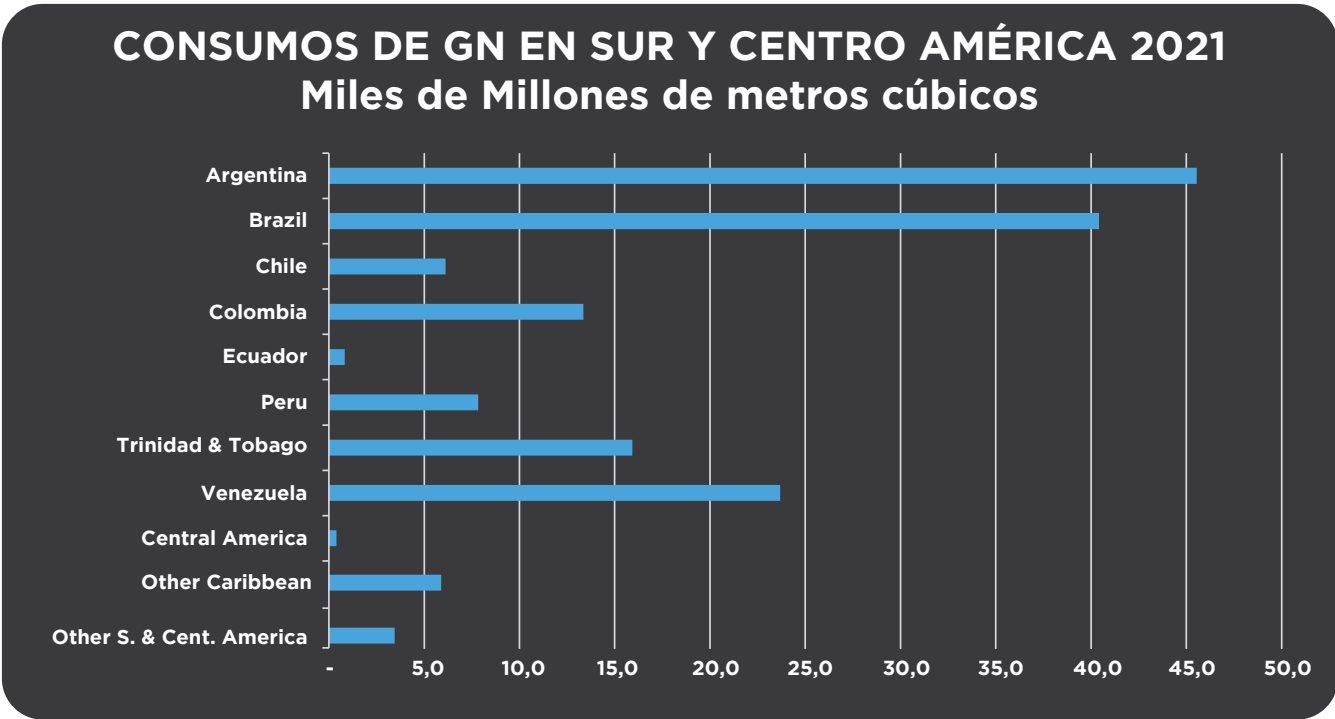
Annual changes and shares of total are calculated using billion cubic metres figures.

Growth rates are adjusted for leap years.



CONSUMO MUNDIAL DE GAS NATURAL

MILES DE MILLONES DE METROS CUBICOS



Fuente: Análisis estadístico de BP
Statistical Review of World Energy - 2022



PRECIOS DE GAS NATURAL

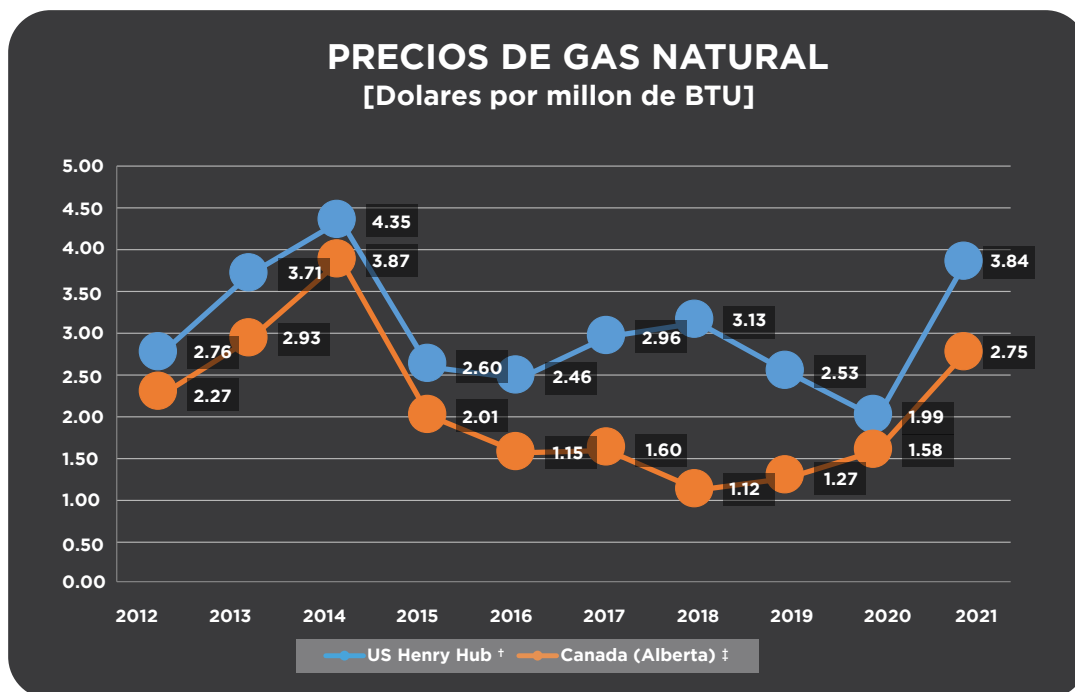
[US DOLLARS PER MILLION BTU]

Year	price cif *	(Heren NBP Index)*	Henry Hub †	(Alberta) ‡
2012	10.93	9.46	2.76	2.27
2013	10.73	10.64	3.71	2.93
2014	9.11	8.25	4.35	3.87
2015	6.72	6.53	2.60	2.01
2016	4.93	4.69	2.46	1.55
2017	5.62	5.80	2.96	1.60
2018	6.62	8.06	3.13	1.12
2019	5.25	4.47	2.53	1.27
2020	4.06	3.42	1.99	1.58
2021	8.94	15.80	3.84	2.75

* Source: German Federal Office of Economics and Export Control (BAFA).
 † Source: ICIS Heren Energy Ltd.
 ‡ Source: Energy Intelligence Group, Natural Gas Week.

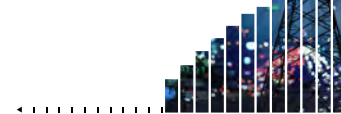
Note: Btu = British thermal units; cif = cost+insurance+freight (average prices).

Fuente: Análisis estadístico de BP
 Statistical Review of World Energy - 2022



ENERGÍA ELÉCTRICA



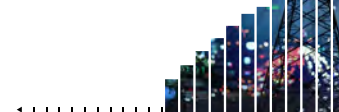


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-18	Feb-18	Mar-18	Apr-18	May-18	Jun-18
ANTIOQUIA						
AMANI	364.5400	301.2800	311.5500	370.5000	428.0800	381.5200
MIRAFLORES	75.0600	52.2420	31.1330	31.1330	52.7590	67.3120
PENOL	775.0120	697.0320	581.7400	628.8350	922.9180	953.5430
PLAYAS	52.4820	54.4950	53.1160	43.3540	25.0460	40.3750
PORCE II	43.2690	54.4280	52.2950	48.9350	50.2470	31.2200
PORCE III	85.7730	81.9520	89.5540	115.8800	101.1230	64.2280
PUNCHINA	11.2500	9.8600	31.3800	33.6100	20.6200	17.2600
RIOGRANDE2	101.5400	60.3440	34.7220	76.6720	141.5290	131.1070
SAN LORENZO	136.0700	65.9200	44.4700	106.1700	165.0400	148.1800
TRONERAS	6.6650	9.0350	13.6110	16.0420	19.1970	15.4850
CARIBE						
URRA1	970.9000	723.7400	570.1000	689.1200	873.4600	1,035.4400
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	292.5460	268.6040	240.7150	264.4270	288.5300	346.8850
BETANIA	473.1200	532.3600	531.3400	626.7400	639.5000	613.0600
EL QUIMBO	1,104.0100	971.4000	838.5400	942.5300	1,349.8800	1,692.9800
MUNA	4.0500	6.9500	3.3500	7.2900	12.6400	12.5000
PRADO	326.2900	398.9200	338.0800	396.9900	399.3000	224.6300
TOPOCORO	2,122.8900	1,659.7800	1,354.1300	2,036.0400	2,741.8600	2,722.6300
ORIENTE						
CHUZA	130.4020	131.6510	134.6770	131.1420	148.5210	207.1470
ESMERALDA	382.6500	246.6200	114.9100	140.1500	275.3000	525.4900
GUAVIO	398.6650	291.4200	137.3500	232.8520	485.2070	743.7480
VALLE						
ALTOANCHICAYA	1.9300	1.2700	7.7200	8.5500	19.4100	13.8400
CALIMA1	341.3900	286.5700	211.8100	242.7200	295.4900	340.0200
SALVAJINA	354.6000	286.2300	173.0300	203.9200	504.7400	646.6500

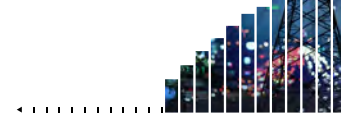


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-18	Aug-18	Sep-18	Oct-18	Nov-18	Dec-18
ANTIOQUIA						
AMANI	400.1900	388.5100	388.8600	429.8700	442.9500	360.3900
MIRAFLORES	80.6720	91.2130	88.0470	91.6220	91.4850	81.3850
PENOL	955.9580	898.0250	921.7250	1,035.2780	1,063.4710	979.0760
PLAYAS	31.7390	52.6530	44.4660	27.4060	51.4420	38.6830
PORCE II	41.2670	41.2670	49.0810	49.7360	60.3860	66.3870
PORCE III	64.5780	89.1720	75.0730	105.5540	104.1050	101.3460
PUNCHINA	49.1300	19.3200	19.8600	20.1400	12.0500	15.5600
RIOGRANDE2	109.8900	107.7060	126.3740	139.8180	145.0790	117.7040
SAN LORENZO	145.7400	141.1100	150.4400	166.0700	138.2500	127.4800
TRONERAS	19.4610	21.9460	4.4790	7.5940	17.9020	4.5910
CARIBE						
URRA1	1,047.0000	954.7200	1,027.8200	1,127.5700	1,142.6300	1,051.3400
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	404.6270	428.3740	426.6820	417.7930	408.4950	390.8020
BETANIA	615.3200	643.0200	526.2700	589.1000	532.3600	475.0400
EL QUIMBO	1,701.9800	1,865.1800	1,847.8500	1,803.4600	1,813.3600	1,654.7900
MUNA	12.2300	10.3300	6.7800	5.8800	6.7800	3.6400
PRADO	58.5600	19.2500	34.2800	188.9300	362.3200	261.9100
TOPOCORO	2,721.9500	2,625.0700	2,116.5100	2,481.7500	2,691.1300	2,090.4400
ORIENTE						
CHUZA	222.4380	221.8460	221.4320	208.2820	166.8100	113.8230
ESMERALDA	576.3600	577.8000	574.1200	498.1700	425.7600	387.9000
GUAVIO	750.2410	741.0830	692.2520	690.1750	726.9530	614.6980
VALLE						
ALTOANCHICAYA	17.1100	5.8800	2.0800	30.1400	21.2100	345.6900
CALIMA1	353.9500	366.8600	351.9800	346.2800	395.2700	431.7900
SALVAJINA	605.1500	440.4100	202.8100	139.2000	437.3500	

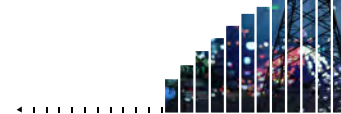


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-19	Feb-19	Mar-19	Apr-19	May-19	Jun-19
ANTIOQUIA						
AMANI	261.1700	296.2100	221.3300	334.0800	313.4300	353.4900
MIRAFLORES	63.2460	40.8380	27.5660	30.2440	44.2100	54.4810
PENOL	893.3220	801.0720	677.7320	672.5600	797.7200	872.2870
PLAYAS	39.8940	41.1820	35.7800	36.5660	56.7240	50.8930
PORCE II	69.8210	51.9290	51.0500	42.3250	56.5720	46.1120
PORCE III	112.2840	72.4360	91.5450	61.2050	108.0370	63.4990
PUNCHINA	7.9700	23.4700	21.1400	11.5400	25.0500	17.4500
RIOGRANDE2	84.4290	49.6720	43.2260	106.0130	142.0020	120.7140
SAN LORENZO	83.2300	41.1400	53.6400	66.5400	148.9600	127.3900
TRONERAS	9.0980	12.8070	12.3090	12.0290	22.5060	11.6490
CARIBE						
URRA1	857.6500	575.5900	427.4900	467.3400	923.8800	945.6800
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	366.1590	335.1960	311.7450	308.3890	309.6470	350.1070
BETANIA	612.4900	484.2000	565.7900	630.2000	755.9800	543.1600
EL QUIMBO	1,475.2500	1,261.2700	1,116.8100	1,107.9100	1,352.3100	1,936.8400
MUNA	4.8400	3.9500	5.2800	10.4000	5.9900	12.6400
PRADO	208.7100	180.6300	238.4900	430.1400	475.3600	489.5000
TOPOCORO	1,407.5000	1,143.3600	1,038.8600	1,859.9300	2,289.8500	2,390.1700
ORIENTE						
CHUZA	95.3060	96.3830	103.6670	99.0000	97.5870	128.6980
ESMERALDA	284.4800	172.9300	106.4400	65.8960	101.0940	258.2990
GUAVIO	433.2360	280.4620	189.5380	200.1120	304.0860	725.0710
VALLE						
ALTOANCHICAYA	4.7100	12.1900	6.8500	7.2200	6.3500	29.9400
CALIMA1	257.1400	202.0800	196.2400	240.5000	282.7300	315.2200
SALVAJINA	299.5500	306.9400	271.6600	494.8500	647.2200	628.6500

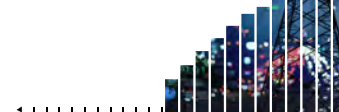


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-19	Aug-19	Sep-19	Oct-19	Nov-19	Dec-19
ANTIOQUIA						
AMANI	314.0600	302.7000	336.2500	374.1300	396.5900	398.2300
MIRAFLORES	62.5080	54.4300	56.6620	71.3440	78.6110	74.1230
PENOL	862.4320	766.7830	681.4660	764.5920	767.3320	772.8170
PLAYAS	31.7840	31.6800	34.7200	37.8320	26.9150	23.4400
PORCE II	54.7970	48.4780	65.6660	66.9230	64.4810	45.6150
PORCE III	73.7790	77.5750	48.8580	89.8260	120.6850	63.1230
PUNCHINA	26.4900	6.6200	22.9900	17.8900	12.4400	28.1300
RIOGRANDE2	101.5930	61.5490	49.4300	107.7720	121.0190	127.5680
SAN LORENZO	123.5900	107.4300	108.8800	139.0100	145.5500	142.7400
TRONERAS	13.3530	1.9410	11.1400	16.9720	7.0710	5.0090
CARIBE						
URRA1	988.4800	917.6700	887.9500	1,094.7600	1,059.4000	1,188.3000
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	375.3270	403.1710	395.9820	387.1640	386.4090	376.8420
BETANIA	641.2600	662.6600	516.2000	578.1800	565.7900	530.8300
EL QUIMBO	2,360.2600	2,211.2500	1,963.3900	1,950.1100	1,899.9700	1,618.2000
MUNA	11.4800	8.7200	8.9700	3.9500	5.8800	9.1600
PRADO	436.9000	263.6500	198.6000	208.7100	407.8200	456.8700
TOPOCORO	2,276.1700	1,881.4700	1,453.2900	1,856.8600	2,341.4900	2,247.6000
ORIENTE						
CHUZA	187.4200	221.1370	221.4910	220.3120	192.0490	150.5240
ESMERALDA	384.2570	510.6810	397.9230	326.6190	245.1220	71.0720
GUAVIO	747.3090	706.5180	709.3650	698.8730	691.3960	669.1140
VALLE						
ALTOANCHICAYA	10.4200	0.4900	7.8400	1.3900	10.2600	26.4600
CALIMA1	333.6400	319.4100	239.1300	272.1900	327.8500	343.1800
SALVAJINA	611.9800	420.8800	175.8800	146.7300	318.3700	408.1200

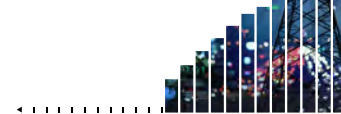


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-20	Feb-20	Mar-20	Apr-20	May-20	Jun-20
ANTIOQUIA						
AMANI	224.2900	143.9800	97.7000	104.0500	139.6100	175.9100
MIRAFLORES	62.9610	36.9280	16.3210	20.0990	3.5630	15.9200
PENOL	644.4300	520.4130	384.5740	386.8980	389.6130	488.6380
PLAYAS	32.7360	27.6800	29.4800	38.3910	31.4600	24.6700
PORCE II	48.5650	50.8970	47.9770	43.1760	56.6010	53.7060
PORCE III	57.7640	76.1640	84.0840	35.9340	69.6280	62.3230
PUNCHINA	21.6200	34.4200	29.5700	16.0700	24.0600	38.3000
RIOGRANDE2	97.6770	56.1090	20.8360	19.5910	16.7620	50.3310
SAN LORENZO	111.8800	64.3400	45.4000	62.6500	74.0100	115.3500
TRONERAS	15.6710	6.2330	11.1120	39.9420	11.2240	8.3750
CARIBE				8.3210		
URRA1	1,013.5000	783.7100	482.6900		693.8700	748.6900
CENTRO				418.6300		
AGREGADO BOGOTA	355.2050	332.4160	310.1870		288.5100	304.9040
BETANIA	622.1500	610.7990	635.4160	292.5490	605.1820	615.5730
EL QUIMBO	1,326.1600	1,025.9400	950.8460	560.4610	1,196.7400	1,345.6240
MUNA	6.1000	10.4700	9.6100	836.5590	8.7200	6.2200
PRADO	359.6100	243.9900	224.1700	6.2200	193.4800	263.1200
TOPOCORO	1,522.6800	874.4500	499.5500	183.0300	696.6100	1,435.5000
ORIENTE				737.1700		
CHUZA	111.1130	113.9970	121.3490		111.0270	138.7240
ESMERALDA	35.2030	31.2590	27.8420	109.1110	78.1550	186.8370
GUAVIO	538.8360	405.0690	265.3280	24.1250	215.6710	430.1350
VALLE				155.1710		
ALTOANCHICAYA	331.7100	3.1300	4.2100		10.2800	15.8100
CALIMA1	320.1500	263.0600	214.6300	176.6400	192.6000	222.0700
SALVAJINA	450.3200	254.1500	181.5800	212.4700	321.6000	506.6600

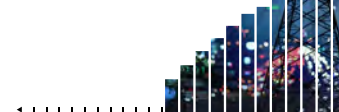


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-20	Aug-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dec-20
ANTIOQUIA						
AMANI	268.3900	345.7900	344.8600	344.6200	378.6900	402.3400
MIRAFLORES	28.4600	37.1920	45.6490	58.7760	72.8200	78.4830
PENOL	642.2600	718.7640	871.7050	915.7760	1,012.9140	973.6440
PLAYAS	40.2820	36.0620	51.8930	44.2860	50.5990	45.9200
PORCE II	64.8490	66.6850	63.1200	50.8310	67.1540	51.0580
PORCE III	79.2610	50.0550	116.4970	47.6180	88.7400	80.0450
PUNCHINA	15.9700	21.7300	23.6500	38.4500	37.1800	24.6600
RIOGRANDE2	84.1460	84.5190	98.0040	106.5690	144.4540	127.5800
SAN LORENZO	135.3200	145.1600	140.2500	135.1300	144.4800	138.8200
TRONERAS	18.7480	16.5810	23.1950	8.6630	17.6520	18.7480
CARIBE						
URRA1	972.8000	1,038.8400	1,004.7000	1,025.5000	1,105.8800	1,165.4000
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	334.4100	333.9120	322.7440	307.1140	336.8270	327.7440
BETANIA	630.9290	555.8520	557.8620	505.6680	628.1630	604.2330
EL QUIMBO	1,706.1340	1,550.4460	1,609.4860	1,484.1680	1,281.4960	1,204.8850
MUNA	10.6700	5.5000	3.6900	5.1100	11.8900	7.0600
PRADO	323.2200	218.4300	162.8100	64.9300	347.4900	438.3200
TOPOCORO	1,968.9300	1,795.1400	1,500.6200	1,858.0800	2,706.1800	2,319.2700
ORIENTE						
CHUZA	167.9900	192.5420	211.3090	214.5930	202.9720	157.5020
ESMERALDA	392.2530	444.1870	451.2280	401.9940	515.5360	442.1720
GUAVIO	616.6470	632.5980	649.9500	578.8550	617.3360	591.7940
VALLE						
ALTOANCHICAYA	4.1600	2.1300	2.3400	17.7000	7.7100	15.4500
CALIMA1	247.4100	257.0300	256.5000	215.6200	227.7500	263.7700
SALVAJINA	601.1100	350.9400	66.5500	23.5800	184.9600	467.5900

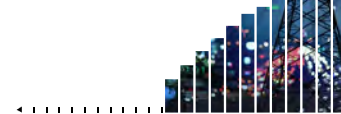


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-21	Feb-21	Mar-21	Apr-21	May-21	Jun-21
ANTIOQUIA						
AMANI	382.5900	290.0600	231.4100	275.9500	389.99	407.660
MIRAFLORES	75.0600	71.2220	70.0650	84.4480	92.44	91.2130
PENOL	908.6590	793.8810	868.4520	918.1490	1,074.31	1,068.25
PLAYAS	28.0150	53.1830	29.6950	36.2960	49.946	54.947
PORCE II	53.2060	51.9580	38.6400	62.6350	42.708	39.948
PORCE III	98.8780	70.6910	82.3820	68.6030	85.688	81.598
PUNCHINA	18.4000	30.0200	22.6100	15.0600	21.12	20.72
RIOGRANDE2	101.3530	86.5240	125.5680	116.5850	143.472	141.999
SAN LORENZO	135.1300	118.6600	110.8900	80.8200	178.07	166.68
TRONERAS	9.8020	11.0420	8.4330	17.8430	22.846	21.471
CARIBE						
URRA1	1,002.2700	818.2500	709.0200	675.1700	923.11	1,014.27
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	309.5970	293.2640	296.7140	294.5760	339.388	378.875
BETANIA	583.0300	599.9530	579.7990	698.8280	522.25	480.543
EL QUIMBO	1,184.5230	1,280.9010	1,951.3940	1,926.4230	2,216.86	2,251.81
MUNA	6.5000	6.2700	5.4400	11.4800	11.96	11.82
PRADO	336.6100	286.1200	410.2700	379.5300	431.98	498.02
TOPOCORO	1,436.8500	1,064.0300	1,283.6600	1,777.1200	2,430.79	2,668.47
ORIENTE						
CHUZA	127.3220	107.2120	113.0890	120.3230	150.426	174.58
ESMERALDA	366.8930	239.1160	156.5830	219.5190	330.535	487.963
GUAVIO	468.3870	308.8710	356.4130	447.2020	747.182	741.337
VALLE						
ALTOANCHICAYA	6.5300	12.2900	2.3800	10.5200	10.93	5.51
CALIMA1	293.6100	226.2400	265.5500	309.1500	379.27	417.45
SALVAJINA	350.2700	316.2800	373.0400	371.8300	545.55	640.57

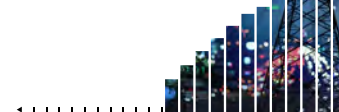


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-21	Aug-21	Sep-21	Oct-21	Nov-21	Dec-21
ANTIOQUIA						
AMANI	393.2200	386.0300	335.9000	357.6900	414.5500	423.1500
MIRAFLORES	93.0610	91.2810	90.4010	92.3070	90.1930	91.8820
PENOL	1,020.1640	1,027.5560	1,053.4790	1,064.3450	1,066.3620	1,007.1040
PLAYAS	53.2680	56.7660	54.7410	57.9480	54.2590	40.8100
PORCE II	61.8130	61.5470	63.5240	69.1810	42.3120	54.1680
PORCE III	75.0910	72.5940	72.2900	72.1590	89.1550	71.3600
PUNCHINA	38.5100	32.0700	38.3100	46.1000	38.7200	24.5400
RIOGRANDE2	144.6960	141.7460	142.5900	145.9850	145.2550	134.6240
SAN LORENZO	144.3300	164.7700	157.3500	165.1400	153.6500	148.5800
TRONERAS	22.6430	21.9740	22.5300	25.9460	14.2840	12.7560
CARIBE						
URRA1	880.7900	956.1100	966.2600	1,039.1200	1,136.5600	1,055.5400
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	415.0160	451.6280	459.7650	469.5260	482.1330	465.4830
BETANIA	662.6500	599.2690	519.2210	527.9900	582.7850	612.9700
EL QUIMBO	2,225.8130	2,128.5130	1,454.3580	1,172.9900	1,266.0500	1,249.8790
MUNA	12.0900	10.3850	9.4920	10.6610	9.2870	8.7390
PRADO	486.4900	368.3800	225.8600	230.6200	331.0200	384.1600
TOPOCORO	2,591.3600	2,554.7400	2,607.8800	2,646.4600	2,533.0300	2,537.9600
ORIENTE						
CHUZA	212.4000	215.9270	209.0790	193.0900	171.8150	138.1560
ESMERALDA	573.1650	569.6070	557.6770	576.1190	574.7640	496.3020
GUAVIO	735.0770	748.9100	741.3090	749.9810	742.3730	671.6330
VALLE						
ALTOANCHICAYA	5.2700	1.1600	7.8400	8.5100	23.5000	14.7700
CALIMA1	419.1700	416.5900	377.0000	349.6500	413.8000	375.9700
SALVAJINA	647.0000	458.3900	203.6000	184.5800	284.0600	264.2300

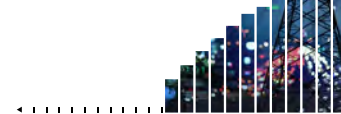


VOLUMEN ÚTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE

Millones de M3 / 2018 - 2021-S1 / Fuente: XM, octubre 2022

Volumen Util Mm3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-22	Feb-22	Mar-22	Apr-22	May-22	Jun-22
ANTIOQUIA						
AMANI	393.1600	356.9900	383.5000	335.9900	349.1400	356.8400
MIRAFLORES	90.1930	75.0900	69.9000	82.1900	98.2600	113.9300
PENOL	936.4340	839.8020	854.5310	917.7960	935.1130	1,036.5260
PLAYAS	35.5460	49.1760	48.1140	54.2310	52.0190	57.0730
PORCE II	24.9180	42.2070	63.9300	63.9460	58.3100	61.2070
PORCE III	68.2980	74.6770	51.5090	111.5610	80.5570	114.3010
PUNCHINA	18.0100	27.3100	14.6300	9.4900	30.5200	39.3100
RIOGRANDE2	102.5750	83.3600	92.9660	142.8320	142.5900	145.4980
SAN LORENZO	115.1000	77.2100	72.1100	119.8300	111.3100	142.7100
TRONERAS	2.2380	8.1580	10.5420	18.4160	16.5560	20.7580
CARIBE						
URRA1	964.6600	825.7000	841.1000	1,145.8200	1,089.2500	1,026.1300
CENTRO						
AGREGADO BOGOTA	442.4080	424.9080	413.4300	413.6700	474.6150	514.4790
BETANIA	577.8500	677.3770	578.3300	580.4200	593.2880	524.4670
EL QUIMBO	1,015.0660	1,042.5190	1,247.3520	1,203.4940	1,387.1510	1,909.4280
MUNA	4.0470	10.4510	9.0110	11.4210	11.2120	10.9350
PRADO	368.7700	383.0000	414.2000	452.6800	443.0900	478.2900
TOPOCORO	1,899.1600	1,384.8200	1,507.9300	2,074.3700	2,589.1100	2,681.0200
ORIENTE						
CHUZA	112.3130	86.8800	75.3040	79.8410	114.6910	124.3640
ESMERALDA	380.6160	247.2670	143.0980	163.4740	262.6900	312.9270
GUAVIO	516.5910	426.3340	338.4880	390.2900	595.5780	737.4600
VALLE						
ALTOANCHICAYA	6.7300	18.2200	22.3200	5.1000	6.7100	22.7200
CALIMA1	330.1600	308.3900	325.7300	377.4100	398.6800	412.7200
SALVAJINA	247.4000	308.7600	309.5600	318.3700	466.0800	564.5100



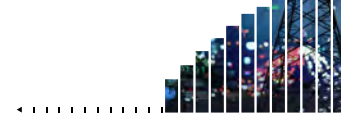
EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE GWh 2018 - 2022-S1

Volumen Util Diario

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-18	Feb-18	Mar-18	Apr-18	May-18	Jun-18
Antioquia	1,651.7	1,386.6	1,243.6	1,471.1	1,926.6	1,850.2
Caribe	970.9	723.7	570.1	689.1	873.5	1,035.4
Centro	4,322.9	3,838.0	3,306.2	4,274.0	5,431.7	5,612.7
Oriente	911.7	669.7	386.9	504.1	909.0	1,476.4
Valle	697.9	574.1	392.6	455.2	819.6	1,000.5
TOTAL	8,555.1	7,192.1	5,899.3	7,393.6	9,960.4	10,975.3

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-18	Aug-18	Sept-18	Oct-18	Nov-18	Dec-18
Antioquia	1,898.6	1,850.9	1,868.4	2,073.1	2,127.1	1,892.6
Caribe	1,047.0	954.7	1,027.8	1,127.6	1,142.6	1,051.3
Centro	5,514.7	5,591.2	4,958.4	5,486.9	5,814.4	4,876.6
Oriente	1,549.0	1,540.7	1,487.8	1,396.6	1,319.5	1,116.4
Valle	976.2	813.2	556.9	515.6	853.8	777.5
TOTAL	10,985.5	10,750.7	9,899.3	10,599.8	11,257.5	9,714.5

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-19	Feb-19	Mar-19	Apr-19	May-19	Jun-19
Antioquia	1,624.5	1,430.8	1,235.3	1,373.1	1,715.2	1,718.0
Caribe	857.7	575.6	427.5	467.3	923.9	945.7
Centro	4,074.9	3,408.6	3,277.0	4,347.0	5,189.1	5,722.4
Oriente	813.0	549.8	399.6	365.0	502.8	1,112.1
Valle	561.4	521.2	474.8	742.6	936.3	973.8
TOTAL	7,931.5	6,485.9	5,814.2	7,295.0	9,267.3	10,471.9



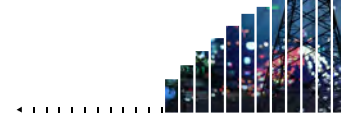
EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE GWh 2018 - 2022-S1

Volumen Util Diario

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-19	Aug-19	Sep-19	Oct-19	Nov-19	Dec-19
Antioquia	1,664.4	1,459.2	1,416.1	1,686.3	1,740.7	1,680.8
Caribe	988.5	917.7	888.0	1,094.8	1,059.4	1,188.3
Centro	6,101.4	5,430.9	4,536.4	4,985.0	5,607.4	5,239.5
Oriente	1,319.0	1,438.3	1,328.8	1,245.8	1,128.6	890.7
Valle	956.0	740.8	422.9	420.3	656.5	777.8
TOTAL	11,029.3	9,986.9	8,592.1	9,432.1	10,192.5	9,777.1

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-20	Feb-20	Mar-20	Apr-20	May-20	Jun-20
Antioquia	1,317.6	1,017.2	767.1	766.8	816.5	1,033.5
Caribe	1,013.5	783.7	482.7	0.0	693.9	748.7
Centro	4,191.9	3,098.1	2,629.8	1,878.8	2,989.2	3,970.9
Oriente	685.2	550.3	414.5	133.2	404.9	755.7
Valle	1,102.2	520.3	400.4	389.1	524.5	744.5
TOTAL	8,310.3	5,969.6	4,694.5	3,168.0	5,429.0	7,253.4

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-20	Aug-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dec-20
Antioquia	1,377.7	1,522.5	1,778.8	1,750.7	2,014.7	1,941.3
Caribe	972.8	1,038.8	1,004.7	1,025.5	1,105.9	1,165.4
Centro	4,974.3	4,459.3	4,157.2	4,225.1	5,312.0	4,901.5
Oriente	1,176.9	1,269.3	1,312.5	1,195.4	1,335.8	1,191.5
Valle	852.7	610.1	325.4	256.9	420.4	746.8
TOTAL	9,354.3	8,900.1	8,578.6	8,453.6	10,188.9	9,946.5



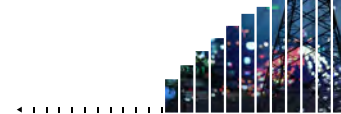
EVOLUCION DEL VOLUMEN UTIL DIARIO DE ENERGÍA POR EMBALSE GWh 2018 - 2021-S1

Volumen Util Diario

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-21	Feb-21	Mar-21	Apr-21	May-21	Jun-21
Antioquia	1,811.1	1,577.2	1,588.1	1,676.4	2,100.6	2,094.5
Caribe	1,002.3	818.3	709.0	675.2	923.1	1,014.3
Centro	3,857.1	3,530.5	4,527.3	5,088.0	5,953.2	6,289.5
Oriente	962.6	655.2	626.1	787.0	1,228.1	1,403.9
Valle	650.4	554.8	641.0	691.5	935.8	1,063.5
TOTAL	8,283.5	7,136.0	8,091.5	8,918.1	11,140.8	11,865.7

REGIÓN HIDROLOGICA	Jul-21	Aug-21	Sept-21	Oct-21	Nov-21	Dec-21
Antioquia	2,046.8	2,056.3	2,031.1	2,096.8	2,108.7	2,009.0
Caribe	880.8	956.1	966.3	1,039.1	1,136.6	1,055.5
Centro	6,393.4	6,112.9	5,276.6	5,058.2	5,204.3	5,259.2
Oriente	1,520.6	1,534.4	1,508.1	1,519.2	1,489.0	1,306.1
Valle	1,071.4	876.1	588.4	542.7	721.4	655.0
TOTAL	11,913.1	11,535.9	10,370.5	10,256.1	10,659.9	10,284.8

REGIÓN HIDROLOGICA	Jan-22	Feb-22	Mar-22	Apr-22	May-22	Jun-22
Antioquia	1,786.5	1,634.0	1,661.7	1,856.3	1,874.4	2,088.2
Caribe	964.7	825.7	841.1	1,145.8	1,089.3	1,026.1
Centro	4,307.3	3,923.1	4,170.3	4,736.1	5,498.5	6,118.6
Oriente	1,009.5	760.5	556.9	633.6	973.0	1,174.8
Valle	584.3	635.4	657.6	700.9	871.5	1,000.0
TOTAL	8,652.2	7,778.6	7,887.6	9,072.6	10,306.5	11,407.6



EVOLUCIÓN MENSUAL DEL VOLUMEN ÚTIL DIARIO

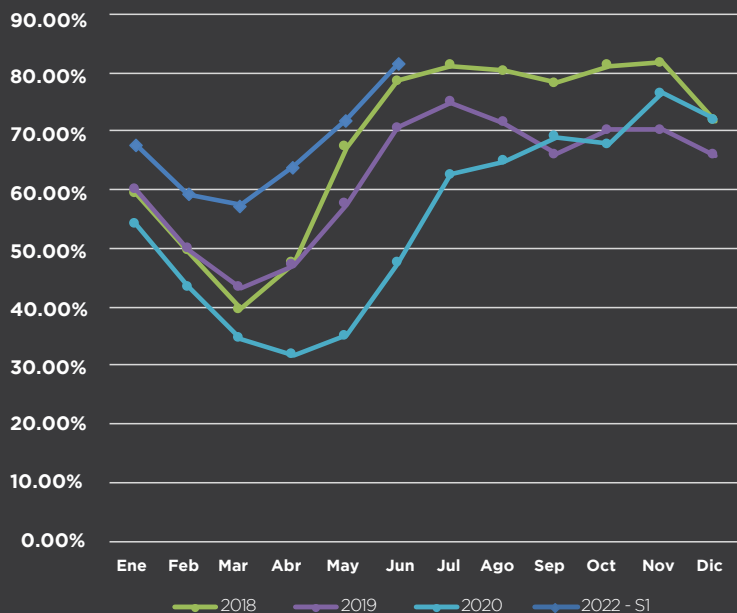
(%) / 2018 - 2022 S1

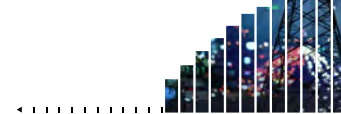
Embalse %

Mes	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-S1
Ene	52.33 %	67.98 %	59.39 %	60.08 %	54.18 %	62.78 %	67.80 %
Feb	43.58 %	55.41 %	49.60 %	49.88 %	43.43 %	53.49 %	59.31 %
Mar	38.98 %	58.81 %	39.66 %	43.28 %	34.62 %	57.88 %	57.38 %
Abr	40.53 %	58.49 %	47.46 %	47.09 %	31.81 %	62.81 %	63.97 %
May	44.48 %	71.55 %	67.29 %	57.59 %	35.16 %	80.14 %	71.97 %
Jun	47.49 %	78.38 %	78.49 %	70.63 %	47.46 %	84.26 %	81.45 %
Jul	56.30 %	80.19 %	81.23 %	74.86 %	62.53 %	85.98 %	
Ago	56.46 %	75.58 %	80.27 %	71.40 %	64.78 %	86.78 %	
Sep	61.61 %	74.18 %	78.30 %	65.96 %	68.93 %	84.57 %	
Oct	65.71 %	70.56 %	81.18 %	70.15 %	67.85 %	84.83 %	
Nov	72.69 %	72.36 %	81.72 %	70.28 %	76.55 %	84.63 %	
Dic	73.85 %	64.56 %	71.73 %	65.83 %	71.88 %	79.05 %	

Fuente: XM, Elaboró: Upme

Evolución Mensual del Volumen Util Diario





APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA

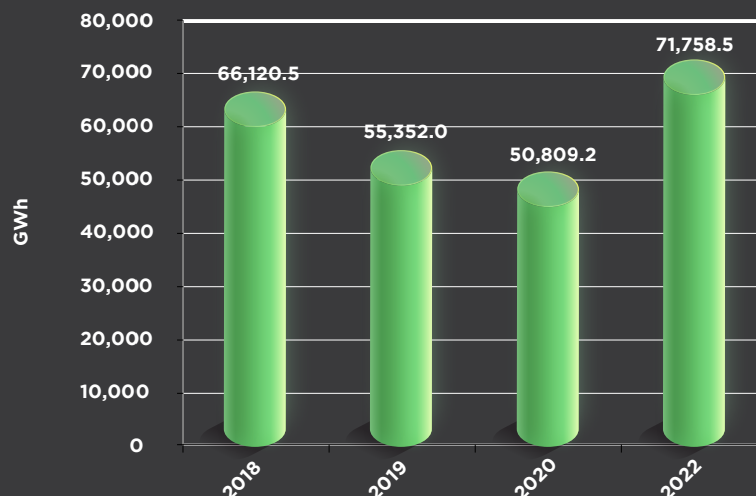
GWh / 2018 - 2022-S1

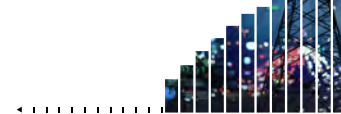
Aportes Reales

Mes	2018	2019	2020	2021	2022
Enero	3,736.1	2,186.9	2,167.6	3,061.84	2,760.07
Febrero	2,339.0	2,104.2	1,852.2	2,508.9	2,936.2
Marzo	2,984.0	3,179.1	2,362.5	5,807.5	5,086.3
Abril	6,908.7	5,497.5	3,056.9	5,587.7	6,670.8
Mayo	10,160.6	6,995.1	4,147.0	9,218.9	7,201.5
Junio	8,237.3	7,629.4	5,456.4	9,405.0	8,472.1
Julio	7,059.9	6,449.3	7,017.3	7,274.6	
Agosto	5,712.5	4,582.2	4,728.5	6,862.0	
Septiembre	4,721.1	3,649.3	4,754.6	5,821.0	
Octubre	5,815.9	5,112.2	4,372.3	6,307.3	
Noviembre	5,456.4	4,549.8	6,892.0	6,159.3	
Diciembre	2,988.9	3,416.8	4,001.7	3,744.3	
Total	66,120.5	55,352.0	50,809.2	71,758.5	33,127.0

Fuente: XM, Octubre 2022 - Elaboró: Upme

EVOLUCIÓN APORTES MENSUALES RIOS ENERGÍA 2018 - 2022 S1



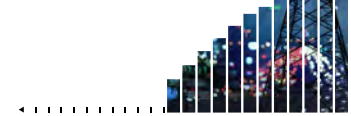


APORTES ENERGÍA GWh / 2018-2022 (S1)

Aporte Ríos

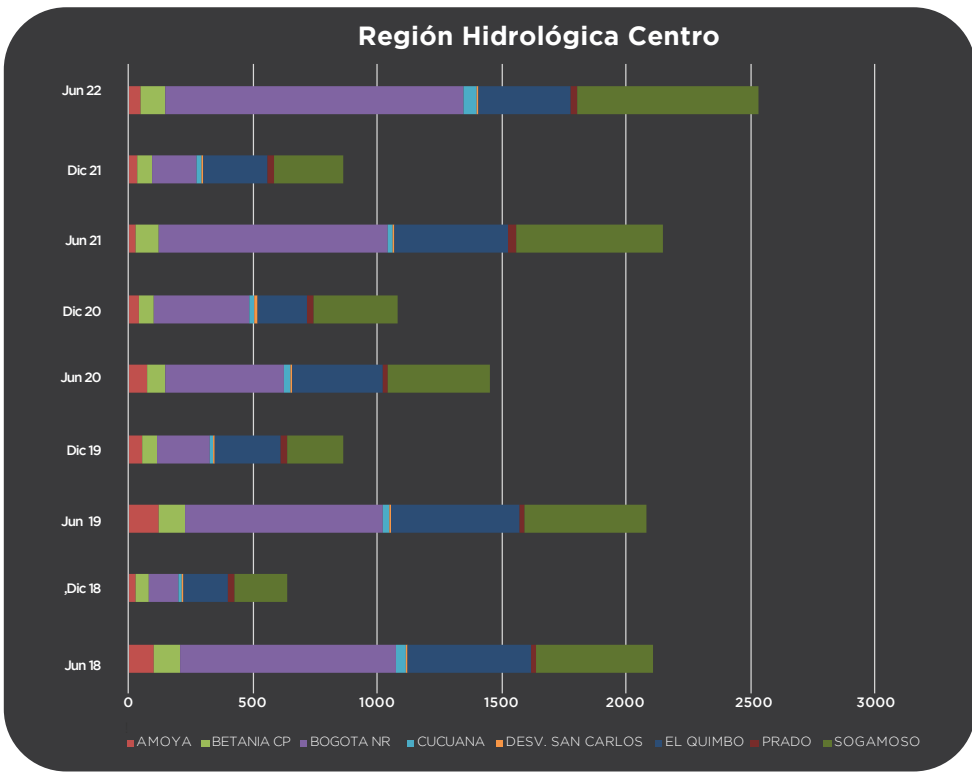
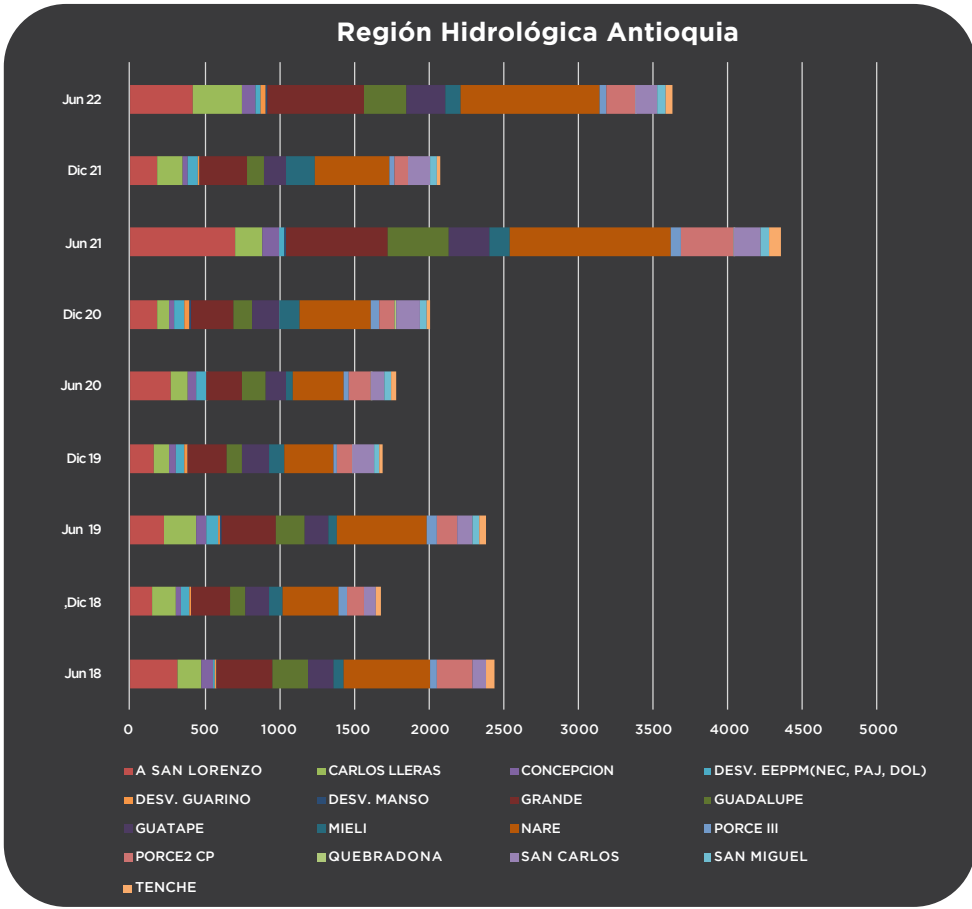
REGIÓN HIDROLOGICA	Año 2018		Año 2019		Año 2020		Año 2021		Año 2022
	Junio	Diciembre	Junio	Diciembre	Junio	Diciembre	Junio	Diciembre	Junio
ANTIOQUIA	2,433.2161	1,675.1704	2,380.5929	1,693.5073	1,785.6224	2,004.5694	4,354.5576	2072,8528	3633,497
A. SAN LORENZO	320.5898	152.7471	226.5216	162.3292	276.2779	184.5567	700.6539	186,3825	421,6663
CARLOS LLERAS	160.8727	152.5042	212.0064	97.5597	114.9339	71.6760	190.0301	161,2213	332,7352
CONCEPCION	74.7485	38.1171	76.9986	44.3555	54.4933	41.9558	111.4472	40,2316	86,3829
DESV. EPPM (NEC,PAJ,DOL)	11.4085	59.4065	70.7754	62.2385	63.3188	69.4615	33.9437	63,7395	37,7968
DESV. GUARINO	11.1796	7.4808	20.6689	14.5085	2.2556	28.1890		13,7625	31,6828
DESV. MANSO	1.2953	1.6998	2.3113	10.4950	2.3419	8.2886	3.8804	4,0766	4,0491
GRANDE	372.8710	255.2219	367.6375	252.4017	234.2131	293.3914	679.2549	311,5764	650,2671
GUADALUPE	239.1562	108.8280	195.6993	109.8050	161.5223	119.2152	408.7378	116,9479	279,3991
GUATAPE	172.3845	159.5904	158.0474	176.9311	136.0692	185.1215	271.6561	151,3654	269,057
MIEL I	61.7225	85.7037	58.5826	96.7762	44.6054	135.2375	146.0513	191,618	98,9921
NARE	582.3893	373.8799	600.9064	328.3089	338.2718	478.4665	1,068.5125	496,6514	928,0941
PORCE III	47.7202	52.7953	65.2117	30.4309	32.3481	46.8826	67.9973	31,271	49,7736
PORCE2 CP	231.2112	122.2115	136.8310	96.4634	145.0356	112.3824	354.7809	93,2012	187,9281
QUEBRADONA				1.9077	1.7799	2.2226	5.1024	2,3407	4,8737
SAN CARLOS	97.2193	76.3559	97.6848	149.6833	95.9876	158.5724	174.2008	140,139	144,8115
SAN MIGUEL			41.4034	36.8141	42.1076	49.3682	62.1750	47,0544	55,7966
TENCHE	48.4475	28.6283	49.3066	22.4986	40.0604	19.5815	76.1333	21,2734	50,191
CARIBE	191.2720	67.7371	188.0147	83.3153	102.0024	120.4478	179.5880	84,2152	200,5201
SINU URRÁ	191.2720	67.7371	188.0147	83.3153	102.0024	120.4478	179.5880	84,2152	200,5201
CENTRO	2,110.8465	637.9134	2,082.8782	863.2707	1,450.0120	1,079.6760	2,146.7053	865,871	2534,6904
AMOYA	99.9780	30.9363	118.8760	54.6453	75.4477	42.4525	32.2115	37,2717	48,3128
BETANIA CP	107.2755	48.8890	107.2681	61.3144	74.4565	56.4342	90.4937	60,4966	97,3218
BOGOTÁ N.R.	870.6948	124.1116	794.2976	208.8398	477.9064	389.3866	918.9722	176,6295	1.200,28
CUCUANA	35.1202	13.5943	26.8736	16.0542	23.8940	18.2487	21.6085	20,3893	51,1702
DESV. SAN MARCOS	7.8687	4.4998	6.7677	5.5446	4.8137	11.4165	7.2470	5,196	10,9671
EL QUIMBO	496.4793	177.3500	520.6924	264.3817	366.9213	202.7460	454.8816	260,5028	366,7102
PRADO	21.2924	25.1881	17.8356	29.7114	16.0371	24.6238	34.5267	22,9773	28,1849
SOGAMOSO	472.1376	213.3443	490.2672	222.7793	410.5353	334.3677	586.7641	282,4078	731,7398
ORIENTE	3,005.7898	180.2225	2,588.3696	321.1648	1,800.2491	321.7073	2,250.7661	227,5481	1589,4764
BATA	1,084.7968	67.8345	847.8663	107.8882	568.0262	141.1616	865.5607	86,6646	596,4352
CHUZA	446.7555	16.0832	345.4319	54.8489	310.9464	24.8436	274.9290	15,2841	222,7933
GUAVIO	1,474.2375	96.3048	1,395.0714	158.4277	921.2765	155.7021	1,110.2764	125,5994	770,2479
RIOS ESTIMADOS	181.2557	112.6836	145.9646	82.4847	73.5474	95.3592	137.5945	89,6992	114,6303
OTROS RÍOS (ESTIMADOS)	181.2557	112.6836	145.9646	82.4847	73.5474	95.3592	137.5945	89,6992	114,6303
VALLE	285.5495	282.4676	309.4057	360.4193	245.0031	379.9505	335.8346	404,156	399,2854
ALTOANCHICAYA	151.5870	123.2894	151.8887	190.2123	134.2032	199.8538	160.9285	195,3738	221,3087
CALIMA	23.2184	20.0399	16.0667	24.4308	15.2938	18.9348	25.3051	23,0739	35,6517
CAUCA SALVAJINA	88.6830	121.3368	120.6527	119.1297	74.8362	134.3961	126.9259	159,0158	117,9035
DIGUA	11.0717	10.5777	12.6382	19.1661	12.2531	20.1138	13.8259	19,6911	17,3821
FLORIDA II	10.9894	7.2238	8.1594	7.4804	8.4168	6.6520	8.8492	7,0014	7,0394
GRAND TOTAL	8,207.93	2,092.4345	3,358.3879	2,271.1669	2,534.3158	2,591.1986	5,202.4258	3,744,34	8.472,10

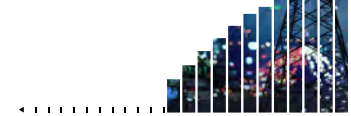
Información diciembre de cada año Fuente: XM, noviembre 7 de 2018
Elaboró: Upme



APORTES ENERGÍA

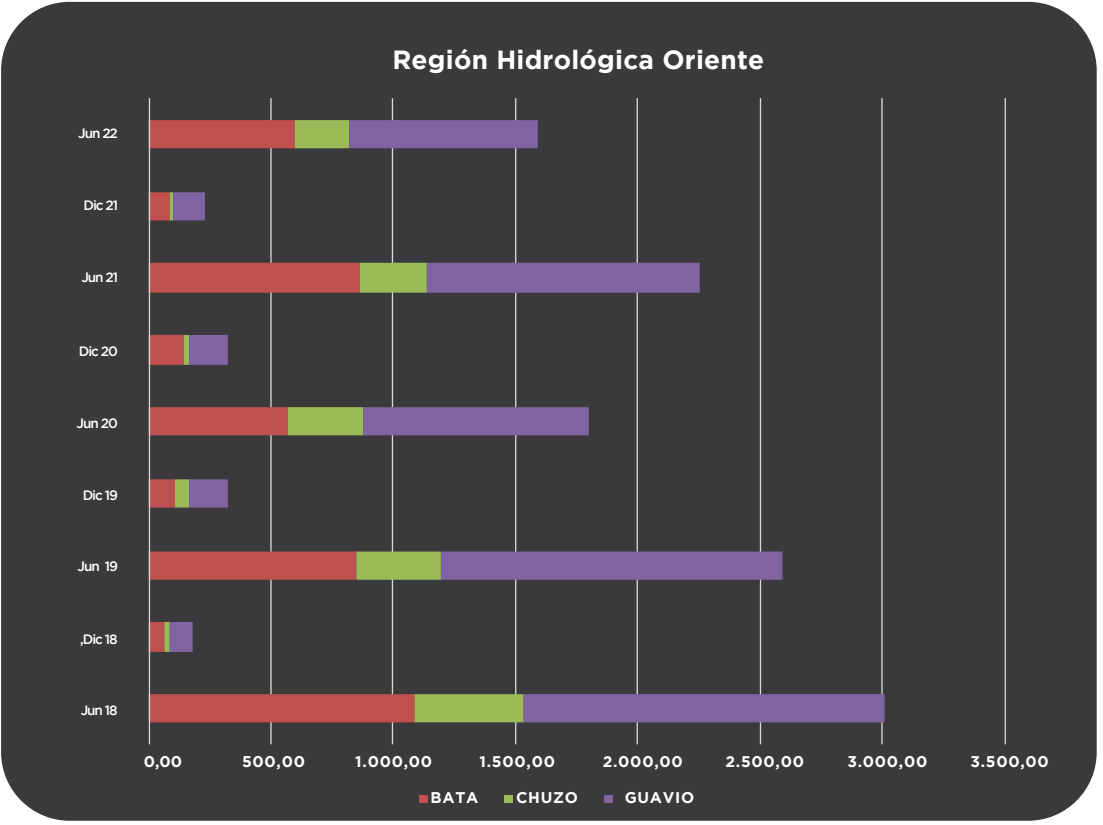
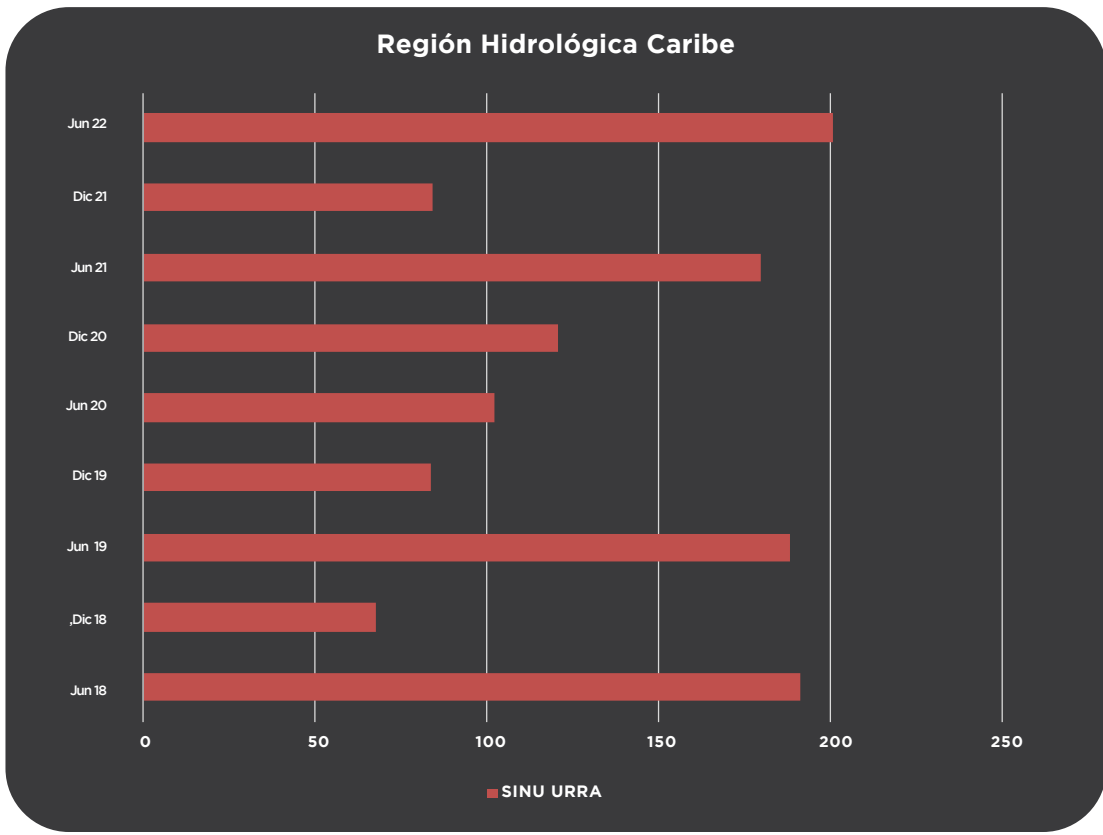
GWh / 2018-2022 (S1)

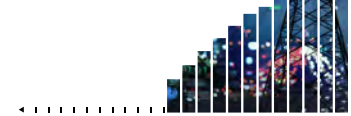




APORTES ENERGÍA

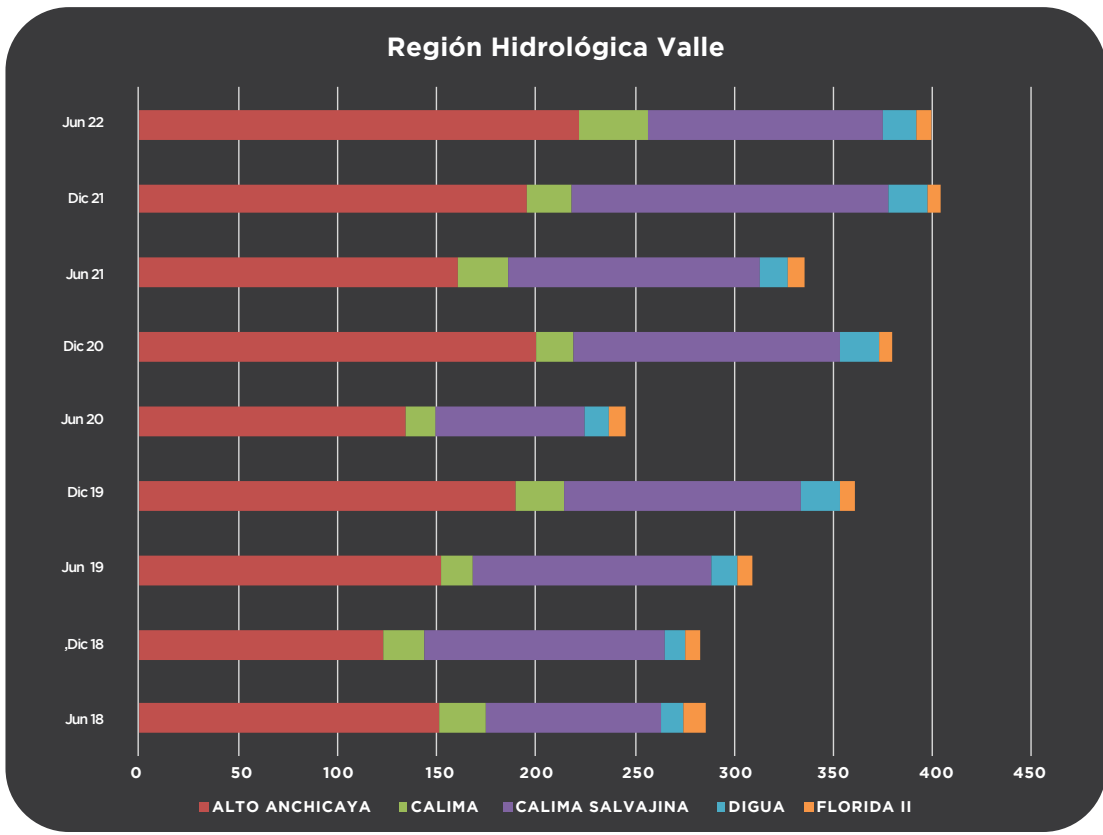
GWh / 2018-2022 (S1)

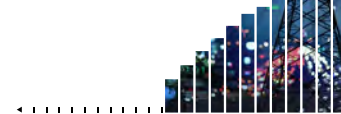




APORTES ENERGÍA

GWh / 2018-2022 (S1)



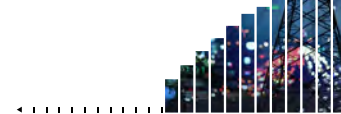


VOLUMEN % 2018-2022

Volumen %

Región/embalse	2018	2019	2020	2021	2022
ANTIOQUIA	89,75%	78%	91%	94%	99%
AMANI	83,52%	94%	95%	99%	78%
MIRAFLORES	85,14%	78%	82%	94%	102%
PENOL	94,21%	76%	94%	97%	102%
PLAYAS	84,84%	63%	95%	88%	104%
PORCE II	82,61%	67%	71%	75%	72%
PORCE III	81,74%	58%	68%	63%	74%
PUNCHINA	41,99%	76%	67%	66%	67%
RIOGRANDE2	89,59%	94%	94%	98%	101%
SAN LORENZO	80,80%	89%	87%	93%	91%
TRONERAS	43,32%	45%	90%	77%	98%
CARIBE	88,30%	97%	95%	89%	89%
URRA1	88,30%	97%	95%	89%	89%
CENTRO	59,91%	60%	55%	66%	75%
AGREGADO BOGOTA	47,32%	46%	40%	56%	62%
BETANIA	76,59%	81%	89%	90%	91%
EL QUIMBO	74,86%	74%	59%	62%	96%
MUNA	29,08%	73%	56%	71%	85%
PRADO	78,85%	104%	101%	94%	107%
TOPOCORO	80,05%	85%	88%	95%	94%
ORIENTE	71,08%	64%	77%	83%	90%
CHUZA	55,01%	71%	74%	66%	69%
ESMERALDA	67,31%	15%	77%	86%	98%
GUAVIO	80,87%	88%	78%	89%	95%
VALLE	70,98%	76%	69%	70%	73%
ALTOANCHICAYA	17,45%	86%	58%	56%	55%
CALIMA1	85,11%	85%	70%	91%	90%
SALVAJINA	65,00%	62%	69%	44%	53%
Grand Total	74,12%	69%	74%	81%	87%

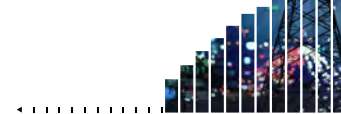
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboro: UPME



CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW

Departamento/combustible	2018	2019	2020	2021	2022
ANTIOQUIA	5.003,350	5.077,210	5.106,510	5.096,255	5.124,151
ACPM	353,000	353,000	353,000	353,000	353,000
AGUA	4.640,950	4.713,790	4.738,090	4.738,090	4.762,935
BIOGAS			5,000	5,000	5,000
CARBON	9,400	9,400	9,400	9,400	
GAS		1,000	1,000	1,000	
RAD SOLAR		0,020	0,020	0,165	3,216
ARAUCA		4,800	9,900	14,900	14,900
GAS		4,800	9,900	14,900	14,900
ATLÁNTICO	1.529,100	1.522,100	1.522,189	1.521,089	1.517,240
ACPM	160,000	160,000	160,000		
COMBUSTOLEO	127,000	120,000			
GAS	1.242,100	1.362,100	1.522,100	1.521,000	1.516,000
RAD SOLAR			0,089	0,089	1,240
BOGOTÁ. D.C.	6,100	6,100	6,100	6,100	6,298
AGUA	4,400	4,400	4,400	4,400	4,400
BIOGAS	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
RAD SOLAR					0,198
BOLÍVAR	607,800	615,860	618,860	614,860	630,860
ACPM	314,000	314,000			
COMBUSTOLEO	184,000	184,000	184,000	180,000	180,000
GAS	109,800	423,800	423,800	423,800	429,900
RAD SOLAR		8,060	11,060	11,060	20,960
BOYACÁ	1.366,400	1.372,400	1.373,615	1.373,615	1.373,766
AGUA	1.019,700	1.019,700	1.020,900	1.020,900	1.020,900
CARBON	337,000	343,000	343,000	343,000	343,000
GAS	9,700	9,700	9,700	9,700	9,700
RAD SOLAR			0,015	0,015	0,166

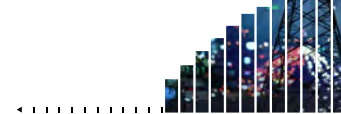
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW

Departamento/combustible	2018	2019	2020	2021	2022
CALDAS	649,970	649,970	649,970	649,970	658,649
AGUA	605,970	605,970	605,970	605,970	607,480
JET-A1	44,000	44,000	44,000	44,000	51,000
RAD SOLAR					0,169
CASANARE	167,500	167,500	207,900	243,900	243,900
GAS	167,500	167,500	207,900	243,900	243,900
CAUCA	399,570	399,570	399,570	450,570	450,870
AGUA	352,670	352,670	352,670	352,670	352,670
BAGAZO	29,900	29,900	29,900	80,900	80,900
CARBON	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
RAD SOLAR					0,300
CESAR					0,075
RAD SOLAR					0,075
CÓRDOBA	775,000	775,000	775,000	775,015	985,006
AGUA	338,000	338,000	338,000	338,000	338,000
CARBON	437,000	437,000	437,000	437,000	437,000
GAS					200,000
RAD SOLAR				0,015	10,006
CUNDINAMARCA	2.412,540	2.413,540	2.413,540	2.414,774	2.415,137
AGUA	2.186,100	2.186,100	2.186,100	2.186,100	2.186,100
CARBON	224,000	225,000	225,000	226,000	226,000
GAS	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
RAD SOLAR				0,234	0,597
HUILA	947,140	951,140	951,140	951,140	951,165
AGUA	947,140	951,140	951,140	951,140	951,140
RAD SOLAR					0,025
LA GUAJIRA	304,420	304,420	308,420	308,420	314,420
CARBON	286,000	286,000	290,000	290,000	296,000
VIENTO	18,420	18,420	18,420	18,420	18,420

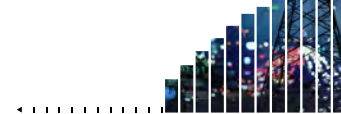
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW

Departamento/combustible	2018	2019	2020	2021	2022
MAGDALENA	2,250	90,250	90,250	90,258	90,258
BIOGAS	2,250	2,250	2,250	2,250	2,250
COMBUSTOLEO		88,000	88,000	88,000	88,000
RAD SOLAR				0,008	0,008
META	21,500	61,300	61,800	81,700	129,400
BAGAZO	19,900	19,900	19,900	19,900	19,900
BIOGAS	1,600	1,600	2,100	2,100	2,100
GAS		39,800	19,900	19,900	
RAD SOLAR			19,900	59,700	107,400
NARIÑO	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950
AGUA	22,950	22,950	22,950	22,950	22,950
NO DEFINIDO	88,000	88,000			
COMBUSTOLEO	88,000	88,000			
NORTE DE SANTANDER	333,000	333,000	333,000	335,000	335,248
CARBON	333,000	333,000	333,000	335,000	335,000
RAD SOLAR					0,248
PUTUMAYO	0,468	1,468	1,468	1,468	1,468
AGUA	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
GAS		1,000	1,000	1,000	1,000
QUINDÍO	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
AGUA	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
RISARALDA	45,400	45,400	45,400	53,395	54,275
AGUA	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400
BAGAZO	17,000	17,000	17,000	19,900	19,900
RAD SOLAR				5,095	5,975
SANTANDER	1.284,000	1.287,200	1.159,200	1.297,200	1.294,715
AGUA	838,000	841,200	841,200	841,200	841,200
GAS	167,000	167,000	318,000	456,000	453,000
MEZCLA GAS - JET-A1	279,000	279,000	279,000		

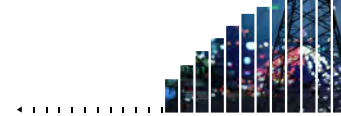
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



CAPACIDAD EFECTIVA NETA DE GENERACION POR DEPARTAMENTO Y TIPO DE COMBUSTIBLE MW

Departamento/combustible	2018	2019	2020	2021	2022
SANTANDER					
RAD SOLAR					0,515
SUCRE				19,900	38,400
RAD SOLAR				19,900	38,400
TOLIMA	207,950	207,950	224,034	224,034	254,034
AGUA	204,200	204,200	206,884	206,884	206,884
GAS	3,750	3,750	7,250	7,250	7,250
RAD SOLAR			9,900	9,900	39,900
VALLE DEL CAUCA	1.148,840	1.148,936	1.199,836	1.211,645	1.234,771
ACPM	413,000	413,000	454,000	454,000	470,000
AGUA	643,340	643,340	643,340	643,340	641,340
BAGAZO	72,800	72,800	72,800	74,600	74,600
CARBON	9,900	9,900	9,900	9,900	9,900
RAD SOLAR	9,800	9,896	19,796	29,805	38,931
Grand Total	17.327,528	17.462,344	17.484,931	17.762,438	18.146,234

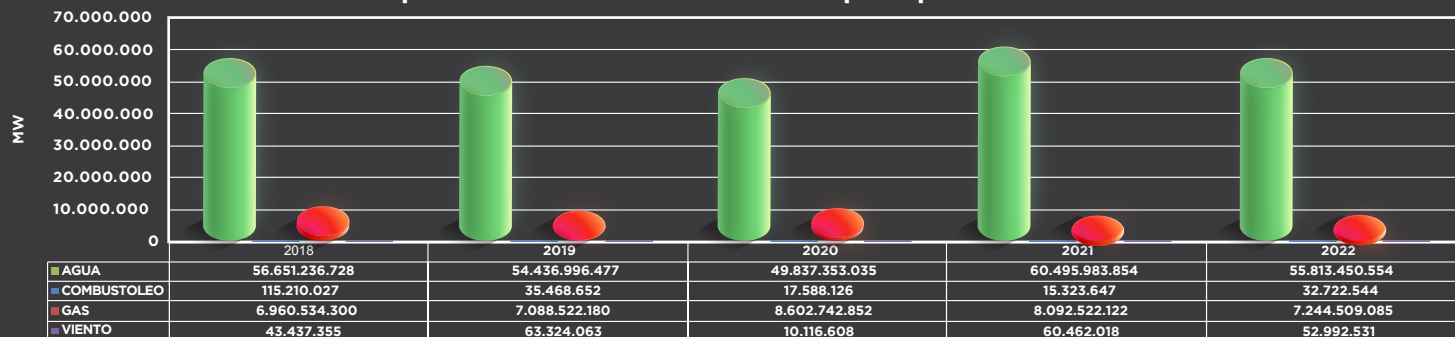
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



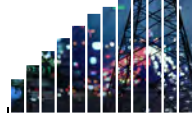
Hidraulica - Capacidad Efectiva de Generacion por tipo de Combustible* MW 2018- 2022

	ACPM	AGUA	BAGAZO	BIOGAS	CARBON	COMBUSTOLEO	GAS	GAS NI	MEZCLA GAS - JET-A1	RAD SOLAR	VIENTO	Grand Total
2018	13.550.981	56.651.236.728	725.328.706	4.514.190	3.687.561.190	115.210.027	6.960.534.300	734.501.756	357.260	11.999.821	43.437.355	68.948.232.315
2019	14.769.785	54.436.996.477	699.390.784	2.359.771	7.252.230.070	35.468.652	7.088.522.180	389.475.348		132.061.293	63.324.063	70.114.598.424
2020	13.467.266	49.837.353.035	724.439.752	1.348.243	8.565.510.830	17.588.126	8.602.742.852	1.360.193.333		190.796.030	10.116.608	69.323.556.076
2021	11.824.789	60.495.983.854	792.610.466	4.534.768	4.019.652.815	15.323.647	8.092.522.122	117.617.430		323.016.887	60.462.018	73.933.548.796
2022	3.228.122	55.813.450.554	671.769.538	4.161.361	2.524.213.880	32.722.544	7.244.509.085	35.340.529		410.669.682	52.992.531	66.793.057.825

Capacidad Efectiva de Generacion por tipo de Combustible



Fuente: XM, Octubre 2022 - Elaboró: Upme



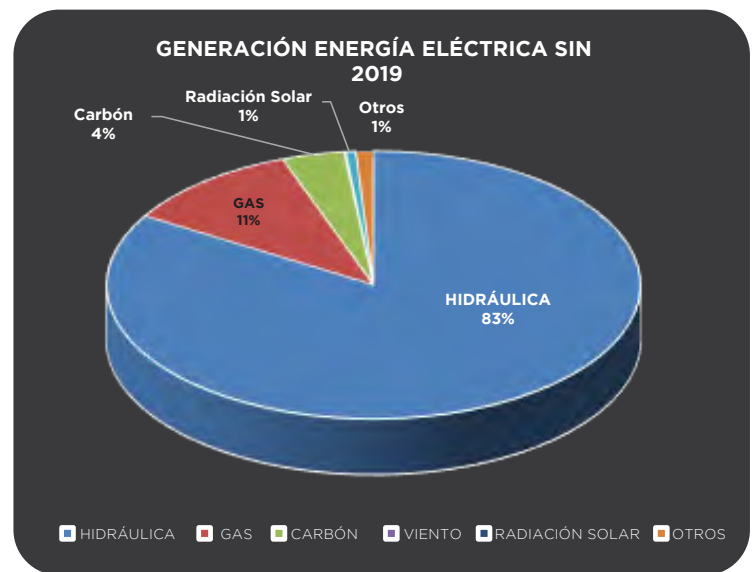
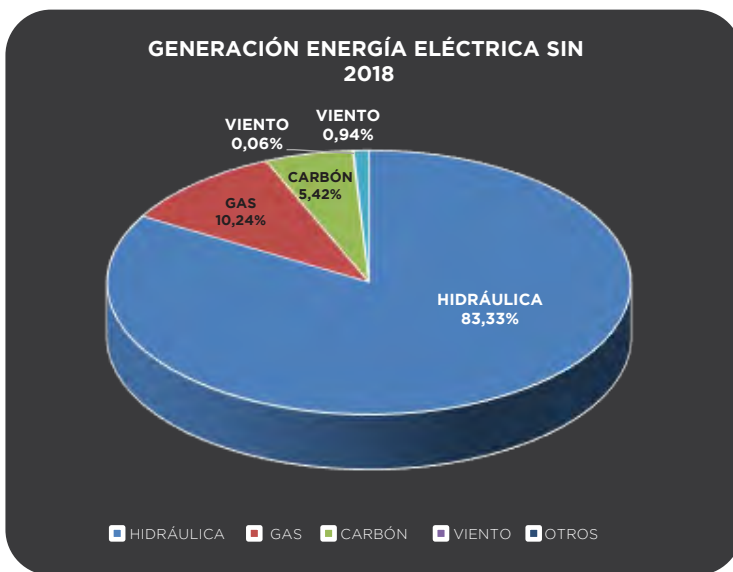
GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA SIN

GWh / 2018 - 2022

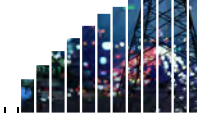
Generación x cc

	Hidráulica	Gas	Carbón	Viento	Bagazo	COMBUSTOLEO	Mezcla Gas - Jet-A1	ACPM	JET-A1
2018	56.651,24	6.960,5	3.687,6	43,437	725,329	115,2	0,357	13,551	
2019	54.437,00	7.088,52	7.252,23	63,324	699,391	35,469		14,77	
2020	49.837,35	8.602,74	8.565,51	10,117	724,44	17,588		13,467	
2021	60.495,98	8.092,52	4.019,65	60,462	792,61	15,324		11,825	
2022	55.813,45	7.244,51	2.524,21	52,993	671,77	32,723		3,228	

	Radiciación Solar	OTROS	TOTAL
2018	12	739,02	68.948,23
2019	132,061	391,84	70.114,60
2020	190,796	1.361,54	69.323,56
2021	323,017	122,15	73.933,55
2022	410,67	39,50	66.793,06



Fuente: XM, Elaboró: Upme



GENERACIÓN ENERGÍA ELECTRICA SIN

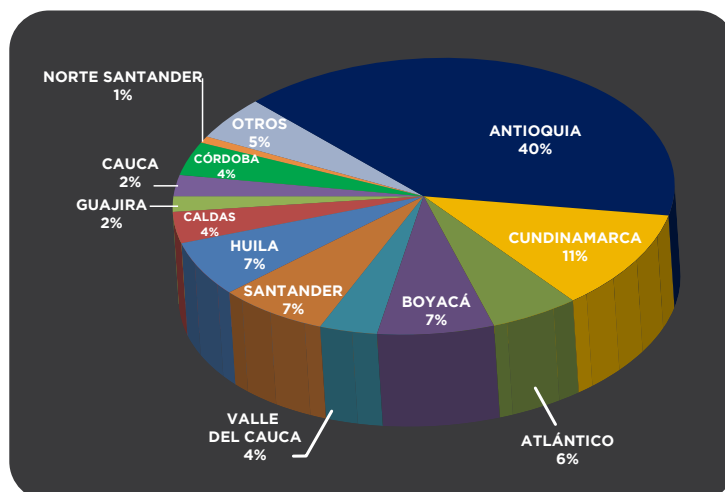
GWh / 2018 - 2022

Generación por Depto

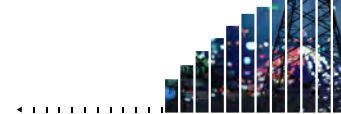
Departamento	2018	2019	2020	2021	2022
ANTIOQUIA	24.655,89	23.182,53	24.074,69	29.440,69	27.600,78
ARAUCA		7,377	35,536	64,368	71,963
ATLÁNTICO	5.481,45	4.703,90	5.470,93	4.111,42	3.374,65
BOGOTÁ D.E.	20,494	12,079	9,09	21,964	17,649
BOLÍVAR	801,971	557,941	655,57	538,497	549,316
BOYACÁ	5.902,00	6.140,24	4.598,63	5.488,93	4.095,72
CALDAS	2.401,98	1.973,77	1.965,84	2.713,32	2.415,67
CASANARE	1.288,16	1.373,93	1.396,77	1.635,61	1.421,68
CAUCA	1.405,96	1.422,15	1.177,63	1.805,22	1.728,03
CESAR	1,179	112,237	136,138	129,013	130,523
CÓRDOBA	2.126,57	3.086,72	3.642,92	2.826,19	2.466,06
CUNDINAMARCA	10.003,65	10.794,29	10.310,45	8.313,92	8.156,84
GUAJIRA	4.032,06	4.499,37	3.766,90	4.907,77	3.761,19
HUILA	1.232,13	1.528,29	1.469,21	1.332,65	1.016,05
MAGDALENA	9,802	300,553	152,244	265,815	296,23
META	58,455	94,411	93,704	215,106	186,834
NARIÑO	146,977	135,6	134,094	136,943	103,096
NORTE SANTANDER	821,152	1.661,96	2.109,93	558,752	497,765
PUTUMAYO	1,378	1,896	16,236	15,062	19,243
QUINDÍO	18,188	22,833	26,769	28,144	20,563
RISARALDA	256,11	222,823	248,856	277,163	237,647
SANTANDER	4.580,68	4.553,05	4.100,38	5.357,65	4.888,87
SUCRE	2,696	12,948	15,737	14,868	51,339
TOLIMA	1.071,72	967,154	918,231	956,285	939,94
VALLE DEL CAUCA	2.627,56	2.746,56	2.797,07	2.778,21	2.745,41
TOTAL GENERAL	37.988,42	41.650,77	39.077,74	39.756,61	35.178,70

Participación (%) de la Generación de energía eléctrica SIN por departamento 2021

ANTIOQUIA	29.440,69
CUNDINAMARCA	8.313,92
ATLÁNTICO	4.111,42
BOYACÁ	5.488,93
VALLE DEL CAUCA	2.778,21
SANTANDER	5.357,65
HUILA	4.907,77
CALDAS	2.713,32
LA GUAJIRA	1.332,65
CAUCA	1.805,22
CÓRDOBA	2.826,19
NORTE DE SANTANDER	558,75
otros	3.609,7
CASANARE	1.635,61
TOLIMA	956,29
BOLÍVAR	538,50
NARIÑO	136,94
RISARALDA	277,16
QUINDÍO	28,14
BOGOTÁ. D.C.	21,96
PUTUMAYO	15,06
ARAUCA	64,37
CESAR	129,01
MAGDALENA	265,82
META	215,11
	14,87



Fuente:XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme

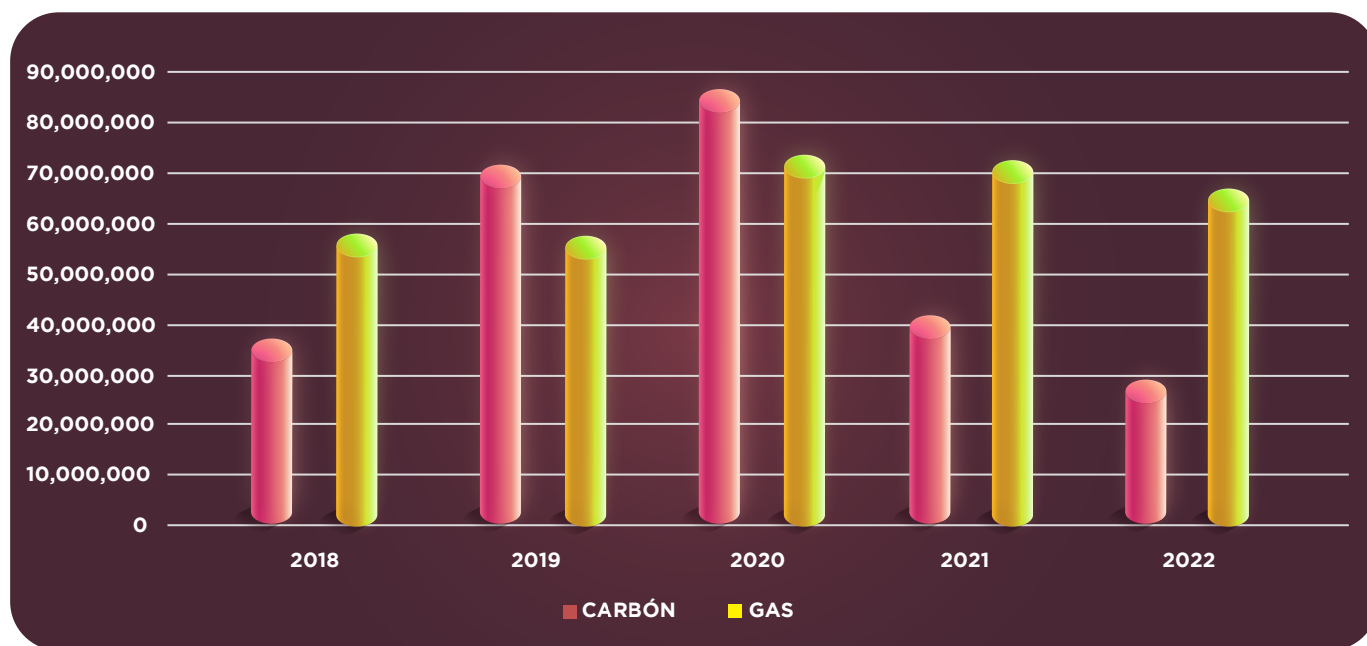


CONSUMO COMBUSTIBLE

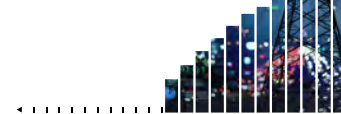
MBTU / 2018 - 2022

Consumo de Combustible

Combustible Principal	2018	2019	2020	2021	2022
ACPM	148,671.373	228,440.42	139,862.45	168.658,514	134.176,860
CARBON	36,320,584.338	70,467,697.04	84,020,695.16	42.438.371,735	27.840.600,091
COMBUSTOLEO	1,718,302.006	545,232.07	240,456.07	229.686,000	525.853,000
GAS	54,961,922.081	55,738,336.72	71,818,223.61	71.978.984,277	66.113.242,539
GAS NI	10,365,797	5,529,047.34	12,617,048.44	1.854.711,994	976.377,080
QUEROSENE	0,000	0,00	0,00	0	0
TOTAL GENERAL	103,515,276	132,508,754	168,836,286	116.670.413	95.590.250



Fuente:XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



EXPORTACIONES ENERGÍA

GWh / 2018 -2022 S1

Interconexiones

Enlace por País	2018-S1	2019	2020	2021	2022-S1
ECUADOR	106.07	5.83	250.80	363,80	27,10
ECUADOR 138		0	0.0741	0,1925	0
ECUADOR 230	106.07	5.83	250.7213	363,6110	27,10
VENEZUELA	0.30	0.01			0,00
CUATRICENTENARIO 1	0.30				
TOTAL GENERAL	106.38	5.84	250.80	363,80	27,10

IMPORTACIONES ENERGÍA

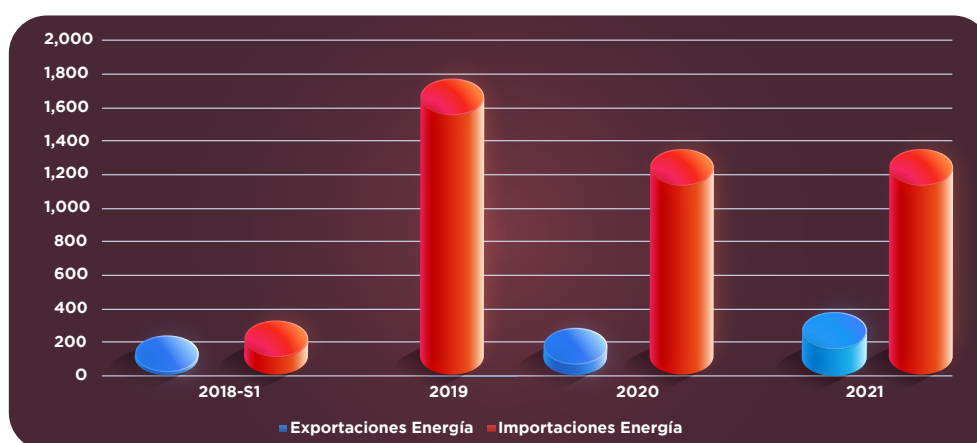
GWh / 2016 -2020 S1

Enlace por País	2018-S1	2019	2020	2021	2022-S1
ECUADOR	233.16	1,764.82	1.301,59	479,42	119,48
ECUADOR 138	0,00	0.13		0,25	1,30
ECUADOR 230	233.16	1,764.69	1,301.59	479,17	118,18
VENEZUELA	0.03				
CUATRICENTENARIO 1	0.03				
TOTAL GENERAL	233.18	1,764.82	1.301,59	479,42	119,48

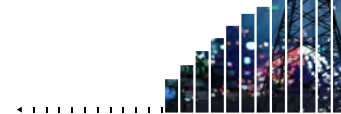
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE ENERGÍA

GWh / 2018 -2022 S1

	2018	2019	2020	2021-S1
Exportaciones Energía	106.38	5.84	250.80	
Importaciones Energía	233.18	1,764.82	939.49	366.57



Fuente:XM, Noviembre 2022

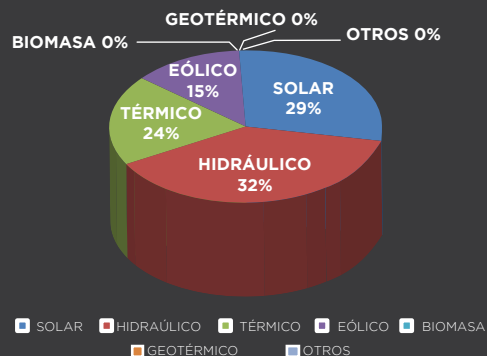


PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR TIPO DE TECNOLOGÍA

2018 - 2021 S1

Tipo de Proyecto	Capacidad MW	Numero de Proyectos
SOLAR	23.683,55	951,00
HIDRÁULICO	26.116,70	510,00
TÉRMICO	19.428,20	119,00
EÓLICO	12.212,85	65,00
BIOMASA	381,57	29,00
GEOTÉRMICO	50,00	1,00
OTROS	0,00	1,00
Total	81.872,87	1.675

Participación por tecnología de los proyectos registrados en la Upme - Semana 47 2022

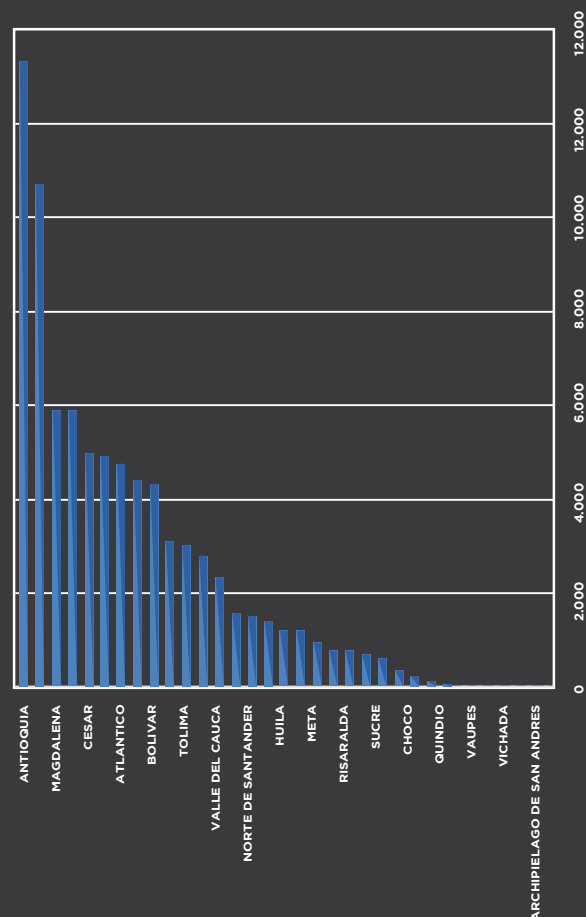


Fuente: UPME, Informe semana 47 2022. Elaboró: Upme

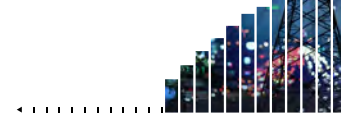
PROYECTOS REGISTRADOS EN LA UPME POR DEPARTAMENTO

Departamento	N° de Proyectos	Capacidad (MW)
ARCHIPIELAGO DE SAN ANDRES PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	1	0,02
GUAVIARE	2	0,95
VICHADA	4	1,62
AMAZONAS	4	2,06
VAUPES	3	11,04
GUAINIA	3	12,63
QUINDIO	18	68,87
SANTAFE DE BOGOTA D.C.	54	115,77
CHOCO	9	222,01
ARAUCA	11	262,97
SUCRE	19	604,17
CASANARE	36	694,10
RISARALDA	75	734,03
PUTUMAYO	7	765,97
META	41	960,61
NARIÑO	7	1.181,40
HUILA	50	1.206,63
CAQUETA	10	1.414,49
NORTE DE SANTANDER	46	1.505,49
CAUCA	41	1.570,12
VALLE DEL CAUCA	131	2.348,69
CALDAS	65	2.794,80
TOLIMA	122	3.034,75
CUNDINAMARCA	93	3.108,44
BOLIVAR	70	4.334,58
BOYACA	68	4.422,00
ATLANTICO	98	4.765,85
CORDOBA	71	4.932,97
CESAR	61	4.993,81
SANTANDER	85	5.877,78
MAGDALENA	36	5.895,23
LA GUAJIRA	68	10.713,47
ANTIOQUIA	266	13.315,56
Total general	1.675 3	81.872,87

Capacidad de proyectos inscritos por departamento (MW) Semana 47 2022



Fuente: UPME, Informe semana 47 2022



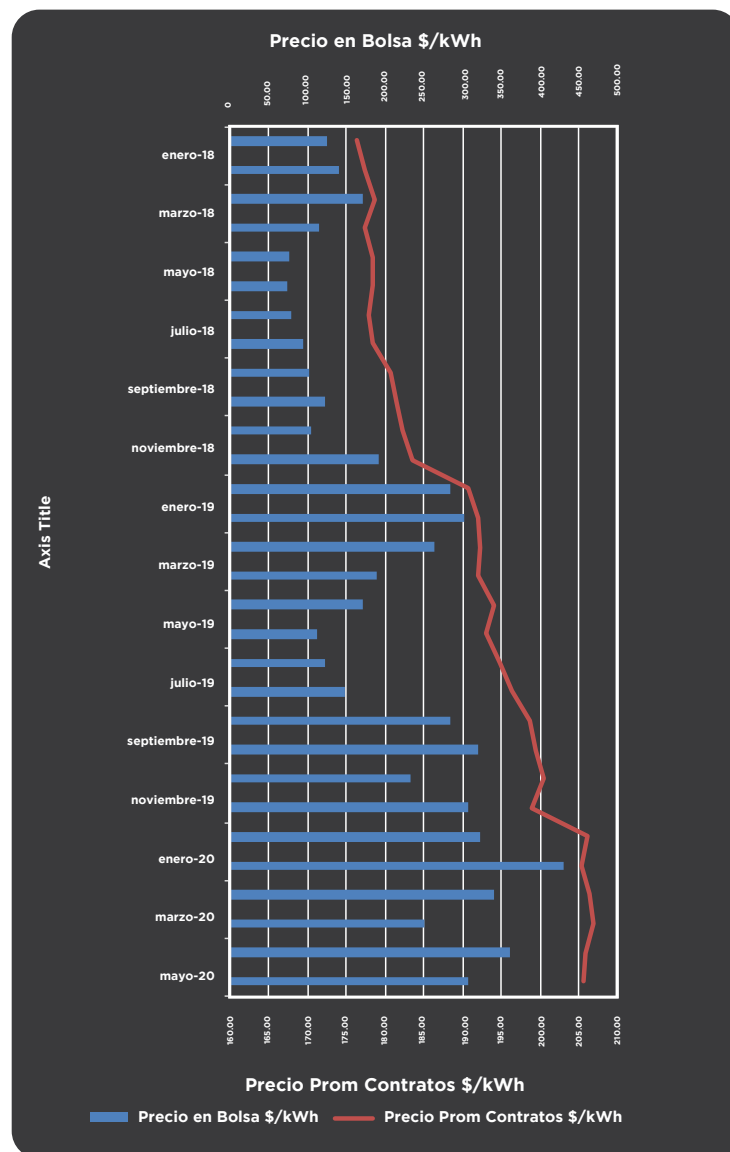
EVOLUCIÓN PRECIO EN BOLSA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

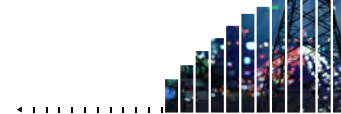
2018- 2022 S1 / \$/kWh

\$ Bolsa - Contratos

Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Mes	Precio en Bolsa \$/kWh	Precio Prom Contratos \$/kWh
enero-18	124.48	176,36
febrero-18	140.04	177,38
marzo-18	172.13	178,59
abril-18	115.67	177,37
mayo-18	75.12	178,52
junio-18	73.93	178,35
julio-18	79.89	177,89
agosto-18	95.03	178,33
septiembre-18	101.43	180,71
octubre-18	119.97	181,53
noviembre-18	104.13	182,32
diciembre-18	191.07	183,50
enero-19	285.35	190,76
febrero-19	303.27	191,99
marzo-19	257.51	192,36
abril-19	208.23	192,02
mayo-19	167.03	194,06
junio-19	112.02	192,98
julio-19	119.21	194,74
agosto-19	132.76	196,40
septiembre-19	295.73	198,83
octubre-19	359.86	199,53
noviembre-19	231.18	200,55
diciembre-19	256.58	199,00
enero-20	323.06	206,16
febrero-20	430.52	205,39
marzo-20	339.49	206,52
abril-20	252.16	206,87
mayo-20	360.98	205,79
junio-20	306.58	205,68
julio-20	156.88	
agosto-20	158.97	
septiembre-20	150.94	
octubre-20	198.31	
noviembre-20	179.97	
diciembre-20	163.22	
enero-21	181.26	
febrero-21	270.13	
marzo-21	165.90	
abril-21	162.63	
mayo-21	100.53	
junio-21	90.43	
julio-21	91.72	
agosto-21	93.62	
septiembre-21	108.02	
octubre-21	103.75	
noviembre-21	104.17	
diciembre-21	335.94	
enero-22	289.92	
febrero-22	399.16	
marzo-22	227.00	
abril-22	143.79	
mayo-22	105.49	
junio-22	104.14	





PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO

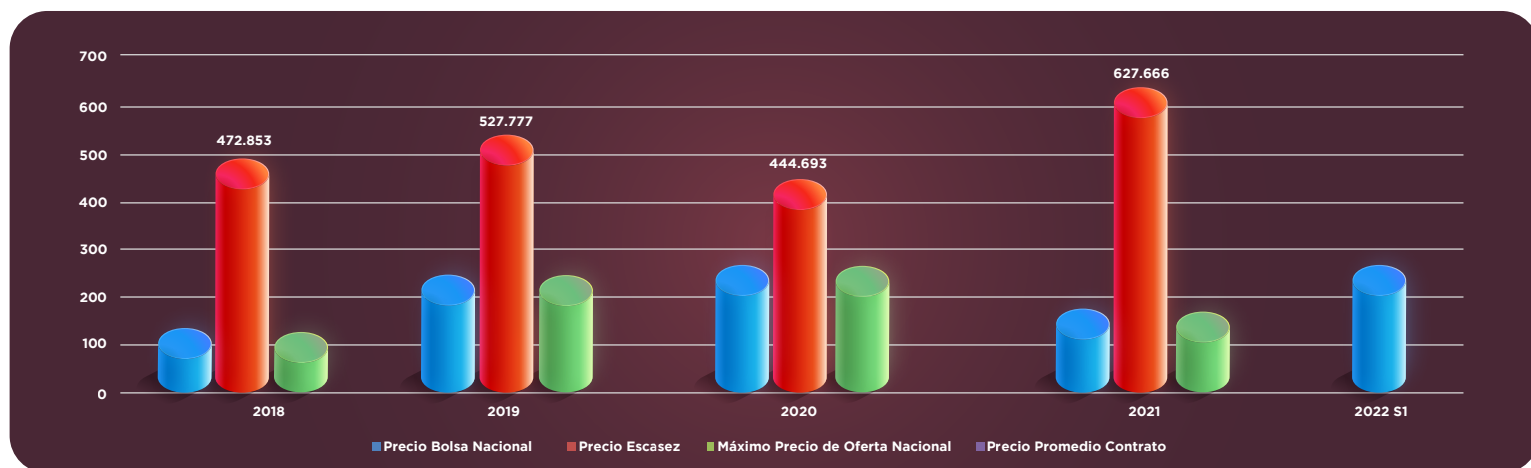
\$/kWh / 2018- 2022 S1

\$ Bolsa - Contratos

Año	Precio Bolsa Nacional	Precio Escasez	Precio Máximo de Oferta Nacional	Precio Promedio Contrato
2018	116,249	472,853	113,239	
2019	228,308	525,777	224,329	
2020	251,101	444,693	249,748	
2021	150,071	627,666	148,541	
2022 S1	211,586	868,111	209,548	

EVOLUCION DE PRECIOS BOLSA NACIONAL - PRECIO ESCASEZ- PRECIO MÁXIMO DE OFERTA -PRECIO PROMEDIO CONTRATO

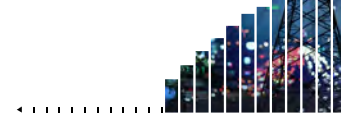
\$/kWh / 2012- 2015



Nota: La Bolsa de Energía Eléctrica se creó a partir de julio del año 1995

Fuente:XM, noviembre 2022

Elaboró: Upme



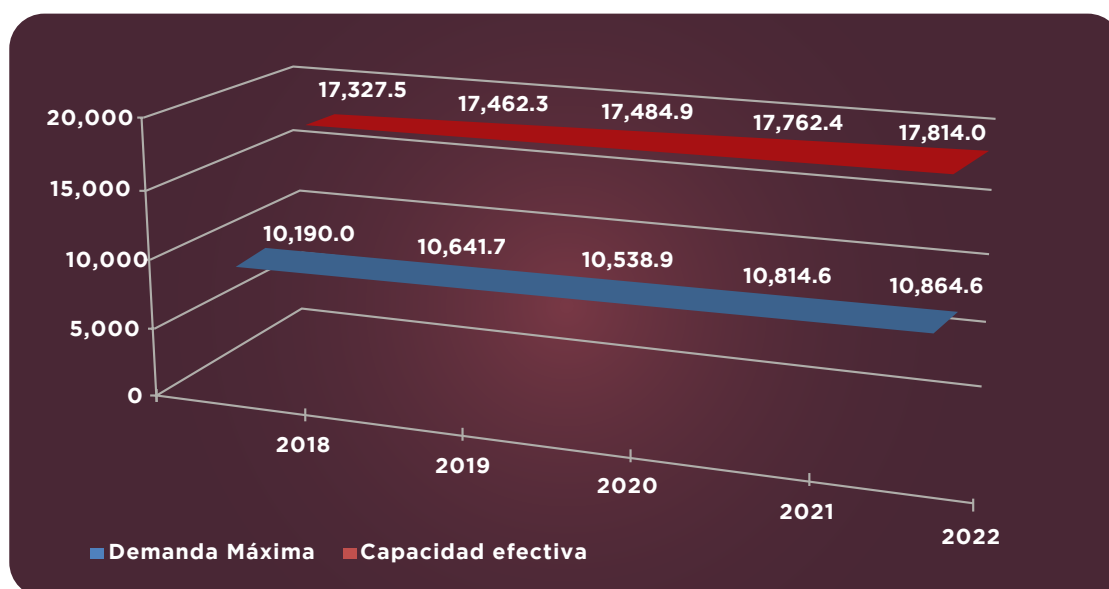
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

2018 - 2022 S1 / MW

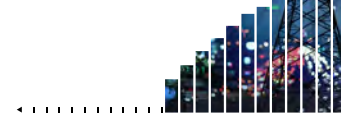
Mes	2018	2019	2020	2021	2022
Enero	9,818	9,973	10,430	10.019	10.615
Febrero	9,822	10,185	10,539	10.152	10.575
Marzo	9,981	10,082	10,512	10.131	10.760
Abril	9,786	10,073	9,056	10.190	10.612
Mayo	9,802	10,197	9,367	10.058	10.865
Junio	9,961	10,228	9,556	10.250	10.502
Julio	9,905	10,229	10,133	10.510	
Agosto	10,026	10,410	9,876	10.359	
Septiembre	10,100	10,642	10,024	10.710	
Octubre	10,011	10,277	10,191	10.815	
Noviembre	10,073	10,541	10,192	10.740	
Diciembre	10,190	10,536	10,300	10.610	
Demanda Maxima	10,190.0	10,641.7	10,538.9	10.814,6	10.864,6
Capacidad Efectiva	17,327.5	17,462.3	17,484.9	17.762,4	17.814,0

DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA VS CAPACIDAD EFECTIVA

2018 - 2022 S1 / MW



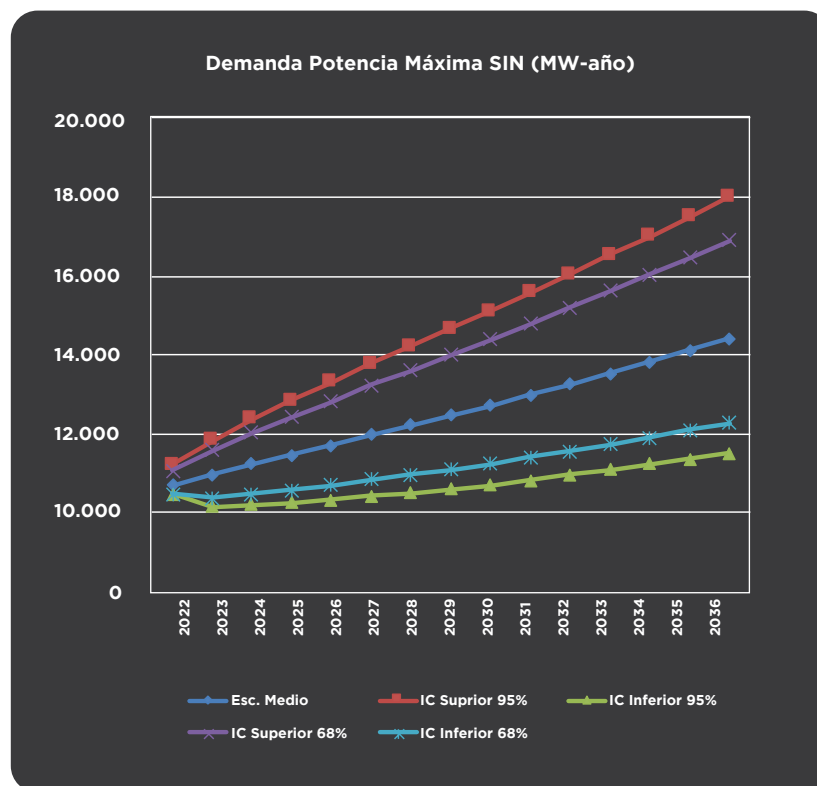
Fuente: XM, agosto 2016. Elaboró: Upme

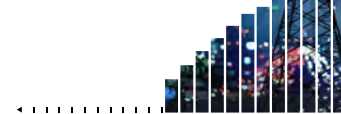


PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA GWh / año / 2022 - 2036

Demanda Potencia Máxima SIN (MW-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	10.697	10,869	11.216	10.462	10.462
2023	10.956	11,058	11.834	10.154	10.368
2024	11.221	11,200	12.359	10.188	10.471
2025	11.463	11,353	12.831	10.240	10.573
2026	11.708	11,492	13.293	10.313	10.691
2027	11.969	11,714	13.764	10.409	10.831
2028	12.213	11,867	14.208	10.498	10.959
2029	12.459	12,002	14.652	10.594	11.093
2030	12.713	12,135	15.103	10.701	11.238
2031	12.982	12,272	15.571	10.823	11.397
2032	13.259	12,507	16.049	10.954	11.565
2033	13.534	12,660	16.525	11.084	11.731
2034	13.815	12,809	17.009	11.221	11.904
2035	14.107	12,960	17.508	11.366	12.086
2036	14.402	13,118	18.013	11.515	12.271

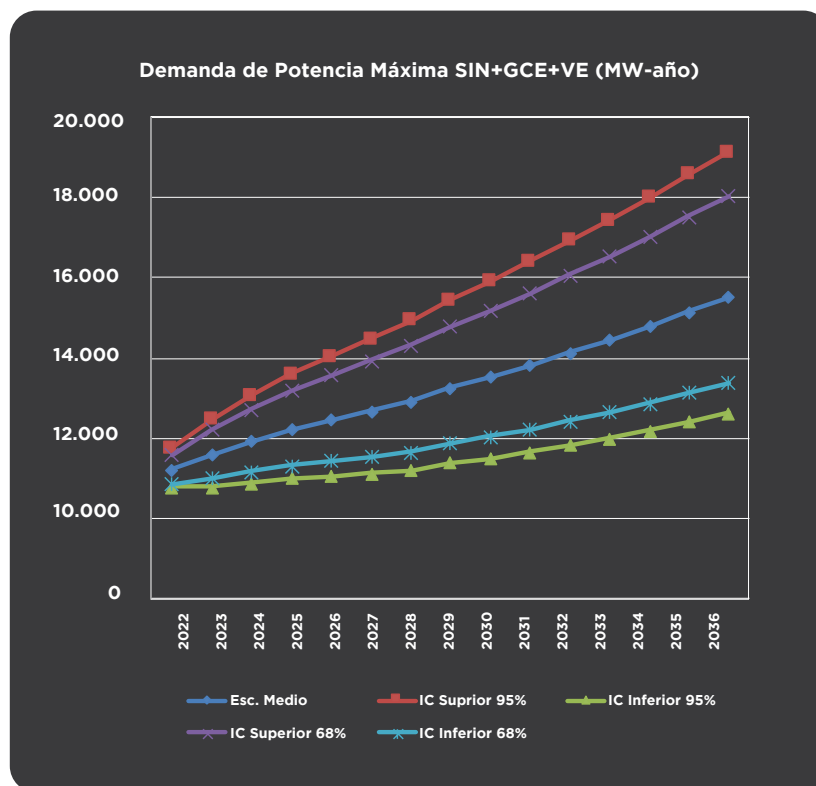


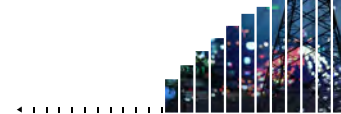


PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA GWh / año / 2022 - 2036

Demanda de Potencia Máxima SIN+GCE+VE (MW-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	11.222	11.755	10.792	11.595	10.879
2023	11.600	12.478	10.788	12.221	11.012
2024	11.929	13.067	10.895	12.732	11.179
2025	12.229	13.597	11.006	13.193	11.340
2026	12.465	14.049	11.069	13.578	11.447
2027	12.692	14.486	11.132	13.951	11.553
2028	12.934	14.929	11.219	14.331	11.680
2029	13.260	15.453	11.395	14.793	11.894
2030	13.522	15.913	11.510	15.191	12.047
2031	13.817	16.407	11.658	15.622	12.232
2032	14.131	16.921	11.826	16.073	12.437
2033	14.456	17.446	12.006	16.535	12.653
2034	14.802	17.996	12.208	17.020	12.891
2035	15.164	18.565	12.423	17.522	13.143
2036	15.531	19.141	12.644	18.032	13.400

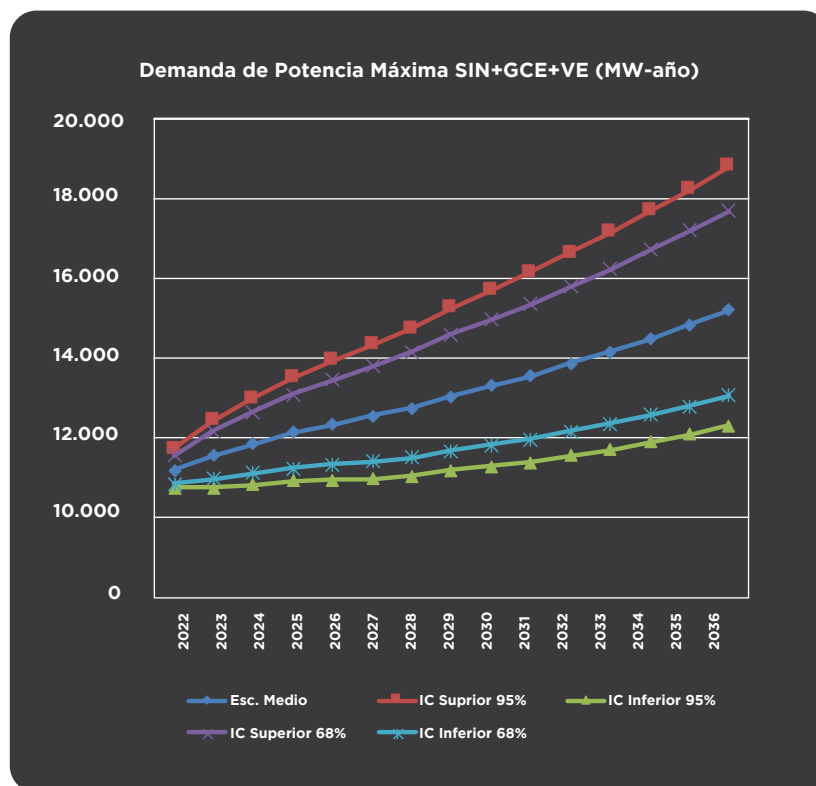




PROYECCIÓN DE POTENCIA MÁXIMA GWh / año / 2022 - 2036

Demanda de Potencia Máxima SIN+GCE+VE (MW-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	11.192	11.724	10.760	11.564	10.849
2023	11.552	12.430	10.742	12.173	10.964
2024	11.856	12.994	10.823	12.660	11.107
2025	12.133	13.502	10.910	13.097	11.244
2026	12.342	13.927	10.946	13.456	11.325
2027	12.541	14.336	10.981	13.800	11.403
2028	12.750	14.746	11.035	14.148	11.497
2029	13.048	15.241	11.183	14.581	11.683
2030	13.292	15.683	11.280	14.961	11.817
2031	13.553	16.142	11.394	15.358	11.968
2032	13.854	16.644	11.549	15.796	12.160
2033	14.154	17.145	11.704	16.233	12.352
2034	14.479	17.673	11.885	16.697	12.568
2035	14.825	18.226	12.085	17.184	12.805
2036	15.191	18.802	12.304	17.692	13.060





PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ año 2016 - 2030

Demanda Energía Eléctrica SIN (GWh-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	75.251	77.190	73.321	76.311	74.195
2023	76.920	81.380	72.493	79.358	74.499
2024	78.838	84.864	72.870	82.132	75.574
2025	80.776	88.156	73.482	84.811	76.785
2026	82.760	91.368	74.267	87.468	78.111
2027	84.841	94.624	75.203	90.193	79.564
2028	86.895	97.819	76.149	92.872	81.009
2029	88.900	100.927	77.084	95.483	82.425
2030	90.991	104.105	78.123	98.172	83.936
2031	93.302	107.525	79.363	101.093	85.657
2032	95.519	110.843	80.518	103.916	87.287
2033	97.747	114.166	81.693	106.749	88.933
2034	100.252	117.807	83.105	109.880	90.833
2035	102.668	121.362	84.429	112.925	92.644
2036	105.102	124.945	85.764	115.994	94.468

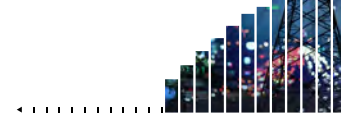
Demanda Energía Eléctrica SIN (GWh-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	77.602	79.541	75.672	78.663	76.547
2023	80.223	84.683	75.796	82.660	77.802
2024	82.917	88.943	76.949	86.211	79.653
2025	85.635	93.015	78.341	89.670	81.644
2026	87.633	96.241	79.140	92.341	82.984
2027	89.571	99.354	79.933	94.923	84.293
2028	91.636	102.559	80.889	97.613	85.749
2029	94.377	106.403	82.560	100.960	87.901
2030	96.615	109.728	83.747	103.796	89.560
2031	99.189	113.412	85.250	106.980	91.543
2032	101.766	117.090	86.765	110.164	93.534
2033	104.444	120.863	88.390	113.445	95.629
2034	107.472	125.027	90.325	117.100	98.053
2035	110.462	129.156	92.223	120.719	100.438
2036	113.519	133.361	94.181	124.411	102.885

Demanda Energía Eléctrica SIN (GWh-año)

	Esc. Medio	IC Superior 95%	IC Inferior 95%	IC Superior 68%	IC Inferior 68%
2022	77.455	79.394	75.526	78.516	76.400
2023	79.995	84.456	75.568	82.433	77.575
2024	82.589	88.616	76.622	85.883	79.325
2025	85.190	92.570	77.896	89.225	81.199
2026	87.060	95.668	78.566	91.767	82.410
2027	88.860	98.643	79.221	94.211	83.582
2028	90.785	101.708	80.038	96.762	84.898
2029	93.396	105.422	81.579	99.979	86.920
2030	95.517	108.630	82.649	102.698	88.462
2031	97.974	112.196	84.035	105.765	90.328
2032	100.450	115.774	85.449	108.847	92.218
2033	103.046	119.464	86.991	112.047	94.231
2034	105.987	123.542	88.840	115.615	96.568
2035	108.904	127.598	90.665	119.161	98.880
2036	111.901	131.743	92.563	122.793	101.267

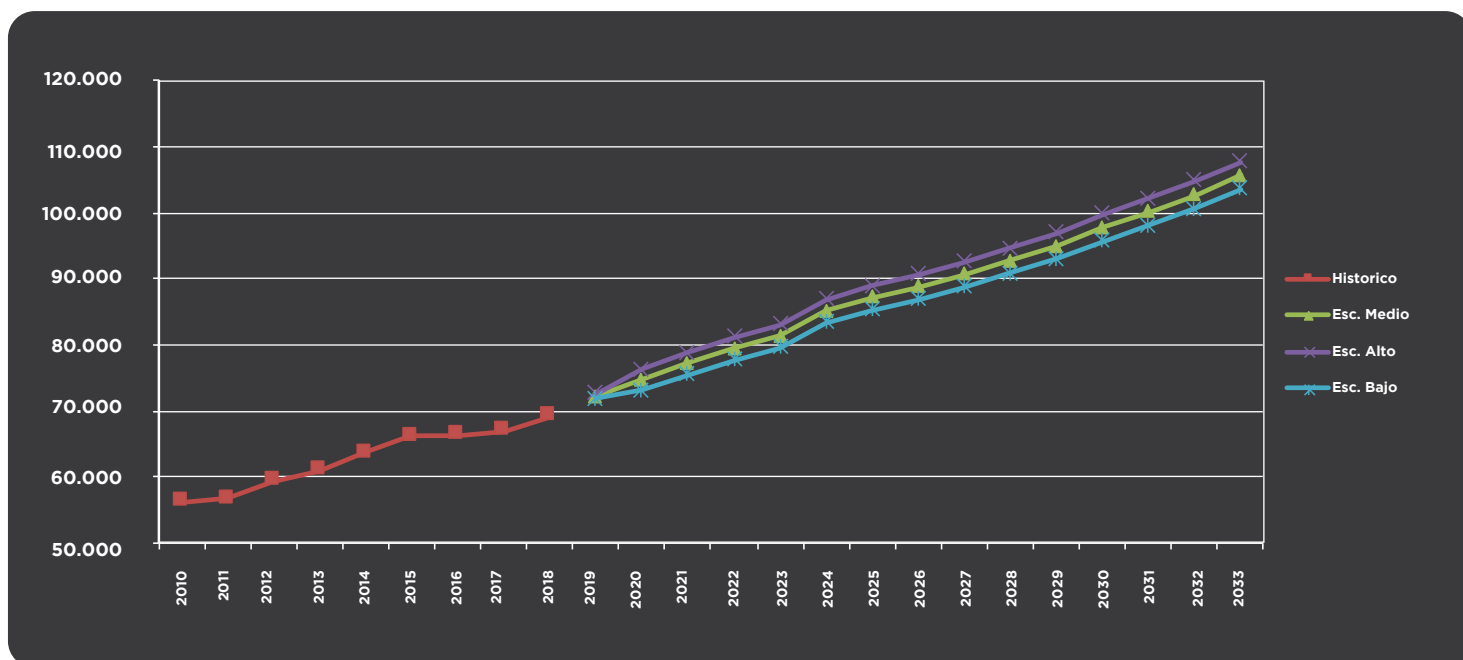
Fuente: UPME, Base de Datos XM (21 de Octubre), ONU, DANE e IDEAM, 2019.



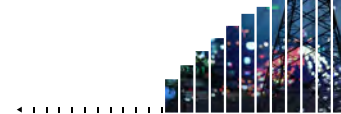
PROYECCIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA GWh/ año 2016-2029

Historico

	AÑO	Esc. Medio	Esc. Alto	Esc. Bajo
2009				
2010	56.145,3			
2011	56.738,8			
2012	59.369,9			
2013	60.890,3			
2014	63.571,2			
2015	66.174,6			
2016	66.319,5			
2017	66.896,2			
2018	69.130,2			
2019		72.161,2	72.567,7	71.757,6
2020		74.673,6	76.298,2	73.060,0
2021		77.127,8	78.790,9	75.475,9
2022		79.437,8	81.141,6	77.745,4
2023		81.283,8	83.023,3	79.555,8
2024		85.129,7	86.903,2	83.367,9
2025		87.063,8	88.877,3	85.262,2
2026		88.728,3	90.578,3	86.890,4
2027		90.663,6	92.553,6	88.785,9
2028		92.621,5	94.553,1	90.702,4
2029		94.903,3	96.873,9	92.945,3
2030		97.732,6	99.741,4	95.736,7
2031		100.079,8	102.131,1	98.041,6
2032		102.676,9	104.771,0	100.596,0
2033		105.601,7	107.735,8	103.481,0



Fuente: UPME, Base de Datos XM (21 de Octubre), ONU, DANE e IDEAM, 2019.



DEMANDA COMERCIAL GWh / 2018 - 2022 S1

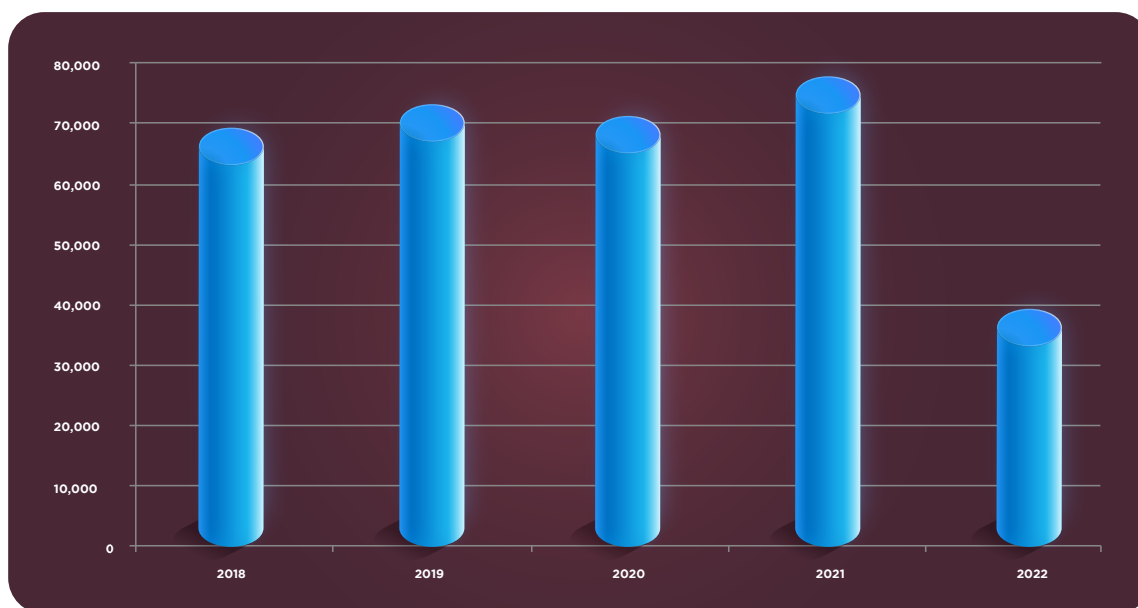
Mes	2018	2019	2020	2021	2022 S1
Enero	5,617.455	5,829.167	6,116.548	5.934,77	6.287,16
Febrero	5,236.037	5,504.921	5,985.451	5.664,28	5.883,86
Marzo	5,786.083	6,017.742	5,990.396	6.227,36	6.530,55
Abril	5,599.388	5,829.508	5,199.354	6.000,03	6.270,10
Mayo	5,795.345	6,099.083	5,639.647	6.013,35	6.569,43
Junio	5,691.727	5,878.559	5,558.370	6.012,68	6.204,57
Julio	5,915.670	6,148.470	5,922.153	6.367,54	
Agosto	6,016.808	6,252.634	5,987.225	6.366,60	
Septiembre	5,808.917	6,044.397	5,875.852	6.484,04	
Octubre	5,987.002	6,087.843	6,133.935	6.625,98	
Noviembre	5,859.535	5,976.574	6,071.970	6.292,79	
Diciembre	5,867.446	6,210.522	6,144.244	6.423,55	
TOTAL	69.181,4	71.879,4	70.625,1	74.413,0	37.745,6

Considera la demanda propia de cada comercializador más la participación en la pérdidas del STN y los consumos propios de los generadores.

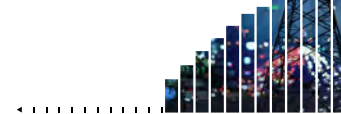
EVOLUCIÓN DEMANDA COMERCIAL

GWh / 2018 - 2022 S1

2018	2019	2020	2021	2022 S1
69.181,4	71.879,4	70.625,1	74.413,0	37.745,6



Fuente : XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

GWh / 2018 - 2022 S1

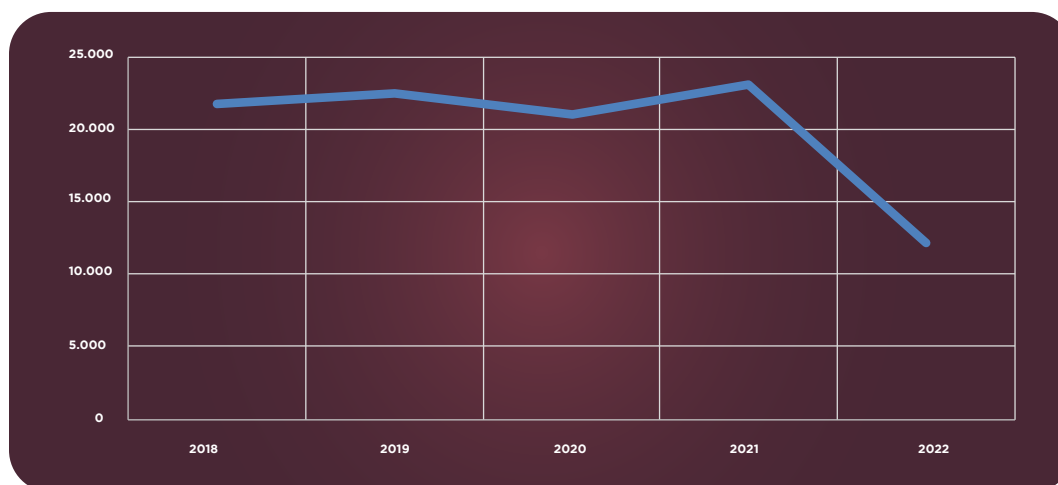
*Demanda de los comercializadores para atender sus clientes finales no regulados o grandes consumidores de electricidad

Mes	2018	2019	2020	2021	2022 S1
Enero	1.774,3	1.835,3	1.915,0	1.773,2	2.015,1
Febrero	1.670,4	1.739,3	1.890,5	1.724,0	1.910,3
Marzo	1.800,1	1.884,4	1.797,4	1.940,4	2.105,8
Abril	1.769,6	1.816,9	1.374,0	1.847,9	2.015,6
Mayo	1.828,1	1.916,0	1.563,3	1.729,8	2.109,8
Junio	1.789,8	1.836,9	1.615,6	1.871,6	2.049,7
Julio	1.850,5	1.904,3	1.808,0	2.001,0	
Agosto	1.922,5	1.953,4	1.827,9	2.007,1	
Septiembre	1.836,9	1.884,4	1.800,4	2.022,9	
Octubre	1.885,9	1.935,5	1.853,5	2.094,6	
Noviembre	1.838,0	1.860,9	1.790,8	2.032,7	
Diciembre	1.833,8	1.930,7	1.816,6	2.013,1	
TOTAL	21.800,0	22.497,8	21.053,2	23.058,4	12.206,2

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA*

GWh / 2018 - 2022 S1

2018	2019	2020	2021	2022 S1
21.800	22.498	21.053	23.058	12.206



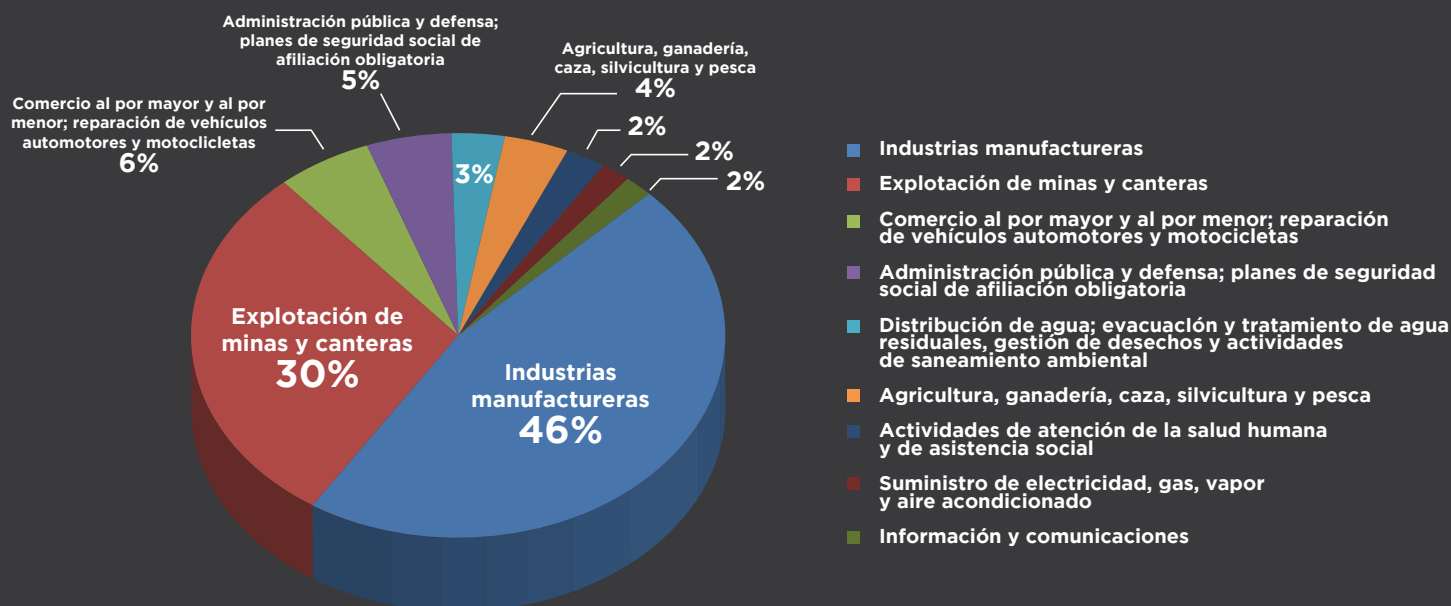
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



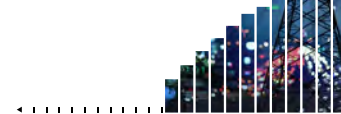
DEMANDA COMERCIAL NO REGULADA

GWh / 2018 - 2022

MERCADO Demanda Comercial Etiquetas de fila	2018	2019	2020	2021	2022	Total general
ACTIVIDADES DE ATENCIÓN DE LA SALUD HUMANA Y DE ASISTENCIA SOCIAL	441,708	482,789	492,242	537,444	501,412	1.274.706,133
ACTIVIDADES INMOBILIARIAS	285,190	326,968	255,940	320,577	317,222	863.371,059
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA Y DEFENSA; PLANES DE SEGURIDAD SOCIAL DE AFILIACIÓN OBLIGATORIA	1.270,213	1.203,275	1.136,719	1.151,394	1.050,963	3.938.159,092
AGRICULTURA, GANADERÍA, CAZA, SILVICULTURA Y PESCA	693,722	756,330	773,987	827,977	794,844	1.879.209,659
ALOJAMIENTO Y SERVICIOS DE COMIDA	285,981	307,726	195,411	285,641	310,124	809.093,651
COMERCIO AL POR MAYOR Y AL POR MENOR; REPARACIÓN DE VEHÍCULOS AUTOMOTORES Y MOTOCICLETAS	1.344,527	1.342,048	1.208,271	1.272,788	1.180,220	4.113.849,188
CONSTRUCCIÓN	76,030	90,882	87,110	101,037	88,574	406.057,828
DISTRIBUCIÓN DE AGUA; EVACUACIÓN Y TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES, GESTIÓN DE DESECHOS Y ACTIVIDADES DE SANEAMIENTO AMBIENTAL	599,320	660,836	747,500	695,333	654,783	1.752.619,493
EDUCACIÓN	255,998	274,713	162,946	177,084	243,289	1.530.160,021
EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	5.299,106	5.520,878	5.286,553	5.668,361	6.026,704	28.250.779,914
INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	9.399,487	9.589,870	8.988,758	10.144,490	9.493,664	60.188.272,663
INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES	391,304	400,548	374,636	387,572	358,046	1.099.999,737
OTRAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS	229,961	230,680	188,174	226,624	232,658	592.092,456
SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD, GAS, VAPOR Y AIRE ACONDICIONADO	401,463	438,054	406,256	392,227	363,483	6.283.653,934
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	419,922	448,241	412,865	468,799	467,277	1.267.642,482
Total general	21.393,9	22.073,8	20.717,4	22.657,3	22.083,3	114.249.667,3



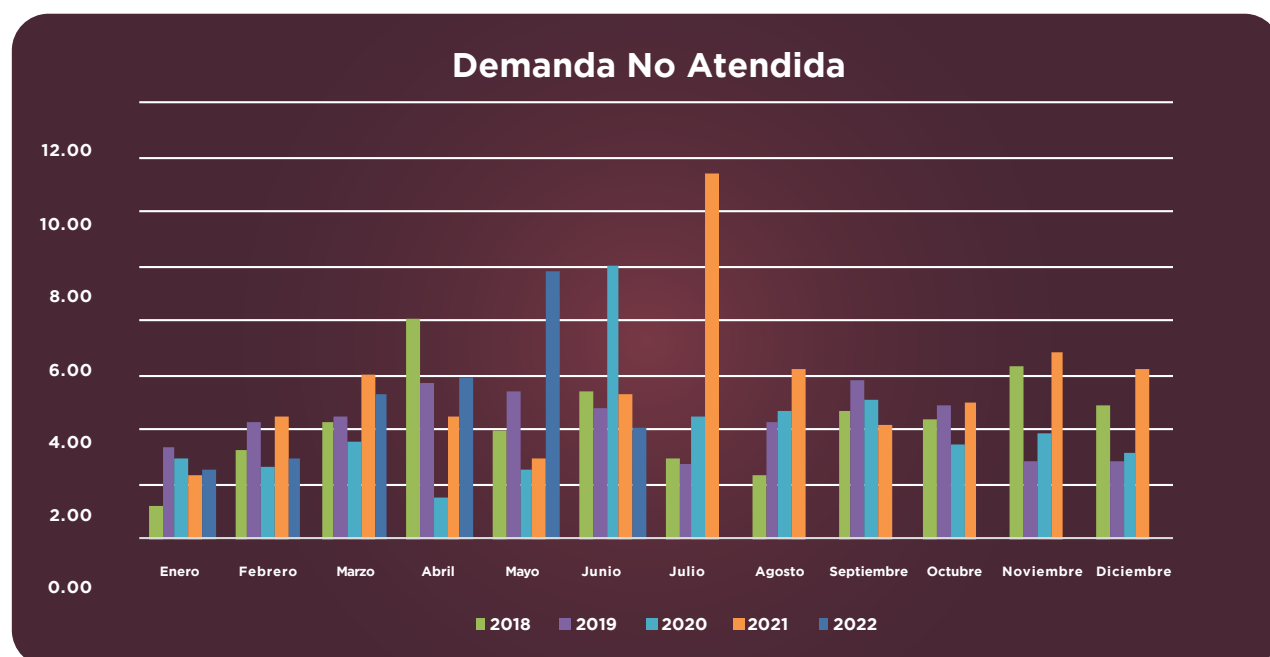
Fuente: XM, Noviembre 2022. Elaboró: Upme



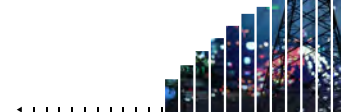
DEMANDA NO ATENDIDA

GWh / 2018 - 2022 S1

Mes	2018	2019	2020	2021	2022 S1
Enero	1.18	3.35	2.90	2,35	2,58
Febrero	3.26	4.25	2.60	4,45	2,93
Marzo	4.26	4.45	3.57	6,05	5,29
Abril	8.13	5.67	1.46	4,44	5,95
Mayo	3.93	5.39	2.54	2,97	9,87
Junio	5.45	4.81	10.01	5,30	4,07
Julio	2.97	2.73	4.45	13,39	
Agosto	2.30	4.31	4.72	6,18	
Septiembre	4.68	5.84	5.11	4,22	
Octubre	4.38	4.86	3.45	5,04	
Noviembre	6.29	2.88	3.87	6,85	
Diciembre	4.87	2.89	3.13	6,20	
TOTAL GENERAL	51.70	51.43	47.80	67,45	30,70



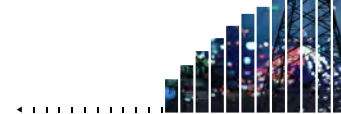
Fuente: XM, Elaboró: Upme



CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN GWh / 2018 - 2022

EMPRESA	2018		2019		2020		2021		2022	
	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado
11014 - ELECTRICIDADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	276665	48245	309858	43521	306352	44546	363236	61955	146516	31469
1032 - ELECTRICIDADORA DEL CAQUETA S.A. ESP	137816	0	155396	0	167154	0	186554	0	156910	0
1737 - RUITOQUE S.A. E.S.P.	22405	36974	19509	41204	18320	49286	21349	61120	26711	56987
1846 - EMPRESA DE ENERGIA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	5378	3037	5705	1876	6292	4862	6176	8947	3637	4939
1864 - AES COLOMBIA & CIA S C A E S P	0	75534	0	139419	0	109740	0	159503	0	148351
2016 - EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. ESP	29157	0	33785	0	41331	0	54988	0	34620	0
2020 - DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA ELECTRICA S.A. E.S.P.	171280	65492	185664	74987	72003	22295	68309	24658	100811	38003
20437 - ENERTOTAL S.A. E.S.P.	145091	20066	108165	21252	85247	17617	689682	7610918	64150	30801
20469 - ENERGIA EMPRESARIAL DE LA COSTA S.A. E.S.P.	0	54108	0	0	0	0	0	0	0	0
2073 - EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.	267096	55747	285024	56204	330520	60790	382849	74772	329346	76778
2103 - CODENSA S.A. ESP	4105698	83606	4369553	91968	4341148	91735	4778278	91532	864900	15791
21600 - GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	0	25841	0	31510	0	30991	0	24333	0	114031
2249 - ELECTRICIDADORA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	3807768	523825	4016913	576340	3156325	402353	0	0	0	0
2322 - VATIA S.A. E.S.P.	341571	34484	368566	63554	482715	63572	576297	62276	351397	14430
23330 - PROFESIONALES EN ENERGÍA S.A. E.S.P.	29110	13531	95490	16100	69755	7489	26110	1910	61	0
23442 - COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. E.S.P.	1627471	27242	1572014	29187	1773438	34126	1711312	25307	975506	11813
2371 - EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	43606	0	46540	0	46173	547	50308	0	47951	0
2378 - DICELER S.A. E.S.P.	684	0	7719	3316	5624	1891	7174	1964	7265	2880
2438 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	1043328	330289	1147106	352847	1170218	344725	1197974	364251	729308	221215
25982 - GENERSA S.A.S. E.S.P.	0	602	0	139	0	0	0	0	0	0
25984 - ITALCOL ENERGIA S.A. ESP.	0	25607	0	29084	0	32298	0	48357	0	38218
26030 - ENERGIA & AGUA SAS ESP	0	11831	0	10099	0	2638	287	914	0	1587
26641 - SPECTRUM RENOVABLES SAS ESP	4094	26116	23450	31241	50383	25178	75059	33129	32012	13934
26772 - EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DE SANTANDER S.A.E.S.P.	0	371	0	451	0	452	0	420	0	44
27572 - CEMEX ENERGY SAS ESP	0	10637	0	14642	0	23841	0	48351	0	27713
27691 - QI ENERGY SAS ESP	29	0	14661	0	6578	80	51188	852	95301	2479
2824 - ENERCO S.A. E.S.P.	1900	0	15406	0	30568	0	34523	0	20081	0
3076 - EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	95591	0	88286	0	81673	0	85848	0	47505	0
31191 - TERPEL ENERGIA S.A.S. E.S.P.	0	19268	0	23393	0	17971	104	25401	0	30988
3226 - EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	331785	0	376370	0	444215	0	505989	0	384171	0
3332 - LATIN AMERICAN CAPITAL CORP SA ESP	381993	78240	173011	34971	0	0	0	0	0	0
3370 - EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE SA ESP	163088	5940	163638	5509	167891	4627	177853	2349	117509	2316
3372 - A.S.C INGENIERIA SOCIEDAD ANONIMA SA ESP.	15985	1550	18749	78	1499	0	0	0	0	0
37094 - FRANCA ENERGIA SA ESP	0	0	0	0	0	9063	0	13077	0	7665
38054 - EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS PUBLICOS ECO LOGICA S.A.S. E.S.P.	0	0	0	1930	0	0	0	0	0	0
38315 - SOUTH32 ENERGY S.A.S. E.S.P.	0	530	0	413	0	170	0	238	0	68599
39136 - MESSER ENERGY SERVICES SAS ESP	0	0	0	0	0	937	0	5248	0	10901
41335 - ECOPETROL ENERGÍA S.A.S. E.S.P.	0	0	0	346743	0	413390	0	365435	0	391748
41976 - COLOMBINA ENERGIA SAS ESP	0	0	0	0	0	10511	0	24716	0	16407
44077 - ENERMAS SAS ESP	0	0	0	0	0	31	753	2315	2571	5935
44278 - CELSIA TOLIMA S.A. E.S.P.	0	0	250681	0	443787	0	187670	0	0	0
480 - ISAGEN S.A. E.S.P.	0	839635	0	842712	0	813200	0	859552	0	128427
48305 - CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	0	0	0	0	495792	72028	2238603	332905	766581	169436
48307 - AIR-E S.A.S. E.S.P.	0	0	0	0	538863	60794	2365929	325139	2175448	296797
48663 - GREENYELLOW COMERCIALIZADORA SAS ESP	0	0	0	0	0	0	0	390	0	2469
500 - EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	419164	46329	439598	44082	451172	52336	474035	62328	403174	54974
502 - CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC BENEFICIO E INTERES COLECTIVO	430816	0	482371	10	519458	0	547007	0	502154	0
50205 - GAP ENERGY GROUP S.A.S. ESP	0	0	0	0	0	0	0	15764	0	22079
520 - CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	220979	20374	237516	21031	260592	19938	326627	22466	304563	21800
523 - EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A.E.S.P.	192730	0	207762	0	267998	0	287009	0	272286	0
524 - ELECTRICIDADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1726240	0	1891436	0	904239	0	969301	0	956287	0
536 - CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	458675	375169	508212	444715	499339	398629	849095	580398	917999	568116
54406 - TRANSACCIONES ENERGETICAS S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS E.S.P.	0	0	0	0	0	0	0	0	11202	0
564 - EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	3210052	1529012	3568040	1588995	3059848	1502360	2746191	1553899	1535436	898326
569 - EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE CARTAGENA DEL CHAIRA	5094	0	8421	0	4039	0	11669	0	5006	0
597 - ENEL COLOMBIA S.A. E.S.P.	0	1316283	0	1450480	0	1266918	0	1496737	4307691	1818067
59850 - ENERBIT SAS ESP	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0
599 - EMPRESA DE ENERGIA DE ARAUCA	262680	0	217272	0	306656	0	46541	0	77352	0
600 - ELECTRICIDADORA DEL META S.A. E.S.P.	462251	11807	446728	117348	500228	66643	531868	74508	492064	69111
604 - CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. ESP	847644	-624	963708	-10	1047184	0	1077078	0	851640	0
617 - EMPRESAS MUNICIPALES DE CARTAGO E.S.P.	62728	0	68532	0	30514	0	0	0	0	0
62071	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0
62371	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
637 - COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD DE TULLUÁ S.A. E.S.P.	63658	18124	69699	17971	76341	15071	77363	15931	73253	20396
694 - EMPRESA MUNICIPAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.-E.S.P.	2017	6870	2268	6672	2852	5870	4341	4926	7445	6959

Elaboró: UPME Fuente: SUI Noviembre 2022



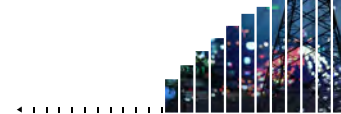
CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA SIN POR DEPARTAMENTO

2018 - 2022

Totales Departamentos

UBICACIÓN GEOGRÁFICA	2018		2019		2020		2021		2022	
	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado	Regulado	No Regulado
ANTIOQUIA	3.286.883	982.668	3.646.185	1.097.068	3.134.508	1.018.776	3.421.323	8.623.825	1.593.179	618.821
ARAUCA	263.410	1.228	218.047	1.425	307.978	1.060	48.298	57.555	78.569	18.411
ATLANTICO	1.316.483	374.424	1.369.269	752.782	1.472.822	403.845	1.586.012	517.931	1.375.630	405.998
BOGOTÁ, D.C.	3.243.630	865.244	3.428.702	775.840	3.338.901	780.409	3.682.829	942.018	3.929.595	905.472
BOLIVAR	1.025.761	356.201	1.122.683	381.329	913.149	375.329	1.100.130	397.409	388.350	328.673
BOYACA	439.332	321.764	462.889	343.132	473.934	289.728	503.368	345.103	424.861	172.263
CALDAS	318.955	152.559	360.427	166.165	381.798	169.191	408.561	169.779	369.435	72.631
CAQUETA	140.239	3.167	158.934	2.985	163.823	2.997	189.538	3.461	155.405	1.954
CASANARE	165.066	33.793	165.863	32.553	170.363	29.570	182.035	27.901	118.461	52.815
CAUCA	1.643.747	125.354	1.590.452	114.119	1.791.817	113.850	1.733.219	123.653	997.169	92.732
CESAR	525.921	74.390	573.040	81.310	532.199	76.792	552.316	78.478	268.142	66.962
CHOCO	334.607	5.579	380.559	4.475	448.286	6.438	510.659	3.831	387.949	937
CORDOBA	436.509	58.942	471.377	68.411	491.905	66.023	517.308	75.761	195.995	117.497
CUNDINAMARCA	1.052.672	606.189	1.160.299	688.856	1.205.894	700.947	1.353.536	829.237	1.450.895	712.382
GUAINIA	-	2.908	-	3.635	-	3.769	-	1.810	-	-
GUAVIARE	93.939	-	86.606	-	79.446	-	82.981	-	46.113	-
HUILA	286.273	96.609	323.403	96.736	317.496	100.036	375.374	117.916	153.133	82.646
LA GUAJIRA	218.227	8.145	226.792	9.482	248.244	10.661	279.418	42.147	260.103	25.575
MAGDALENA	540.947	83.035	576.920	107.897	620.495	86.643	689.548	97.882	631.446	82.060
META	478.912	241.924	468.741	311.636	525.461	340.884	554.578	207.296	509.321	369.703
NARIÑO	250.033	25.950	270.399	25.875	271.593	29.110	332.086	31.943	306.578	29.256
NORTE DE SANTANDER	769.449	76.928	874.411	88.240	954.328	102.542	975.236	114.551	768.661	82.707
PUTUMAYO	77.947	15.817	86.101	9.588	93.633	14.295	111.522	22.547	85.918	12.504
QUINDIO	198.636	22.971	215.174	23.851	277.419	21.698	298.864	22.688	280.554	14.266
RISARALDA	395.552	92.451	430.673	90.427	448.833	95.378	485.884	103.337	430.287	85.593
SANTANDER	1.519.819	161.608	1.655.182	182.457	936.483	275.281	1.008.059	333.441	976.303	213.725
SUCRE	221.416	46.746	238.353	55.125	247.226	61.457	260.813	62.950	98.177	45.660
TOLIMA	398.607	106.073	443.321	118.773	463.942	99.590	494.924	137.716	442.349	105.919
VALLE DEL CAUCA	1.770.341	899.028	1.958.017	941.810	1.952.375	825.240	2.054.106	997.026	1.475.275	745.821 0

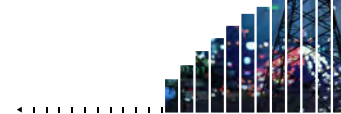
Fuente: Sui, Octubre 2020
Elaboró: UPME



VALOR FACTURADO POR KW CONSUMIDO (\$/KWH)PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4. \$/kWh / 2018-2022 S1

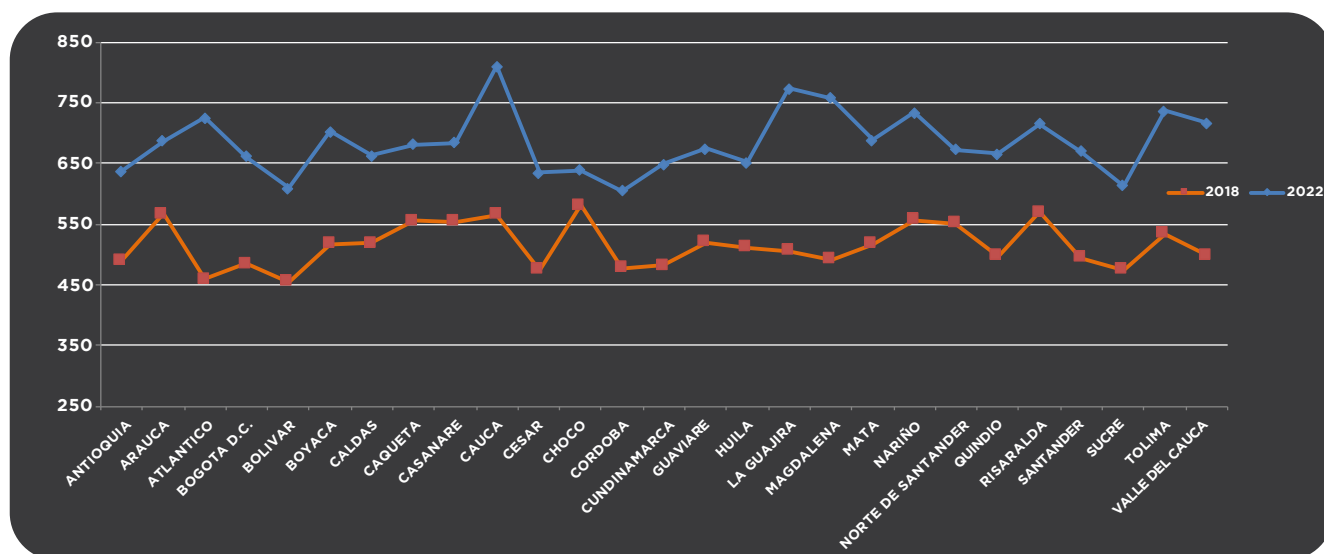
UBICACIÓN GEOGRÁFICA	2018	2019	2020	2021	2022
DEPARTAMENTO					
ANTIOQUIA	491,01	513,46	547,66	574,78	637,32
ARAUCA	567,33	616,80	587,70	620,35	687,63
ATLANTICO	459,38	502,15	536,07	577,79	725,78
BOGOTA, D.C.	484,40	511,44	532,23	566,73	660,92
BOLIVAR	455,88	498,68	540,35	559,53	609,47
BOYACA	517,08	544,40	552,47	593,84	703,05
CALDAS	519,32	542,65	582,26	610,39	663,49
CAQUETA	555,32	620,31	610,11	614,23	680,66
CASANARE	553,80	590,80	607,88	632,68	684,23
CAUCA	566,04	579,72	656,54	696,13	809,50
CESAR	474,93	509,44	542,75	567,07	634,52
CHOCO	798,01	605,04	542,53	575,51	638,22
CORDOBA	477,64	512,19	544,70	556,31	604,56
CUNDINAMARCA	481,71	510,66	525,86	555,56	648,12
GUAVIARE	519,54	561,48	568,46	615,56	674,94
HUILA	512,42	547,79	569,71	605,94	651,00
LA GUAJIRA	505,74	520,32	565,73	601,43	773,02
MAGDALENA	492,59	526,93	556,74	599,78	757,86
META	516,86	540,92	586,46	621,33	688,20
NARINO	557,18	587,77	589,51	613,89	733,37
NORTE DE SANTANDER	551,54	549,03	577,13	603,69	673,38
QUINDIO	498,02	522,06	562,46	592,28	665,64
RISARALDA	569,07	607,00	591,98	629,10	715,57
SANTANDER	494,31	521,13	550,43	576,29	670,69
SUCRE	475,57	512,16	552,60	569,40	613,19
TOLIMA	534,65	568,52	582,90	616,48	735,97
VALLE DEL CAUCA	499,18	534,20	563,70	595,29	716,59

Comparacion del Valor Facturado por kW consumido (\$/kWh)Promedio Sector Residencial Estrato 4



VALOR FACTURADO POR KW CONSUMIDO (\$/KWH) PROMEDIO SECTOR RESIDENCIAL ESTRATO 4. \$/kWh / 2018-2022 S1

UBICACIÓN GEOGRÁFICA	2018	2022
DEPARTAMENTO		
ANTIOQUIA	491,01	637,32
ARAUCA	567,33	687,63
ATLANTICO	459,38	725,78
BOGOTÁ, D.C.	484,40	660,92
BOLIVAR	455,88	609,47
BOYACA	517,08	703,05
CALDAS	519,32	663,49
CAQUETA	555,32	680,66
CASANARE	553,80	684,23
CAUCA	566,04	809,50
CESAR	474,93	634,52
CHOCO	798,01	638,22
CORDOBA	477,64	604,56
CUNDINAMARCA	481,71	648,12
GUAVIARE	519,54	674,94
HUILA	512,42	651,00
LA GUAJIRA	505,74	773,02
MAGDALENA	492,59	757,86
META	516,86	688,20
NARIÑO	557,18	733,37
NORTE DE SANTANDER	551,54	673,38
QUINDIO	498,02	665,64
RISARALDA	569,07	715,57
SANTANDER	494,31	670,69
SUCRE	475,57	613,19
TOLIMA	534,65	735,97
VALLE DEL CAUCA	499,18	716,59

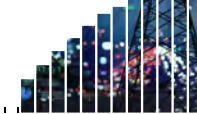




LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR AGENTES OPERADORES

Fecha del reporte: 29 de Noviembre 2022

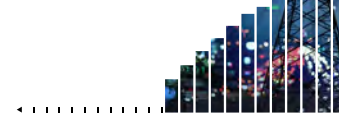
	Longitud (km)	Longitud (%)
TOTAL LÍNEAS DE TRANSMISIÓN SIN	28,701.52	
TRANSMISIÓN 110 kV	3,770.20	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	390.32	10.35
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,094.57	29.03
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	19.90	0.53
ELECNORTE SAS ESP	138.30	3.67
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	98.07	2.60
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,636.99	43.42
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	33.45	0.89
INTERNATIONAL COLOMBIA RESOURCES CORPORATION	304.00	8.06
ISAGEN S.A. E.S.P.	24.86	0.66
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	3.20	0.08
TRANSELCA S.A. E.S.P.	26.54	0.70
TRANSMISIÓN 115 kV	8,104.58	
ACUEDUCTO METROPOLITANO DE BUCARAMANGA S A E S P	1.04	0.01
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,534.82	18.94
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	489.94	6.05
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	685.91	8.46
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	379.20	4.68
CODENSA S.A. E.S.P.	338.70	4.18
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	749.71	9.25
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	111.50	1.38
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	332.27	4.10
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	486.41	6.00
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	60.00	0.74
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	777.54	9.59
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	466.40	5.75
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	7.80	0.10
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	92.00	1.14
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	17.00	0.21
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	187.00	2.31
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	206.79	2.55
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	16.62	0.21
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	1,160.53	14.32
Ingenio Mayaguez S.A.	3.40	0.04
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	15.49	
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.		
TRANSMISIÓN 138 kV	15.49	100.00
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	2,668.07	
TRANSMISIÓN 220 kV	814.52	30.53
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	20.00	0.75
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	177.64	6.66
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	1,655.91	62.06
TRANSELCA S.A. E.S.P.	10,555.04	
TRANSMISIÓN 230 kV	274.03	2.60
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	18.40	0.17
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	42.79	0.41
DESARROLLO ELÉCTRICO SURIA S.A.S. E.S.P.	18.75	0.18
DISTASA S.A. E.S.P.	120.41	1.14
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	181.57	1.72
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	6.46	0.06
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	1,740.49	16.49
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	8,152.14	77.23
TRANSMISIÓN 500 kV	3,588.14	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	45.90	1.28
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,542.24	98.72



CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR

Fecha del reporte: 29 de Noviembre de 2022

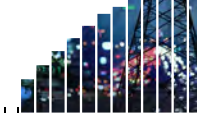
Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Cap. Transformación (%)
TTOTAL TRANSFORMACIÓN SIN TRANSFORMACIÓN 110 kV	76,786.58	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	1,958.00	18.51
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	1,428.00	13.50
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,237.40	11.70
CELSIA S.A E.S.P.	25.00	0.24
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	15.00	0.14
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	5.00	0.05
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	651.30	6.16
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	3,432.00	32.45
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	663.00	6.27
HIDROENERGIA DE LA MONTAÑA S.A.S E.S.P	17.00	0.16
LA CASCADA S.A.S. E.S.P.	111.50	1.05
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	351.80	3.33
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	240.00	2.27
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	180.00	1.70
TRANSELCA S.A. E.S.P.	262.00	2.48
TRANSFORMACIÓN 115 kV	11,702.78	
AES COLOMBIA & CIA. S.C.A. E.S.P.	25.00	0.21
AIR- E S.A.S. E.S.P.	50.00	0.43
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	45.00	0.38
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,803.70	15.41
CEMENTOS ARGOS S.A.	58.00	0.50
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	1,120.06	9.57
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	448.05	3.83
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	544.00	4.65
COMPAÑIA ENERGETICA DE OCCIDENTE S.A.S. ESP	289.17	2.47
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1,298.00	11.09
ELECTRIFICADORA DEL CAQUETA S.A. E.S.P.	97.00	0.83
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	323.00	2.76
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	402.50	3.44
EMPRESA DE ENERGÍA DE ARAUCA E.S.P.	45.00	0.38
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	383.50	3.28
EMPRESA DE ENERGIA DE CASANARE S.A. E.S.P.	175.00	1.50
EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.	225.00	1.92
EMPRESA DE ENERGIA DEL BAJO PUTUMAYO S.A. E.S.P.	30.00	0.26
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	25.00	0.21
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	40.00	0.34
EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P.	24.00	0.21
EMPRESA DISTRIBUIDORA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	94.00	0.80
EMPRESAS MUNICIPALES DE CALI E.I.C.E. E.S.P.	406.75	3.48
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	151.00	1.29
ENEL COLOMBIA SA ESP	2,052.60	17.54
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	236.00	2.02
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	150.00	1.28
INGENIO PROVIDENCIA S.A.	33.00	0.28
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	10.00	0.09
ISAGEN S.A. E.S.P.	214.15	1.83
PRIME TERMOVALLE S.A.S EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	310.00	2.65
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	156.00	1.33
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	94.00	0.80
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S E.S.P.	270.50	2.31
TRANSELCA S.A. E.S.P.	40.00	0.34
VATIA S.A. E.S.P.	33.80	0.29
TRANSFORMACIÓN 116.8 kV	51.00	
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	51.00	100.00



CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN POR AGENTE OPERADOR

Fecha del reporte: 29 de Noviembre de 2022

Agente Operador	Capacidad de Transformación (MW)	Cap. Transformación (%)
TRANSFORMACIÓN 123.54 kV	216.00	
ENEL COLOMBIA SA ESP	216.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 138 kV	40.00	
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	40.00	100.00
TRANSFORMACIÓN 220 kV	15,045.00	
AIR- E S.A.S. E.S.P.	230.00	1.53
CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P.	400.00	2.66
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	2,378.00	15.81
CEN ENERGY S.A.S. E.S.P.	150.00	1.00
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	90.00	0.60
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	180.00	1.20
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	270.00	1.79
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	60.00	0.40
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	100.00	0.66
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	4,385.50	29.15
ENEL COLOMBIA SA ESP	234.00	1.56
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	200.00	1.33
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	630.00	4.19
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	725.00	4.82
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	790.00	5.25
TERMOCANDELARIA S.C.A. - E.S.P.	437.50	2.91
TERMONORTE S.A.S. E.S.P.	125.00	0.83
TRANSELCA S.A. E.S.P.	3,660.00	24.33
TRANSFORMACIÓN 230 kV	23,670.80	
AES COLOMBIA & CIA. S.C.A. E.S.P.	1,296.00	5.48
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	1,908.00	8.06
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.	700.00	2.96
CENTRALES ELECTRICAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	50.00	0.21
CENTRALES ELECTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A. E.S.P.	440.00	1.86
COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE SOCHAGOTA S.A. E.S.P.	210.00	0.89
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. E.S.P.	1,180.00	4.99
ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	150.00	0.63
ELECTRIFICADORA DEL META S.A. E.S.P.	350.00	1.48
EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	840.00	3.55
EMPRESA DE ENERGIA DEL PUTUMAYO S.A. E.S.P.	50.00	0.21
EMPRESA DE ENERGIA DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	50.00	0.21
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	510.00	2.15
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	2,232.10	9.43
ENEL COLOMBIA SA ESP	5,938.70	25.09
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	150.00	0.63
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	3,420.00	14.45
ISAGEN S.A. E.S.P.	3,483.00	14.71
TERMOCANDELARIA S.C.A. - E.S.P.	264.00	1.12
TERMOTASAJERO DOS S.A. E.S.P.	216.00	0.91
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	233.00	0.98
TRANSFORMACIÓN 500 kV	15,484.00	
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	284.00	1.83
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	1,470.00	9.49
ENEL COLOMBIA SA ESP	1,500.00	9.69
GRUPO ENERGIA BOGOTA SA ESP	350.00	2.26
ISA INTERCOLOMBIA S.A. E.S.P.	11,880.00	76.72

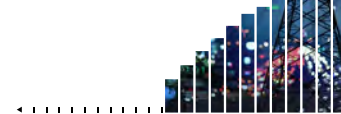


COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A 2018

Fuente: Datos reportados por los Operadores de red, IPSE, proyecciones DANE a partir del censo 2005, PERS Guajira.
Estimaciones a diciembre de 2018, UPME- Grupo de Cobertura

USUARIOS PARA LA ESTIMACIÓN DEL ICEE (1) VIVIENDAS AJUSTADAS PARA LA ESTIMACIÓN DEL ICEE (2)

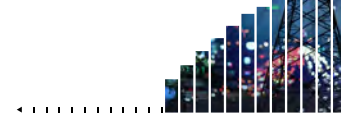
Departamento	Total Usuarios Cabecera Municipal SIN	Total Usuarios Resto SIN	Total Usuarios	Viviendas Cabecera municipal	Viviendas Resto	Total Viviendas
Amazonas	10.971	3.078	14.049	11.625	6.454	18.079
Antioquia	1.748.289	469.044	2.217.333	1.748.315	492.733	2.241.048
Arauca	48.251	22.133	70.384	49.841	26.577	76.418
Atlántico	540.918	24.804	565.722	544.572	26.935	571.507
BOGOTÁ D.C.	2.092.214	3.321	2.095.535	2.092.214	3.502	2.095.716
Bolívar	369.952	96.878	466.830	374.825	116.915	491.740
Boyacá	254.558	229.651	484.209	255.582	239.361	494.943
Caldas	219.328	83.793	303.121	219.328	84.138	303.466
Caquetá	78.450	21.839	100.289	80.653	36.365	117.018
Casanare	108.814	22.932	131.746	110.057	29.912	139.969
Cauca	167.184	219.811	386.995	169.905	249.365	419.270
Cesar	222.579	51.830	274.409	225.265	65.492	290.757
Chocó	92.479	63.418	155.897	94.377	91.647	186.024
Córdoba	226.437	157.430	383.867	228.462	169.879	398.341
Cundinamarca	667.684	284.492	952.176	667.684	291.692	959.376
Guainía	21.854	-	21.854	21.923	-	21.923
Guaviare	13.724	4.895	18.619	14.175	10.454	24.629
Huila	231.794	123.847	355.641	232.164	136.050	368.214
La Guajira	91.247	25.794	117.041	96.053	102.948	199.001
Magdalena	219.654	68.099	287.753	222.765	82.954	305.719
Meta	251.832	45.199	297.031	254.211	66.186	320.397
Nariño	238.092	243.757	481.849	240.059	277.982	518.041
Norte de Santander	364.915	67.954	432.869	366.586	83.611	450.197
Putumayo	52.013	20.253	72.266	53.760	40.555	94.315
Quindío	157.433	16.467	173.900	157.433	16.628	174.061
Risaralda	247.656	52.686	300.342	247.656	52.798	300.454
San Andres y Providencia	5.226	2.617	7.843	5.992	5.412	11.404
Santander	522.982	183.586	706.568	523.967	193.790	717.757
Sucre	143.170	71.882	215.052	144.734	77.425	222.159
Tolima	341.143	111.541	452.684	342.459	122.767	465.226
Valle	1.082.582	170.731	1.253.313	1.089.674	191.476	1.281.150
Vaupés	2.704	1.368	4.072	2.869	4.812	7.681
Vichada	7.698	1.698	9.396	8.297	11.085	19.382
Total Nacional	10.843.827	2.966.828	13.810.655	10.897.482	3.407.900	14.305.382



COBERTURA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A 2018

Fuente: Datos reportados por los Operadores de red, IPSE, proyecciones DANE a partir del censo 2005, PERS Guajira.
Estimaciones a diciembre de 2018, UPME- Grupo de Cobertura

Departamento	VSS Cabecera Municipal	VSS Resto	VSS Totales	ICEE cabecera municipal	ICEE resto	ICEE Total
Amazonas	654	3.376	4.030	94,37%	47,69%	77,71%
Antioquia	26	23.689	23.715	100,00%	95,19%	98,94%
Arauca	1.590	4.444	6.034	96,81%	83,28%	92,10%
Atlántico	3.654	2.131	5.785	99,33%	92,09%	98,99%
BOGOTA D.C.	-	181	181	100,00%	94,83%	99,99%
Bolívar	4.873	20.037	24.910	98,70%	82,86%	94,93%
Boyacá	1.024	9.710	10.734	99,60%	95,94%	97,83%
Caldas	-	345	345	100,00%	99,59%	99,89%
Caquetá	2.203	14.526	16.729	97,27%	60,05%	85,70%
Casanare	1.243	6.980	8.223	98,87%	76,66%	94,13%
Cauca	2.721	29.554	32.275	98,40%	88,15%	92,30%
Cesar	2.686	13.662	16.348	98,81%	79,14%	94,38%
Chocó	1.898	28.229	30.127	97,99%	69,20%	83,80%
Córdoba	2.025	12.449	14.474	99,11%	92,67%	96,37%
Cundinamarca	-	7.200	7.200	100,00%	97,53%	99,25%
Guainía	69	-	69	99,69%	NA	99,69%
Guaviare	451	5.559	6.010	96,82%	46,82%	75,60%
Huila	370	12.203	12.573	99,84%	91,03%	96,59%
La Guajira	4.806	77.154	81.960	95,00%	25,06%	58,81%
Magdalena	3.111	14.855	17.966	98,60%	82,09%	94,12%
Meta	2.379	20.987	23.366	99,06%	68,29%	92,71%
Nariño	1.967	34.225	36.192	99,18%	87,69%	93,01%
Norte de Santander	1.671	15.657	17.328	99,54%	81,27%	96,15%
Putumayo	1.747	20.302	22.049	96,75%	49,94%	76,62%
Quindío	-	161	161	100,00%	99,03%	99,91%
Risaralda	-	112	112	100,00%	99,79%	99,96%
San Andres y Providencia	766	2.795	3.561	87,22%	48,36%	68,77%
Santander	985	10.204	11.189	99,81%	94,73%	98,44%
Sucre	1.564	5.543	7.107	98,92%	92,84%	96,80%
Tolima	1.316	11.226	12.542	99,62%	90,86%	97,30%
Valle	7.092	20.745	27.837	99,35%	89,17%	97,83%
Vaupés	165	3.444	3.609	94,25%	28,43%	53,01%
Vichada	599	9.387	9.986	92,78%	15,32%	48,48%
Total Nacional	53.655	441.072	494.727	99,51%	87,06%	96,54%



SUBSIDIOS - CONTRIBUCIONES Y APORTES DE LA NACIÓN SECTOR ELECTRICO

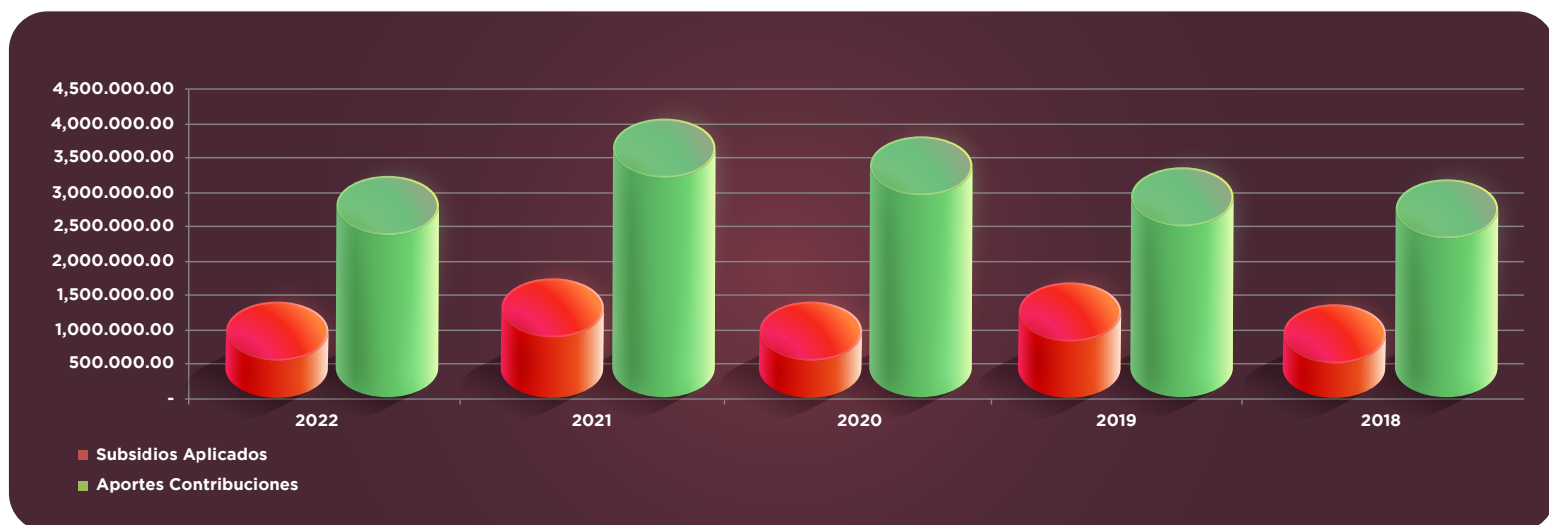
Millones de pesos / 2018-2022

Resumen Subsidios

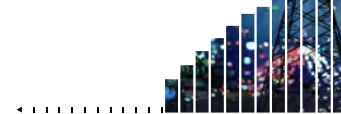
Año	Subsidios Aplicados	Aportes Contribuciones
2022	1.204.484,8	3.050.604,7
2021	1.420.793,4	4.038.960,9
2020	1.274.289,4	3.860.499,9
2019	1.432.677,3	3.405.108,4
2018	1.332.093,3	3.090.589,4

EVOLUCIÓN DE SUBSIDIOS Y CONTRIBUCIONES SECTOR ELECTRICO

Millones de pesos. 2018-2022



Fuente: www.sui.gov.co. Noviembre 2022

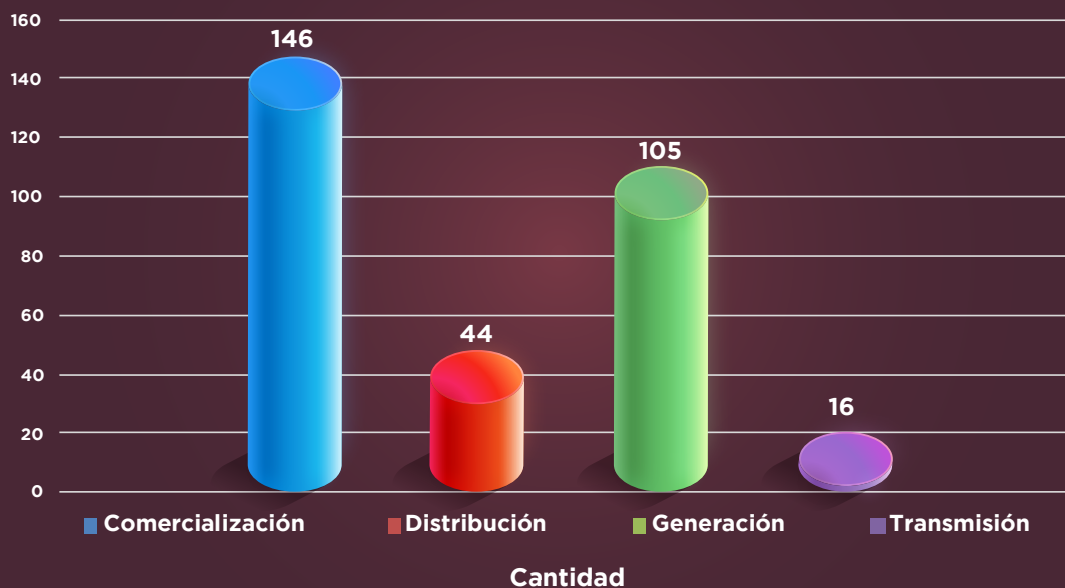


NÚMERO DE AGENTES POR ACTIVIDAD

Agentes

ACTIVIDAD	Cantidad
COMERCIALIZACION	146
DISTRIBUCION	44
GENERACION	105
TRANSMISION	16
	311

Agentes registrados por actividad



Fuente: SUI, Noviembre 2022

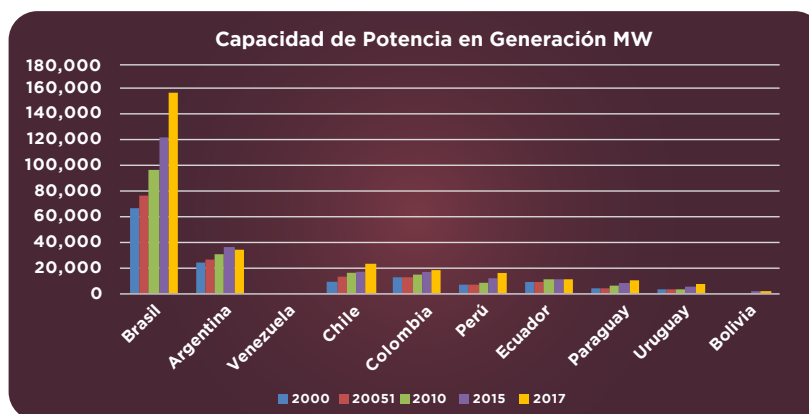


EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD DE POTENCIA EN GENERACIÓN INSTALADA PAISES DE AMÉRICA DEL SUR / MW

Internacional

País	2000	2005	2010	2015	2017
Brasil	73.671	92.865	113.327	140.868	157.580
Argentina	24.209	25.774	29.010	37.593	36.151
Venezuela					
Chile	10.370	13.006	16.954	19.742	22.331
Colombia	12.581	13.348	14.247	16.484	18.520
Perú	6.070	6.200	8.613	12.189	14.735
Paraguay	8.166	8.116	8.818	8.781	8.811
Ecuador	3.348	3.567	5.138	6.009	8.050
Uruguay	2.104	2.049	2.690	3.897	4.597
Bolivia	1.268	1.379	1.645	2.416	2.487
América del Sur	141.787	166.304	200.442	247.979	273.262

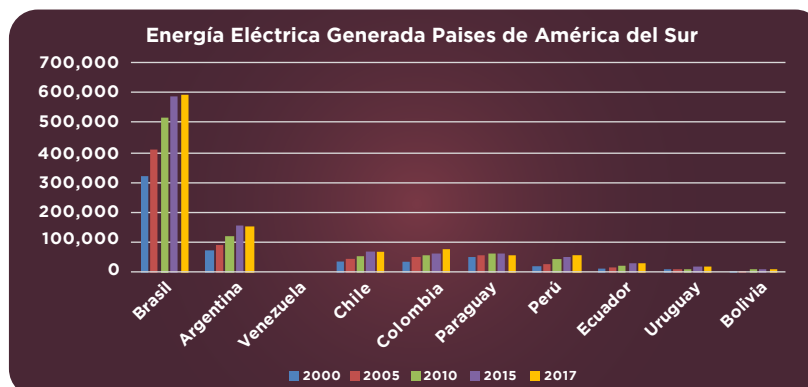
Fuente: CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME

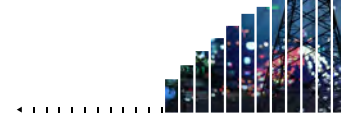


ENERGÍA ELÉCTRICA GENERADA PAISES DE AMÉRICA DEL SUR / GWH

País	2000	2005	2010	2015	2017
Brasil	324.936	405.100	515.799	581.486	587.962
Argentina	81.601	97.473	111.964	145.825	143.823
Venezuela					
Chile	41.268	50.572	58.257	72.175	74.072
Colombia	42.296	50.430	56.925	66.548	78.405
Perú	53.210	51.047	53.956	55.638	59.567
Paraguay	19.923	25.510	35.908	48.270	52.700
Ecuador	10.612	13.404	19.509	25.948	28.033
Uruguay	7.588	7.682	10.732	12.108	12.625
Bolivia	3.879	4.896	6.970	9.121	9.697
América del Sur	585.313,00	706.114,00	870.020,00	1.017.119,00	1.046.884,00

Fuente : CIER, Link, <http://www.cier.org.uy/d06-sie/index.htm> y UPME



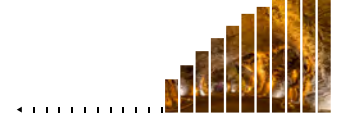


GLOSARIO

Abreviatura	Descripción
\$	Pesos colombianos
\$/kWh	Pesos colombianos por kilovatio hora
GW	Gigavatio
GWh	Gigavatio hora
kV	Kilovoltio
kW	Kilovatio
kWh	Kilovatio hora
MW	Megavatio
MWh	Megavatio hora
US\$	Dólares de los Estados Unidos
XM	Los Expertos en Mercados
ISA	Interconexión Eléctrica
FAER	Fondo Apoyo Financiero para Energización de las zonas Rurales Interconectadas
FAZNI	Fondo Apoyo Financiero para las Zonas no Interconectadas
PRONE	Programa de Normalización de Redes Eléctricas

MINERÍA





INDICADORES ECONÓMICOS

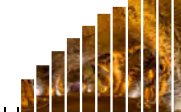
PIB DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS
PIB MINERO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES
VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS
TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO
INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR
INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR
FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN MINERÍA
FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA

INFORMACIÓN MINERA

PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL DE MINERALES
RESERVAS DE CARBÓN
PRODUCCIÓN Y EXPORTACIONES DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO
PRODUCCIÓN POR TIPO DE CARBÓN
PRODUCCIÓN, EXPORTACIONES Y CONSUMO DE COQUE
PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA
PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR EMPRESA
PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO
PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO
PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO
PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONIQUEL
EXPORTACIONES MENSUALES DE ESMERALDAS
EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO POR PAÍS DE DESTINO
IMPUESTOS Y REGALÍAS RECAUDADOS DE LOS PRINCIPALES MINERALES
PRECIOS INTERNOS DE CARBÓN Y COQUE

INFORMACIÓN INTERNACIONAL DE CARBÓN

PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES



PRODUCTO INTERNO BRUTO (PIB) DE ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS

Serie 2018-2022Pr Segundo trimestre / Miles de Millones de Pesos (\$) Constantes

Periodo	2018	2019 P	2020 P	2021 Pr	II Trim. 2022 Pr
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	53,030	54.471	55.579	57.280	27.542
Explotación de minas y canteras	42,868	43.693	36.882	36.946	18.142
Industrias manufactureras	102,627	103.863	93.679	109.005	57.664
Suministro de electricidad, gas y agua	25,952	26.605	25.906	27.239	13.805
Construcción	58,156	55.893	40.923	43.254	22.495
Comercio, reparación, transporte, restaurantes y hoteles	145,438	150.890	130.234	157.401	83.444
Información y comunicaciones	24,595	24.821	24.175	26.939	14.810
Establecimientos financieros, seguros, actividades inmobiliarias y S.E.	27,923	121.469	123.591	127.103	64.667
Actividades profesionales, científicas, artísticas, administración pública y defensa	47,691	217.085	211.232	233.891	119.860
Valor agregado bruto	775,908	799.714	742.696	819.874	422.072
Impuestos menos subvenciones sobre los productos	78,088	81.489	76.382	86.761	44.738
PRODUCTO INTERNO BRUTO	854,008	881.224	819.114	906.571	466.777
Variación anual	2.56%	3,19%	-7,05%	10,68%	

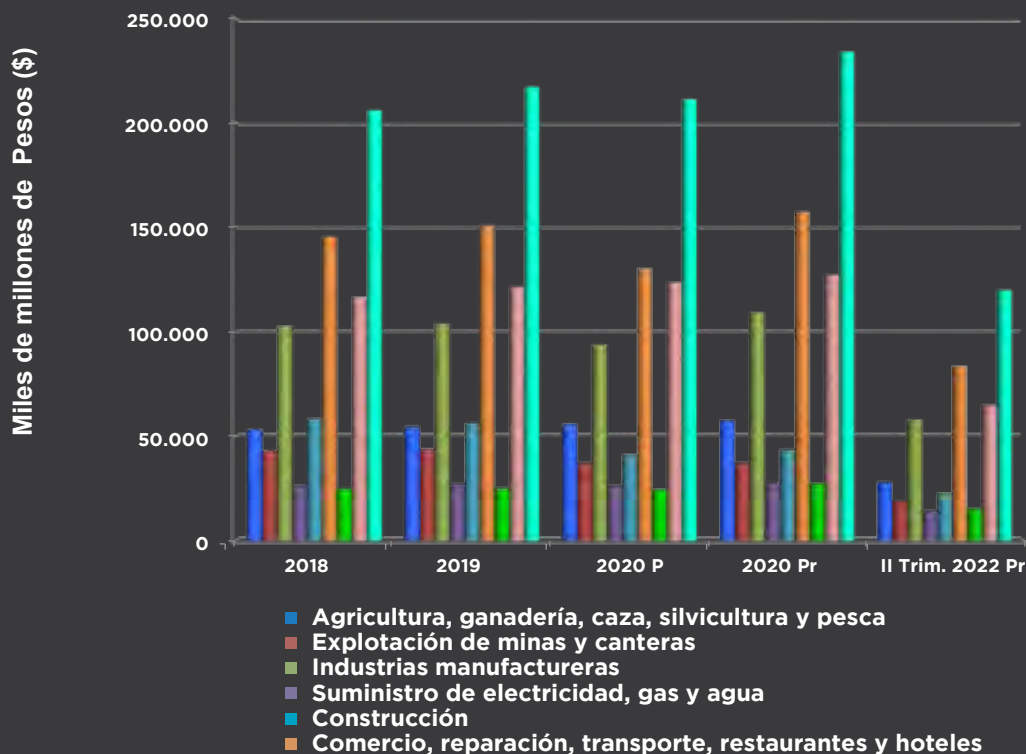
Fuente: DANE

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

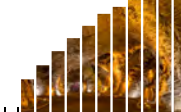
P Cifras Provisionales

Pr Cifras Preliminares

EVOLUCIÓN DEL PIB EN ALGUNAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS



Elaboró: UPME - Subdirección de Minería
Periodicidad Trimestral



PRODUCTO INTERNO BRUTO TRIMESTRAL A PRECIOS CONSTANTES POR RAMAS

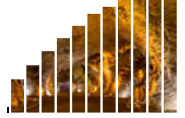
ECONOMICA BASE 2015 / Miles de Millones de Pesos (\$)

Periodo	2016					2017				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
actividades de apoyo industria extractiva	11,671	11,395	11,511	11,675	11,675	10,725	10,871	10,778	11,218	43,592
PIB Minas sin Hidrocarburos	3,810	3,877	4,359	4,502	4,502	3,818	3,809	3,690	4,015	15,332
Extracción de carbón de piedra y lignito										
Extracción de petróleo crudo, gas natural										
Extracción de minerales metalíferos										
Extracción de otras minas y canteras										
Actividades de apoyo industria extractiva										
PRODUCTO INTERNO BRUTO	193,053	200,564	206,217	221,655	221,655	195,021	203,081	209,708	224,845	832,656

Periodo	2018					2019 P				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
actividades de apoyo industria extractiva	10.276	10.560	10.808	11.225	42.868	10.768	10.621	10.902	11.402	43.693
PIB Minas sin Hidrocarburos	3.381	3.471	3.619	3.875	14.346	3.490	3.302	3.608	4.052	14.452
Extracción de carbón de piedra y lignito	2.391	2.311	2.350	2.395	9.447	2.352	2.152	2.292	2.532	9.329
Extracción de petróleo crudo, gas natural	6.992	7.222	7.319	7.478	29.011	7.396	7.486	7.452	7.492	29.826
Extracción de minerales metalíferos	533	636	669	736	2.574	652	588	703	768	2.710
Extracción de otras minas y canteras	414	478	554	697	2.144	442	518	569	706	2.235
Actividades de apoyo industria extractiva	43	45	46	47	181	44	44	44	46	178
PRODUCTO INTERNO BRUTO	199.029	208.733	215.830	230.416	854.008	206.023	215.041	222.717	237.443	881.224

Periodo	2020 P					2021 Pr				
	I	II	III	IV	Anual	I	II	III	IV	Anual
actividades de apoyo industria extractiva	10.565	8.400	8.823	9.094	36.882	9.009	9.007	9.195	9.735	36.946
PIB Minas sin Hidrocarburos	3.365	2.155	2.580	2.692	10.792	2.828	2.890	2.849	3.244	11.810
Extracción de carbón de piedra y lignito	2.324	1.184	1.326	1.122	5.956	1.685	1.638	1.556	1.686	6.565
Extracción de petróleo crudo, gas natural	7.327	6.312	6.302	6.449	26.390	6.218	6.019	6.320	6.353	24.909
Extracción de minerales metalíferos	635	682	842	1.023	3.181	772	906	862	970	3.510
Extracción de otras minas y canteras	363	254	376	509	1.502	333	310	394	548	1.585
Actividades de apoyo industria extractiva	43	35	37	38	153	37	36	38	39	150
PRODUCTO INTERNO BRUTO	207.690	179.442	203.112	228.870	819.114	209.558	212.315	231.025	253.672	906.571

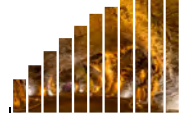
Periodo	2022 Pr		
	I	II	Anual
actividades de apoyo industria extractiva	9.130	9.011	18.142
PIB Minas sin Hidrocarburos	2.850	2.678	5.529
Extracción de carbón de piedra y lignito	1.693	1.490	3.183
Extracción de petróleo crudo, gas natural	6.215	6.340	12.555
Extracción de minerales metalíferos	770	816	1.586
Extracción de otras minas y canteras	350	335	685
Actividades de apoyo industria extractiva	37	37	74
PRODUCTO INTERNO BRUTO	227.617	239.160	466.777



VARIACIONES TRIMESTRALES

Periodo	2017				2018			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos					-4,19%	-2,86%	0,27%	0,06%
PIB Minas sin Hidrocarburos	0,21%	-1,76%	-15,36%	-10,80%	-11,44%	-8,88%	-1,92%	-3,49%
PIB Carbón mineral					-5,31%	-5,51%	-3,86%	-7,20%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio					0,78%	1,38%	1,40%	3,11%
PIB Minerales metálicos					-34,28%	-21,33%	2,46%	3,75%
PIB Minerales no metálicos					-4,75%	-6,14%	0,85%	2,39%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	1,02%	1,26%	1,69%	1,44%	2,05%	2,78%	2,92%	2,48%

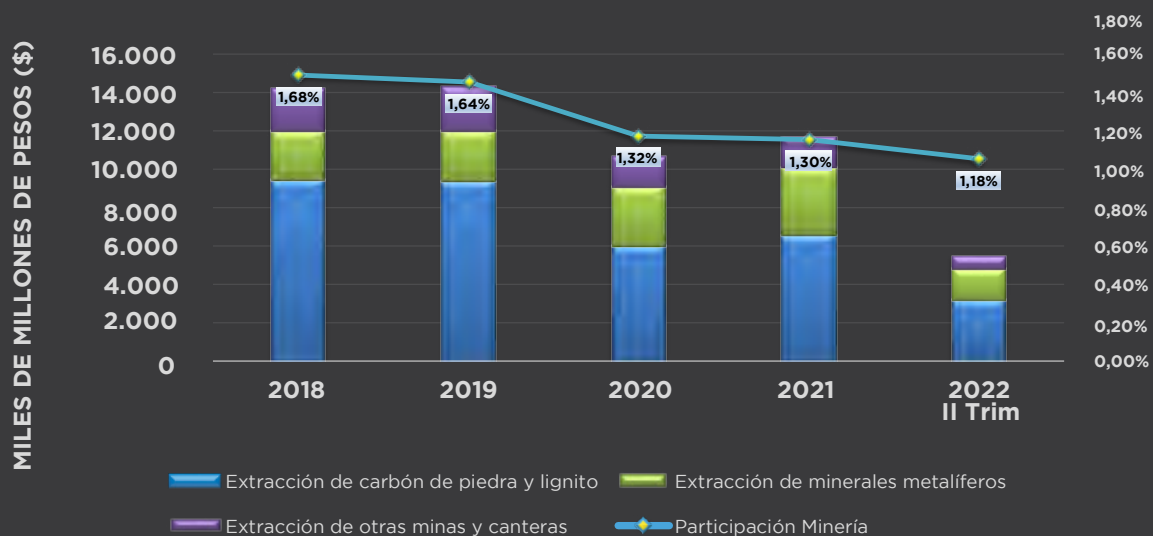
Periodo	2019 P				2020 Pr			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	4,79%	0,58%	0,88%	1,57%	-1,89%	-20,91%	-19,07%	-20,24%
PIB Minas sin Hidrocarburos	3,22%	-4,88%	-0,30%	4,57%	-3,58%	-34,73%	-28,49%	-33,57%
PIB Carbón mineral	-1,64%	-6,88%	-2,45%	5,75%	-1,19%	-44,98%	-42,16%	-55,69%
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	5,79%	3,65%	1,82%	0,18%	-0,94%	-15,68%	-15,43%	-13,92%
PIB Minerales metálicos	22,25%	-7,57%	5,02%	4,34%	-2,67%	15,94%	19,82%	33,29%
PIB Minerales no metálicos	6,70%	8,21%	2,72%	1,28%	-17,82%	-50,96%	-33,97%	-27,91%
PRODUCTO INTERNO BRUTO	3,51%	3,02%	3,19%	3,05%	0,81%	-16,55%	-8,80%	-3,61%



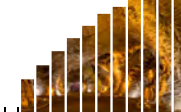
VARIACIONES TRIMESTRALES

Periodo	2021 Pr				2022 Pr			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
PIB Minas e Hidrocarburos	-14,73%	7,23%	4,21%	7,05%	1,35%	0,04%		
PIB Minas sin Hidrocarburos	-15,97%	34,11%	10,43%	20,50%	0,80%	-7,32%		
PIB Carbón mineral	-27,46%	38,28%	17,31%	50,29%	0,44%	-9,03%		
PIB Petróleo crudo, gas natural y minerales de uranio y torio	-15,14%	-4,64%	0,27%	-1,49%	-0,05%	5,34%		
PIB Minerales metálicos	21,65%	32,86%	2,46%	-5,19%	-0,22%	-9,88%		
PIB Minerales no metálicos	-8,35%	22,23%	4,79%	7,71%	5,05%	8,07%		
PRODUCTO INTERNO BRUTO	0,90%	18,32%	13,74%	10,84%	8,62%	12,64%		

Participación del Sector Minero en el PIB Total



Fuente: DANE
Elaboró: UPME - Subdirección de Minería
Periodicidad Trimestral



VALOR FOB DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

2018 - 1^{er} Sem 2022 / Millones de dólares FOB

	2018	2019	2020	2021	1 Sem 2022 P
Petróleo y derivados	16,842.69	15,961.95	8,754.77	13.514,41	10.279,34
Carbón	7,447.87	5,668.32	4,165.87	5.652,24	5.329,90
Ferróniquel	558.46	545.02	435.44	528,45	504,29
Esmeraldas	137.87	147.01	42.96	129,78	49,62
Oro	1,425.40	1,756.13	2,927.25	3.201,94	1.422,21
Cobre	56.85	40.66	54.11	91,23	20,73
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	42.05	54.76	68.53	60,43	25,61
Total minería	9,668.50	8,211.91	7,694.15	9.664,07	7.352,37
Total minería más hidrocarburos	26,511.19	24,173.86	16,448.91	23.178,48	17.631,71

Fuente: DANE - SIMCO

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería, Datos a Junio de 2022

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS EXPORTACIONES MINERO ENERGÉTICAS

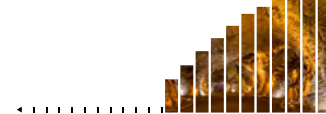
2018 - 1^{er} Sem 2022 / %

	2018	2019	2020	2021	1 Sem 2022 P
Valor de las exportaciones totales del país	41,904.8	39,489.2	31,055.8	41.390,0	28.641,6
Minería	23.07%	20.80%	24.78%	23,35%	25,67%
Minería más hidroc.	63.27%	61.22%	52.97%	56,00%	61,56%
Hidrocarburos	40.19%	40.42%	28.19%	32,65%	35,89%
Carbón mineral	17.77%	14.35%	13.41%	13,66%	18,61%
Ferróniquel	1.33%	1.38%	1.40%	1,28%	1,76%
Esmeraldas	0.33%	0.37%	0.14%	0,31%	0,17%
Oro	3.40%	4.45%	9.43%	7,74%	4,97%
Cobre	0.14%	0.10%	0.17%	0,22%	0,07%
Otros Minerales Metalicos y No Metalicos	0.10%	0.14%	0.22%	0,15%	0,09%

Fuente: DANE - SIMCO

Elaboró: UPME - Subdirección de minería, Datos a junio de 2022



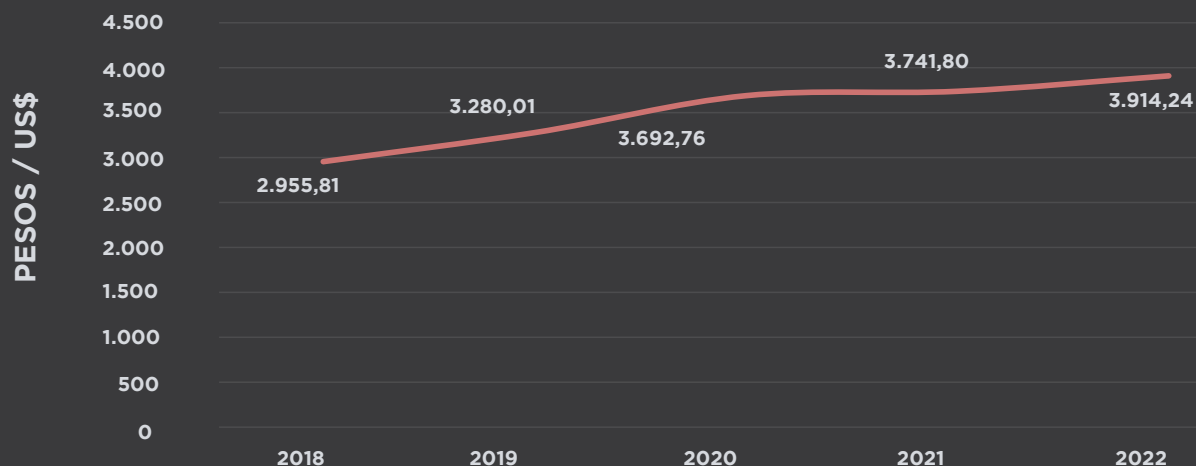


TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO

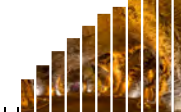
2018 - 1^{er} Sem 2022 / Pesos/US\$

AÑO	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Enero	3,270.20	2,941.40	2,868.57	3,165.19	3,311.19	3.491,32	3.999,62
Febrero	3,354.96	2,879.57	2,860.25	3,115.84	3,411.05	3.554,50	3.935,84
Marzo	3,128.79	2,942.29	2,847.93	3,128.68	3,877.05	3.612,77	3.807,17
Abril	2,997.73	2,877.82	2,766.29	3,155.77	3,977.39	3.650,78	3.792,98
Mayo	2,993.51	2,923.61	2,861.83	3,304.49	3,858.19	3.735,67	4.019,08
Junio	2,992.86	2,957.10	2,889.69	3,260.52	3,701.60	3.685,04	3.930,77
Julio	2,961.00	3,036.58	2,885.32	3,206.60	3,657.87	3.829,42	
Agosto	2,952.77	2,973.20	2,958.67	3,410.73	3,783.03	3.881,18	
Septiembre	2,924.27	2,917.09	3,033.77	3,399.46	3,750.22	3.821,54	
Octubre	2,929.39	2,953.76	3,084.83	3,433.31	3,833.79	3.773,38	
Noviembre	3,110.26	3,013.47	3,194.03	3,401.47	3,685.63	3.902,90	
Diciembre	3,009.86	2,991.76	3,218.55	3,378.05	3,466.13	3.963,13	
Promedio	3,052.13	2,950.64	2,955.81	3,280.01	3,692.76	3,741,80	3,914,24

TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO



Fuente :Banco de la República; Superintendencia Financiera de Colombia
Elaboró: UPME - Subdirección de minería, información a junio de 2022
Periodicidad Mensual

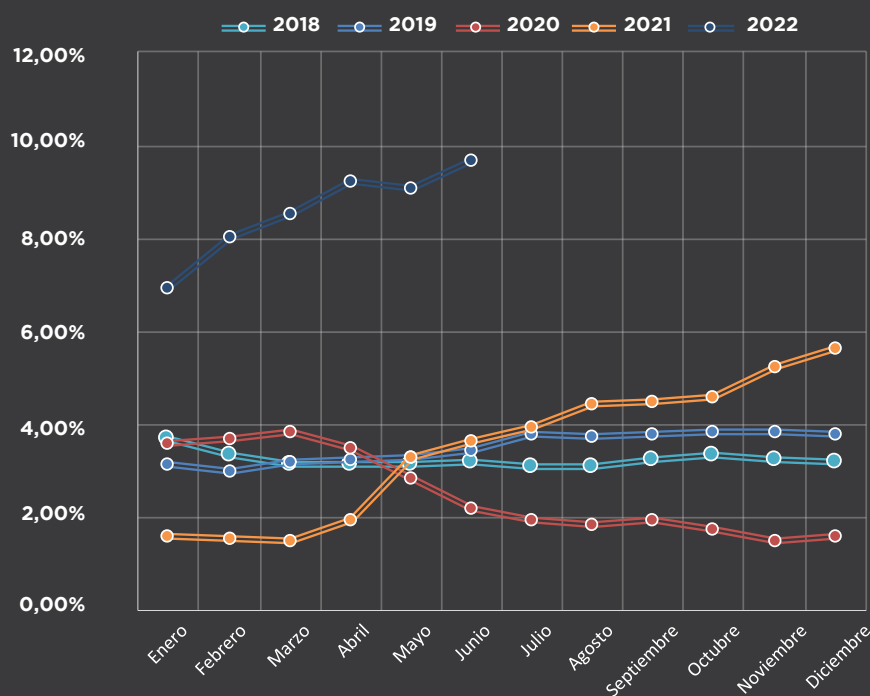


INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR - IPC

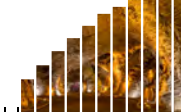
Variación Anual / 20186 - 1^{er} Sem 2022

AÑO	2018	2019	2020	2021	1 Sem 2022
Enero	3.68%	3.15%	3.62%	1,60%	6,94%
Febrero	3.37%	3.01%	3.72%	1,56%	8,01%
Marzo	3.14%	3.21%	3.86%	1,51%	8,53%
Abril	3.13%	3.25%	3.51%	1,95%	9,23%
Mayo	3.16%	3.31%	2.85%	3,30%	9,07%
Junio	3.20%	3.43%	2.19%	3,63%	9,67%
Julio	3.12%	3.79%	1.97%	3,97%	
Agosto	3.10%	3.75%	1.88%	4,44%	
Septiembre	3.23%	3.82%	1.97%	4,51%	
Octubre	3.33%	3.86%	1.75%	4,58%	
Noviembre	3.27%	3.84%	1.49%	5,26%	
Diciembre	3.18%	3.80%	1.61%	5,62%	

COMPORTAMIENTO DE LA INFLACIÓN 2018, 1^{ER} SEMESTRE DE 2022



Fuente: DANE- BANREP
 Elaboró: UPME - Subdirección de minería, junio de 2022
 Periodicidad Mensual

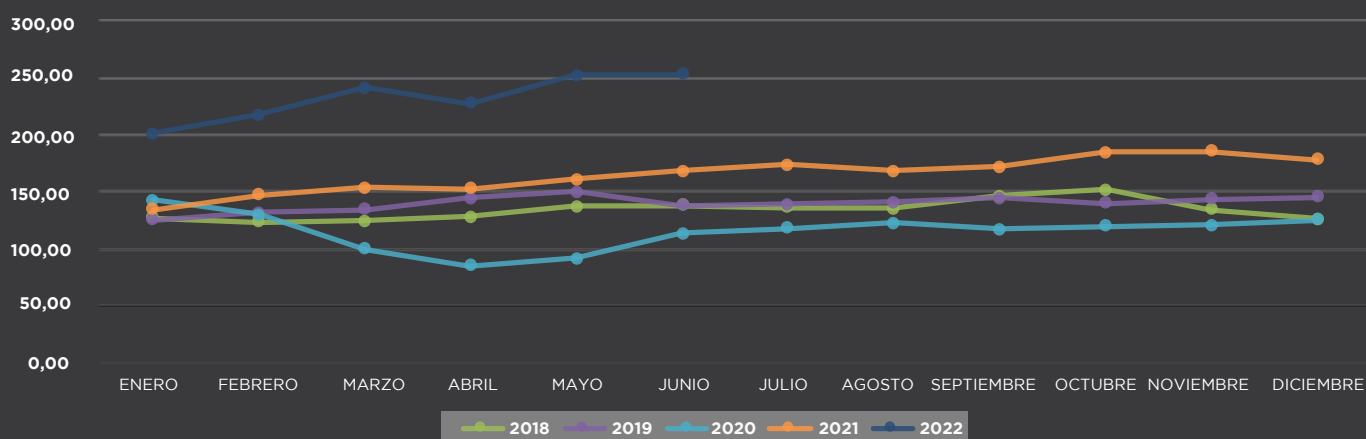


INDICE DE PRECIOS AL PRODUCTOR

Total nacional clasificación CIU / Explotación Minas y Canteras / 2018 - 1er Sem 2022

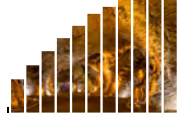
AÑO	2018	2019	2020	2021	2022
Enero	127.54	126.14	143.42	134,64	201,58
Febrero	123.94	132.57	130.48	147,35	218,16
Marzo	124.77	134.85	100.22	153,63	241,62
Abril	128.57	144.57	85.55	153,31	228,35
Mayo	138.09	150.13	92.26	161,17	252,66
Junio	138.22	138.56	114.15	168,3	253,91
Julio	137.10	139.63	118.92	173,95	
Agosto	135.72	141.21	123.07	168,84	
Septiembre	146.71	145.12	117.73	172,25	
Octubre	152.63	140.08	120.27	185,17	
Noviembre	135.39	143.71	120.86	186,01	
Diciembre	126.64	145.83	125.57	178,42	

Indice de Precios al Productor Explotación de Minas y Canteras



A partir del mes de enero de 2015, el DANE publica un nuevo IPP, el cual tiene entre otras características, el periodo base de comparación diciembre 2014 = 100 y nueva canasta de actividades económicas.

Fuente: Dane y Banco de la República
Elaboró: UPME - Subdirección de minería, junio de 2022. Periodicidad Mensual



FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA

I.E.D. / 2018 - 1^{er} Sem 2022 / Millones de US\$

Sector	2018 p				2019 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Sector petrolero	483.0	861.0	176.7	1,019.3	834.9	733.4	716.9	470.3
Minas y Canteras (incluye carbón)	273.7	499.6	322.4	91.2	505.9	653.0	73.3	129.3
Otros sectores	1,499.4	2,912.0	2,527.7	1,819.7	2,558.8	3,356.7	2,446.2	2,871.9
Agricultura, Caza, Silvicultura y Pesca	32.3	68.3	58.20	45.53	73.79	84.50	120.42	86.25
Manufactureras	167.3	756.3	-236.77	622.93	451.10	519.19	286.83	242.12
Electricidad, Gas y Agua	64.6	-245.0	125.71	195.72	174.20	44.19	71.76	25.87
Construcción	137.3	56.7	169.99	122.20	152.34	142.09	298.18	288.81
Comercio, Restaurantes y Hoteles	223.8	333.1	288.73	300.66	274.65	357.20	217.30	1,276.16
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	26.9	582.8	537.42	402.85	219.26	284.99	327.35	174.53
Servicios Financieros y Empresariales	482.3	764.9	1,186.65	-76.32	563.04	1,090.18	976.51	502.57
Servicios Comunales	91.2	95.1	75.34	114.89	144.48	181.41	74.57	146.31
TOTAL	1,982.3	3,772.9	2,704.4	2,839.0	3,393.7	4,090.2	3,163.1	3,342.2

Sector	2020 p				2021 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Sector petrolero	471.8	226.6	-104.9	-136.2	149,5183318	177,0057806	100,6750193	357,5598231
Minas y Canteras (incluye carbón)	348.3	4.0	-313.8	399.9	448,1396226	-79,8968202	47,19937259	521,3995177
Otros sectores	2,702.8	1,144.8	948.9	2,204.8	2183,103449	1845,658281	2687,248443	2226,373318
Agricultura, Caza, Silvicultura y Pesca	62.38	60.43	-2.28	72.22	59,08576848	47,46588761	59,92661725	80,11188403
Manufactureras	307.03	117.74	358.78	110.39	-11,95220248	202,4043607	968,4418924	187,4541037
Electricidad, Gas y Agua	660.68	2.53	73.03	27.60	172,547898	345,1247286	116,4184457	501,5306036
Construcción	199.69	107.59	73.18	28.82	85,64810976	94,19771434	107,8186629	37,74308643
Comercio, Restaurantes y Hoteles	241.31	237.18	153.91	214.18	157,7227279	204,7819382	218,2270911	188,9573911
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	138.89	10.46	-130.19	518.47	626,6852193	326,7632398	323,1245076	-46,94682014
Servicios Financieros y Empresariales	417.42	396.53	466.40	640.12	481,5867706	596,5743298	706,8555588	612,0840645
Servicios Comunales	327.10	208.31	269.85	193.09	163,6395344	108,2429022	139,2362945	144,0394875
TOTAL	3,174.6	1,371.4	844.0	2,068.7	2.332,6	2.022,7	11.298,7	13.989,2

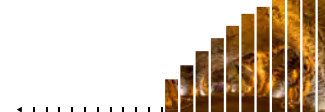
pr: Preliminar

p: Provisional

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro. Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

Periodicidad Trimestral

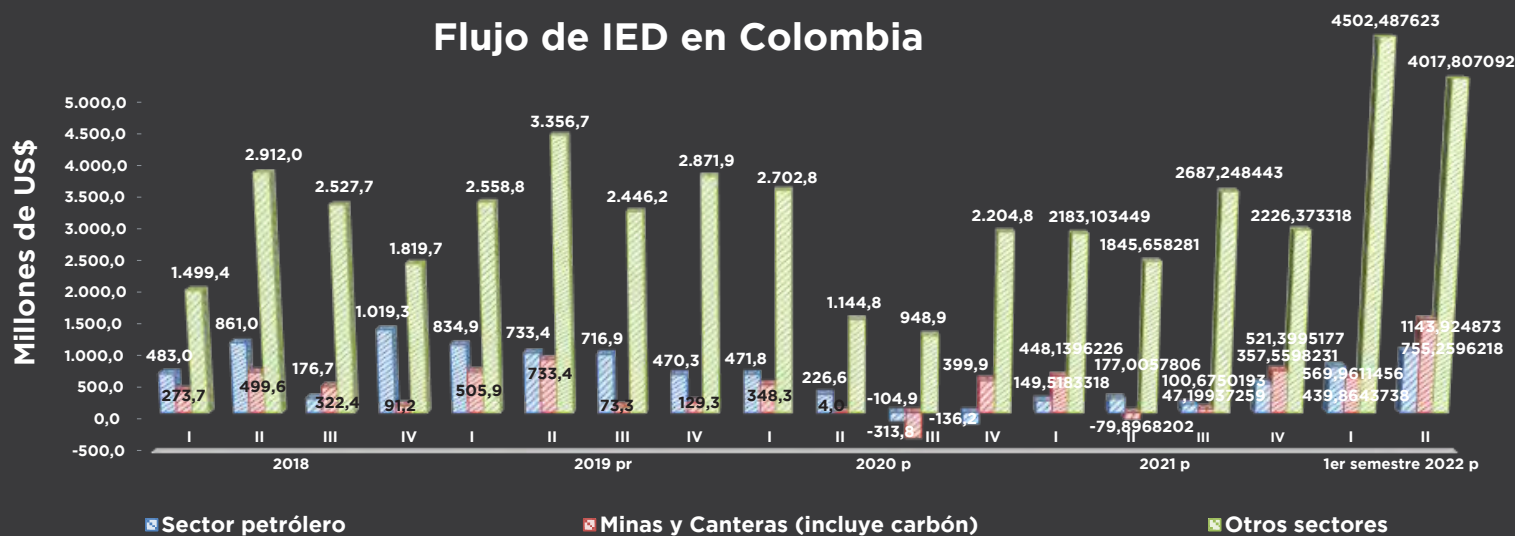


FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA SEGÚN ACTIVIDAD ECONÓMICA EN COLOMBIA

I.E.D. / 2018 - 1er Sem 2022 / Millones de US\$

Sector	1er Semestre 2022 p	
	I	II
Sector petrolero	569,9611456	755,2596218
Minas y Canteras (incluye carbón)	439,8643738	1143,924873
Otros sectores	4502,487623	4017,807092
Agricultura, Caza, Silvicultura y Pesca	73,11415569	53,1252886
Manufactureras	370,3464506	-29,53977283
Electricidad, Gas y Agua	195,5991885	256,5853002
Construcción	87,68031945	148,5598055
Comercio, Restaurantes y Hoteles	214,5153007	125,5035827
Transportes, Almacenamiento y Comunicaciones	848,0044543	316,4966487
Servicios Financieros y Empresariales	2133,327125	1877,659342
Servicios Comunales	140,0362554	125,4920245
TOTAL	7.458,6	9.727,1

Flujo de IED en Colombia



pr: Preliminar

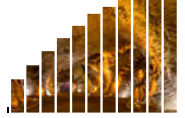
p: Provisional

1/ El flujo de inversión reportado en balanza de pagos no coincide con la variación del saldo de registros, porque en la balanza se incorporan las estadísticas según la fecha de realización y no la de registro.

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

Periodicidad Trimestral



DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

Millones de Dolares

ACTIVIDAD	2018 p				2019 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	309,1	571,3	410	110	517	730	233	277
Sector Petrolero	483.0	861.0	177	1,019	835	733	717	470
Extracción de carbón, lignito y turba	216.8	481.3	320	1	403	539	-63	32
Extracción de minerales metalíferos	84.1	80.2	82	101	92	99	124	88
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	8.2	9.8	8.7	8.2	10.3	15.4	12.2	10.3
Flujo Neto Sector Minero - Energético	792.0	1,432.3	587.1	1,129.5	1,351,6	1,463,7	949,9	747,8
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	1,982.3	3,772.9	2,704.4	2,839.0	3,390,2	4,148,4	3,303,5	3,471,7
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	13.8%	13.2%	11.9%	3.2%	15,2%	17,6%	7,1%	8,0%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	24.4%	22.8%	6.5%	35.9%	24,6%	17,7%	21,7%	13,5%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	10.9%	12.8%	11.8%	0.0%	12,2%	14,9%	4,0%	5,0%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	4.2%	2.1%	3.0%	3.5%	2,7%	2,3%	2,8%	2,6%
Participación IED en Otras Actividades en Total IED	0.4%	0.3%	0.3%	0.3%	0,3%	0,4%	0,3%	0,3%

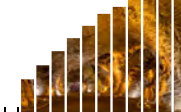
ACTIVIDAD	2020 p				2021 p			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS	348	4	-314	400	448	-80	47	521
Sector Petrolero	472	227	-105	-136	150	177	101	358
Extracción de carbón, lignito y turba	129	-69	-365	234	416	-358	1	442
Extracción de minerales metalíferos	203	75	38	144	26	250	28	48
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	16,7	-2,2	13	22	6	29	18	32
Flujo Neto Sector Minero - Energético	820,1	230,6	-418,7	263,8	597,7	97,1	147,9	879,0
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	3.174,6	1.371,4	844,0	2.068,7	2.332,6	2.022,7	2.787,9	2.583,9
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	11,0%	0,3%	-37,2%	19,3%	19,2%	-4,0%	1,7%	20,2%
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	14,9%	16,5%	-12,4%	-6,6%	6,4%	8,8%	3,6%	13,8%
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	4,1%	-5,0%	-43,2%	11,3%	17,8%	-17,7%	0,0%	17,1%
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	6,4%	5,5%	4,5%	7,0%	1,1%	12,3%	1,0%	1,8%
Participación IED en Otras Actividades en Total IED	0,5%	-0,2%	1,5%	1,1%	0,3%	1,4%	0,7%	1,2%

pr: Provisional. p: Preliminar

Fuente: Sección Sector Externo, Subgerencia de Estudios Económicos, Banco de la República.

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

Periodicidad Trimestral



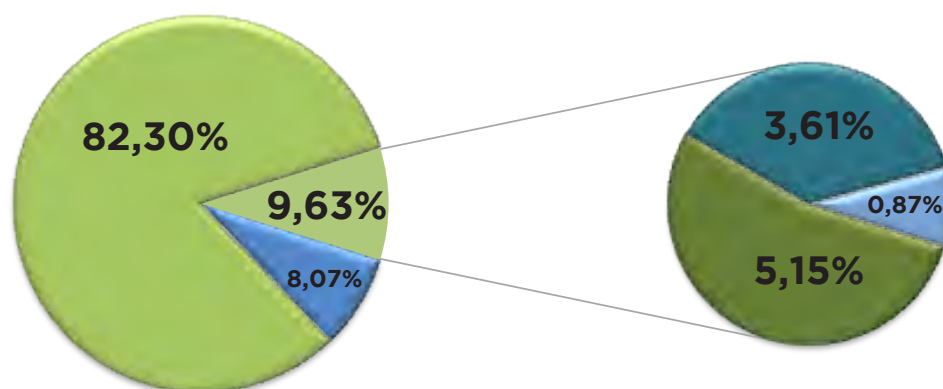
DESAGREGACIÓN DE LA IED EN MINAS Y CANTERAS

Millones de Dolares

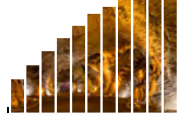
ACTIVIDAD	1er Semestre 2022 p			
	I	II	III	IV
EXPLORACION DE MINAS Y CANTERAS	440	1.144		
Sector Petrolero	570	755		
Extracción de carbón, lignito y turba	351	1.103		
Extracción de minerales metalíferos	57	23		
Reinversión de Utilidades y Otras Actividades	32	18		
Flujo Neto Sector Minero - Energético	1.009,8	1.899,2		
TOTAL INVERSION EXTRANJERA DIRECTA	5.072,4	4.773,1		
Participación IED en Minas y Canteras en Total IED	8,7%	24,0%		
Participación IED en el Sector Petroleo en Total IED	11,2%	15,8%		
Participación IED en Carbón ,Lignito y turba en Total IED	6,9%	23,1%		
Participación IED en Extracción de Minerales Metalíferos en Total IED	1,1%	0,5%		
Participación IED en Otras Actividades en Total IED	0,6%	0,4%		

Participación de la IED en 2021

- Petróleo
- Otros sectores
- Carbón, Lignito y turba
- Extracción de minerales Metalíferos
- Utilidades y otras actividades



pr: Provisional. p: Preliminar
 Fuente: Sección Sector Externo, Subgerencia de Estudios Económicos, Banco de la República.
 Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información
 Periodicidad Trimestral



FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS / Millones de US\$

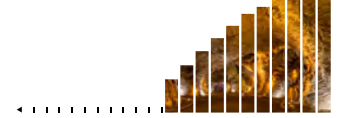
Año(aaaa) -Trimestre(t)	Estado de la información	Sector petrolero	Subtotal Resto de Sectores	Agricultura, caza, silvicultura y pesca	Explotación de minas y canteras (incluye carbón)	Industrias manufactureras
Total 2022		1.325	8.520	126	1.584	341
2022-2	Provisional	755	4.018	53	1.144	-30
2022-1	Provisional	570	4.502	73	440	370
Total 2021		785	8.942	247	937	1.346
2021-4	Provisional	358	2.226	80	521	187
2021-3	Provisional	101	2.687	60	47	968
2021-2	Provisional	177	1.846	47	-80	202
2021-1	Provisional	150	2.183	59	448	-12
Total 2020		457	7.001	193	438	894
2020-4	Provisional	-136	2.205	72	400	110
2020-3	Provisional	-105	949	-2	-314	359
2020-2	Provisional	227	1.145	60	4	118
2020-1	Provisional	472	2.703	62	348	307
Total 2019		2.755	11.234	365	1.362	1.499
2019-4	Preliminar	470	2.872	86	129	242
2019-3	Preliminar	717	2.446	120	73	287
2019-2	Preliminar	733	3.357	84	653	519
2019-1	Preliminar	835	2.559	74	506	451
Total 2018		2.540	8.759	204	1.187	1.310
2018-4	Preliminar	1.019	1.820	46	91	623
2018-3	Preliminar	177	2.528	58	322	-237
2018-2	Preliminar	861	2.912	68	500	756
2018-1	Preliminar	483	1.499	32	274	167

Año(aaaa) -Trimestre(t)	Electricidad, gas y agua	Cons-trucción	Comerc. al por mayor y al por menor, restau. y hotel.	Transportes, almacena. y comunica.	Servicios financi. y empresariales ³	Serv. comun. sociales y person.	Total actividades económicas
Total 2022	452	236	340	11.165	4.011	266	9.846
2022-2	257	149	126	316	1.878	125	4.773
2022-1	196	88	215	848	2.133	140	5.072
Total 2021	1.136	325	770	12.300	2.397	555	9.727
2021-4	502	38	189	-47	612	144	2.584
2021-3	116	108	218	323	707	139	2.788
2021-2	345	94	205	327	597	108	2.023
2021-1	173	86	158	627	482	164	2.333
Total 2020	764	409	847	538	1.920	998	7.459
2020-4	28	29	214	518	640	193	2.069
2020-3	73	73	154	-130	466	270	844
2020-2	3	108	237	10	397	208	1.371
2020-1	661	200	241	139	417	327	3.175
Total 2019	316	881	2.125	10.006	3.132	547	13.989
2019-4	26	289	1.276	175	503	146	3.342
2019-3	72	298	217	327	977	75	3.163
2019-2	44	142	357	285	1.090	181	4.090
2019-1	174	152	275	219	563	144	3.394
Total 2018	141	486	1.146	1.550	2.358	377	11.299
2018-4	196	122	301	403	-76	115	2.839
2018-3	126	170	289	537	1.187	75	2.704
2018-2	-245	57	333	583	765	95	3.773
2018-1	65	137	224	27	482	91	1.982

Fuente: Banco de la República- Subgerencia de Estudios Económicos.

p: Preliminar

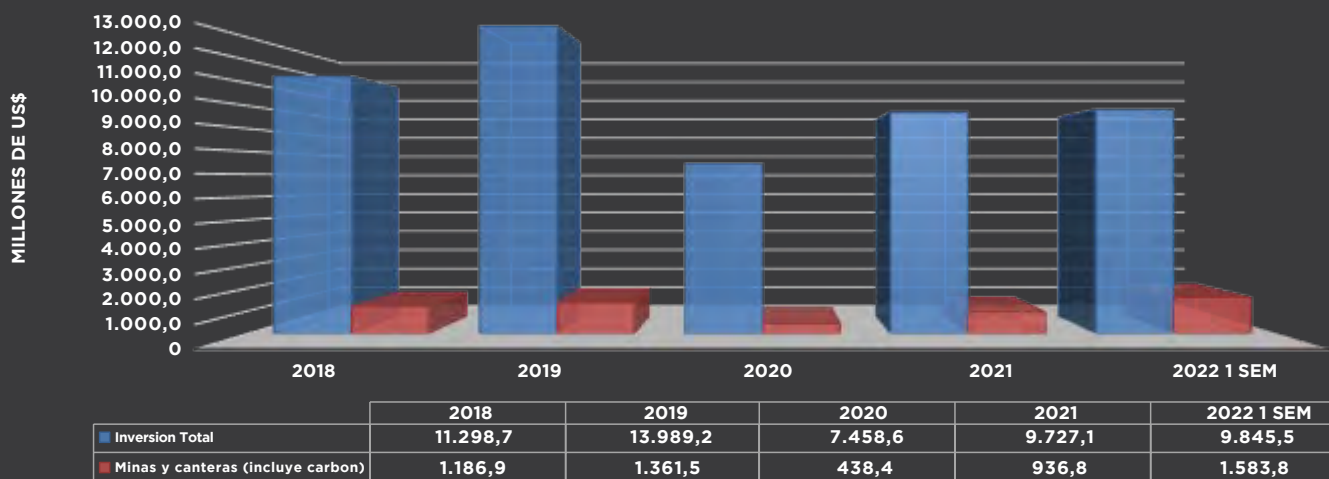
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información. Periodicidad Trimestral



FLUJOS DE INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN COLOMBIA SEGÚN ACTIVIDAD ECONOMICA - BALANZA DE PAGOS / Millones de US\$

AÑOS	Inversion total	Minas y Canteras (incluye carbón)
2018	11.298,7	1.186,9
2019	13.989,2	1.361,5
2020	7.458,6	438,4
2021	9.727,1	936,8
2022 I SEM	9.845,5	1.583,8

Inversión Extranjera Directa en Colombia





PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL DE MINERALES

2018 - 1^{er} sem 2022

Mineral	Unidad	2018	2019	2020	2021	1 SEM 2022
EMINERALES PRECIOSOS						
Oro (1)	Kilogramos	35.965	38.007	48.561	55.321	20.443
Plata (1)	Kilogramos	16.691	14.479	19.948	26.698	14.390
Platino (1)	Kilogramos	270	178	414	618	206
MINERALES NO METALICOS						
Sal Terrestre (1)	Toneladas	351.597	347.183	359.559	342.496	173.233
Sal Marina (1)	Toneladas	51.720	NR	20.847	NR	NR
Azufre (1)	Toneladas	NR	NR	NR	NR	NR
Calizas (para cemento) (1)	Miles deToneladas	19.869	21.002	18.354	21.162	10.546
MINERALES METALICOS						
Mineral de Hierro (1)	Toneladas	575.578	666.715	786.641	749.890	299.009
Ni contenido en Ferroniquel (1)	Toneladas (**)	43.055	40.571	36.094	38.300	21.406
MINERALES COMBUSTIBLES						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	86.392	85.442	53.617	58.991	30.166
PIEDRAS PRECIOSAS						
Esmeraldas (1) (*)	Miles de Quilates	2.140	766	1.603	978	174

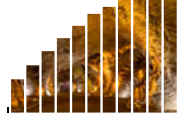
Mineral	Unidad	2017	2018	2019	2020	1 ^{er} sem 2021
EMINERALES PRECIOSOS						
Oro (1)	Kilogramos	43,158	43,158	38,007	48,477	26,370
Plata (1)	Kilogramos	12,076	12,076	14,479	19,931	14,379
Platino (1)	Kilogramos	567	567	178	414	301
MINERALES NO METALICOS						
Sal Terrestre (1)	Toneladas	338,663	338,663	347,183	359,559	155,422
Sal Marina (1)	Toneladas	165,126	165,126	NR	NR	NR
Azufre (1)	Toneladas	NR	NR	NR	NR	NR
Calizas (para cemento) (1)	Miles deToneladas	18,830	18,830	19,857	17,354	8,332
MINERALES METALICOS						
Mineral de Hierro (1)	Toneladas	712,868	712,868	666,624	786,557	387,740
Ni contenido en Ferroniquel (1)	Toneladas (**)	40,606	40,606	40,571	36,094	17,997
MINERALES COMBUSTIBLES						
Carbón (1)	Miles de Toneladas	91,291	91,291	85,169	52,317	26,602
PIEDRAS PRECIOSAS						
Esmeraldas (1) (*)	Miles de Quilates	0,12%	0,12%	655	1,585	676

Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería, los datos tienen revisiones retroactivas por parte de la Agencia en virtud de las declaraciones de regalías presentadas extemporaneamente.

NR: la ANM no reporta producción para este mineral

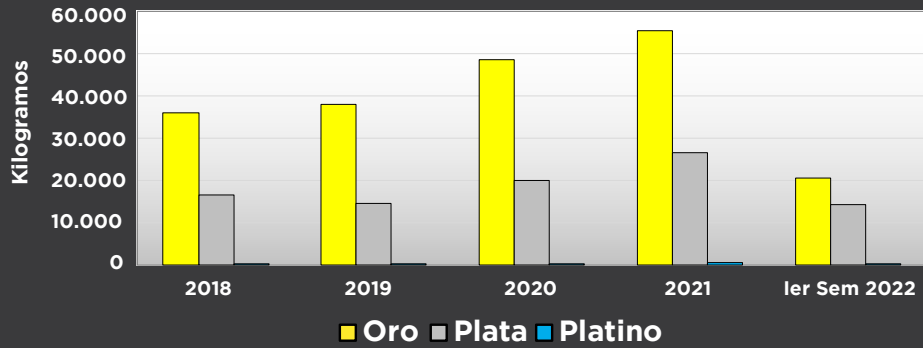
Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

*No se incluye la información de esmeraldas semipreciosas

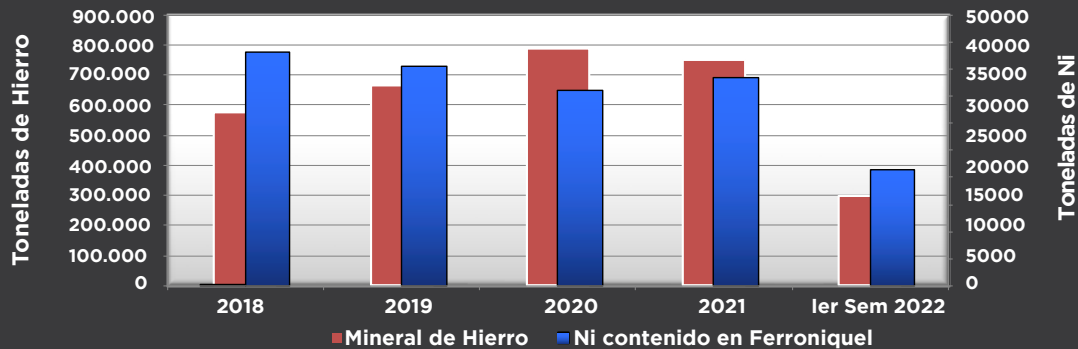


PRODUCCIÓN MINERA NACIONAL DE MINERALES 20182 - 1^{er} sem 2022

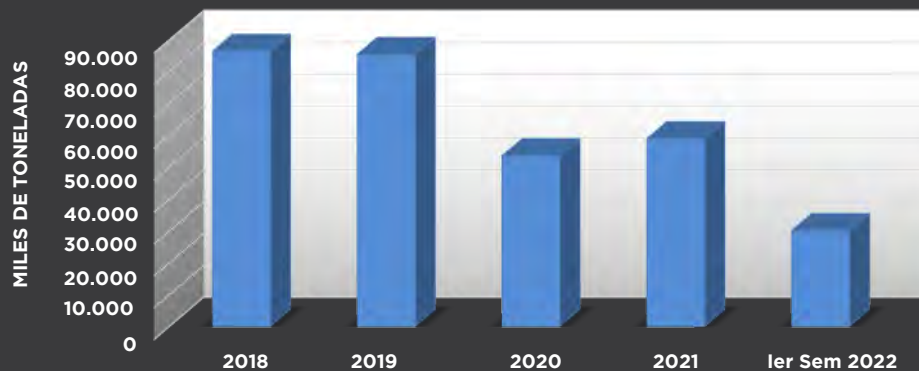
Producción de Minerales Preciosos 2018 - 1^{er} Semestre de 2022



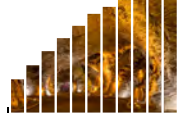
Producción de Minerales No Metálicos 2018 - 1^{er} Semestre de 2022



Producción de Carbón 2018 - 1^{er} Sem 2022



Fuente: 1, Agencia Nacional de Minería, los datos tienen revisiones retroactivas por parte de la Agencia en virtud de las declaraciones de regalías presentadas extemporaneamente. NR: la ANM no reporta producción para este mineral
Elaboró: UPME - Subdirección de Minería



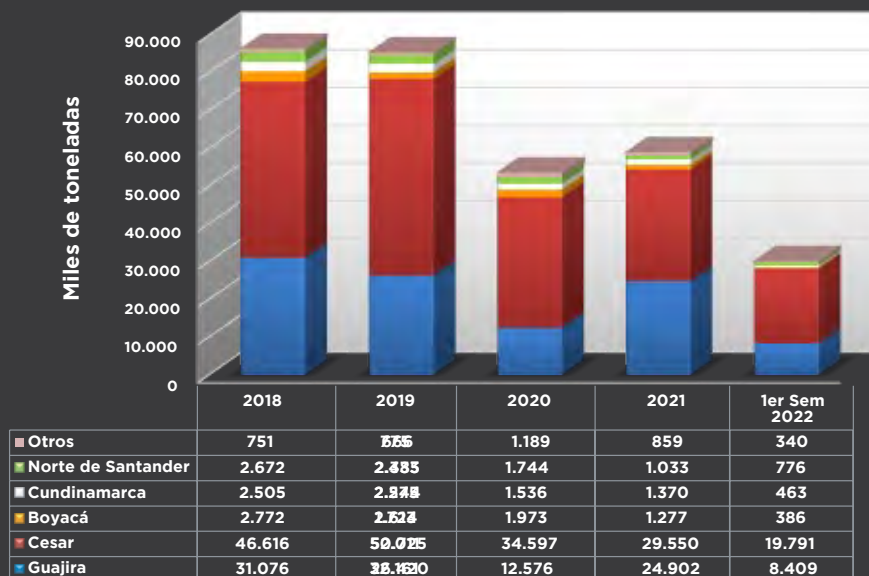
PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR DEPARTAMENTO

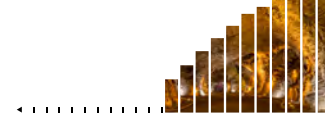
Miles de toneladas / 2018- 1^{er} Sem2022

Zona Carbonifera	Departamento	2018	2019	2020	2021	1er Sem 2022
Zona Costa Norte	Cesar	46.616	52.025	34.597	29.550	19.791
	Guajira	31.076	26.420	12.576	24.902	8.409
Zona Interior	Antioquia	91	82	48	83	3
	Boyacá	2.772	1.724	1.973	1.277	386
	Córdoba	261	337	1.018	524	293
	Casanare	2	1	0	0	0
	Cauca	62	24	6	6	0
	Cundinamarca	2.505	2.275	1.536	1.370	463
Zona Santanderes	Valle del Cauca	18	12	13	11	4
	Norte de Santander	2.672	2.333	1.744	1.033	776
	Santander	316	211	104	235	40
Total Producción Nacional		86.392	85.442	53.617	58.991	30.166
Principales productores		85.641	84.776	52.427	58.132	29.825
Otros		751	666	1.189	859	340

Nota: Los datos son basados en pago de regalías.
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM
Elaboró: UPME - Subdirección de minería.

APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL





PRODUCCIÓN POR TIPO DE MINERÍA

Miles de toneladas / 2010-1^{er} sem 2022

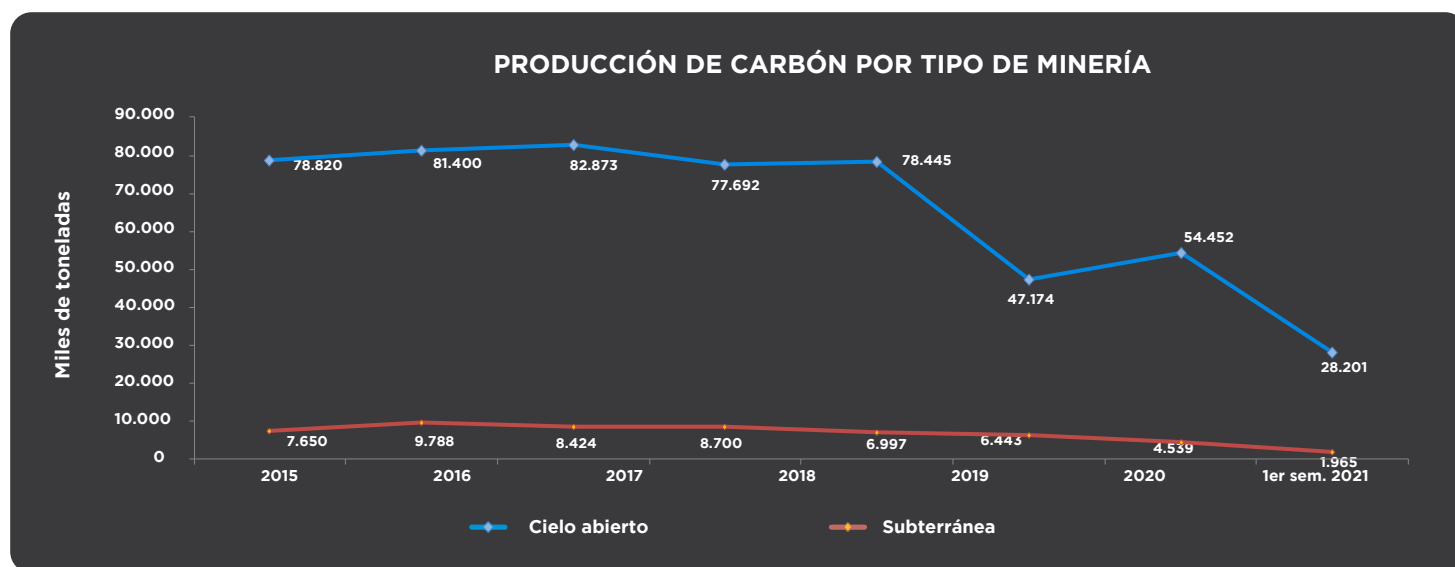
Zona Carbonífera	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Cielo abierto	67,350	77,231	81,866	78,134	81,763	78,820
Subterránea	7,000	8,573	7,946	7,888	7,649	7,650
Porcentaje producción C.A.	90.59%	90.01%	91.15%	90.83%	91.45%	91.15%
Porcentaje producción Subterránea	9.41%	9.99%	8.85%	9.17%	8.55%	8.85%

Zona Carbonífera	2016	2017	2018	2019	2020	2021	1er sem. 2022
Cielo abierto	81,400	82,873	77,692	78,445	47,174	54.452	28.201
Subterránea	9,788	8,418	8,700	6,997	6.443	4.539	1.965
Porcentaje producción C.A.	89.27%	90.77%	89,93%	91,81%	87,98%	92,31%	93,49%
Porcentaje producción Subterránea	10.73%	9.23%	10.07%	8,19%	12,02%	7,69%	6,51%a

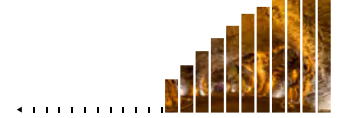
Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

'Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.



Más del 90% de la producción de carbón de Colombia es extraído en las zonas mineras del Cesar y La Guajira por empresas como BHP-Billiton, Xtrata, Drummond, entre otras, quienes desarrollan actividades de extracción a cielo abierto. El 10% restante de la producción es generado por pequeños y medianos mineros como Carbones del Caribe, Argos, Milpa, Gemsa, entre otros, en las zonas mineras de Córdoba, Cundinamarca, Boyacá, Norte de Santander, Santander, Antioquia y Valle-Cauca, La extracción minera en estas regiones es subterránea.



PRODUCCIÓN DE CARBÓN POR PROYECTO

Miles de Toneladas / 2018-Primer Semestre 2022

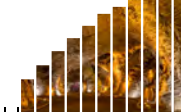
Zona Carbonífera	Proyectos	2018	2019	2020	2021	1er Sem 2022
La Guajira	C. CERREJON ZONA NORTE	17,378.02	16,088.73	7,191.53	13.597,42	6.481,27
	PATILLA - C.C ZONA NORTE	2,637.43	587.45	344.02	671,20	344,69
	OREGANAL	6,457.98	4,705.72	1,139.61	3.277,98	1.273,74
	AREA LA COMUNIDAD CAYPA	4,602.62	4,275.51	2,223.49	5.913,56	2.756,58
		762.30	222.59	157,09	184,40	
Total La Guajira	TOTAL GUAJIRA	31,076.04	25,657.39	11,121.24	23,617,25	11.040,67
Cesar	LA LOMA	9,180.83	9,499.61	7,843.79	7,586,78	2.493,10
	EL DESCANSO	21,599.50	23,144.80	21,435.86	20.635,83	9.688,37
	EL COROZO				648,71	740,65
	LA JAGUA	3,025.66	3,891.71	31.39	9,16	0,00
	LA JAGUA	0.00	82.04	996.55	36,01	0,00
	YERBABUENA	1,658.76	1,549.31	759.96	4,80	0,00
	CALENTURITAS	7,002.53	9,809.81	2,383.76	0,00	0,00
	LA FRANCIA	1,958.86	1,699.92	354.22	43,37	296,55
	EL HATILLO	2,189.80	2,348.06	1,171.79	617,58	953,70
	LA DIVISA (CERRO LARGO)	0.00	0.00	ND	ND	ND
Total Cesar	TOTAL CESAR	44,426.14	49,677.19	34,977.32	29.582,24	14.172,37
Interior	CORDOBA	261.48	336.80	545.10	312,38	292,90
	ANTIOQUIA	90.71	78.71	14.59	0,10	3,39
	BOYACA	2,765.04	1,382.99	1,018.80	528,10	386,30
	CASANARE	2.12	0.57	ND	ND	ND
	CAUCA	62.28	24.00	4.18	2,31	0,50
	CUNDINAMARCA	2,424.38	1,841.92	640.51	578,24	462,50
	SANTANDER	316.14	180.37	59.23	106,74	40,03
	NORTE DE SANTANDER	2,623.02	2,043.48	943.38	549,65	775,65
	VALLE DEL CAUCA	18.07	9.02	6.37	12,03	3,56
Total Interior		8,563.24	5,897.85	3,232.17	2.089,55	1.964,83
Total Nacional		84,065.42	81,232.43	49,330.73	55.289,05	27.177,88

Agencia Nacional de Minería ANM . (Los datos que se presentan son preliminares de acuerdo con la información que la Agencia Nacional de Minería ha recibido con corte Julio 2022).
http://www.anm.gov.co/?q=regalias-contraprestaciones-economicas&field_tipo_de_regal_a_y_o_contra_value=ProduccionNacionalMinerales

Elaboró: UPME - Subdirección de Minería

ND: No se tiene información sobre producción hasta la fecha.

*Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.



PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos / 2018 - 1^{er} Sem 2022

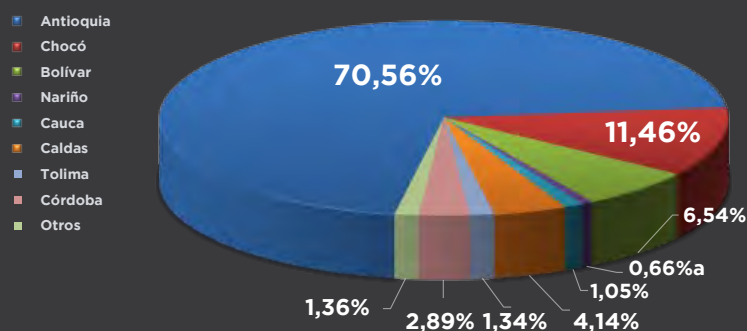
Departamento	2018	2019	2020	2021	1er Sem 2022
Amazonas					
Antioquia	21,139.83	20,953.27	29,786.60	39,033.15	18,180.32
Bolívar	4,261.54	3,429.26	2,155.92	3,616.47	1,584.15
Caldas	1,950.24	1,720.68	2,876.72	2,292.78	1,112.03
Caquetá			8,00	31,65	31.65
Cauca	938.22	914.24	694,16	580,96	279.10
Chocó	4,505.27	5,207.79	6,486,84	6,339,46	3,312.46
Córdoba	906.08	2,254.18	3,239,74	1,600,20	973.32
Guanía	42.00	135.32	64,25	105,10	53.35
Huila	315.16	336.66	289,04	261,48	98.25
La Guajira	17.26	259.51	906,65	0,05	19.63
Nariño	1,040.33	999.86	578,70	362,55	191.89
Putumayo		2.65			
Quindío					
Risaralda	188.36	179.24	546,19	154,37	67.23
Santander	59.02	48.92	82,41	53,05	27.51
Sucre					73.40
Tolima	510.11	1,332.11	53,32	108,54	347.69
Valle del Cauca	88.82	230.27	711,70	743,79	17.64
Vichada	3.20	2.55	80,63	17,64	
Total Nacional	35,965.44	38,006.50	48,560,87	55,320,85	26,369.63

Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

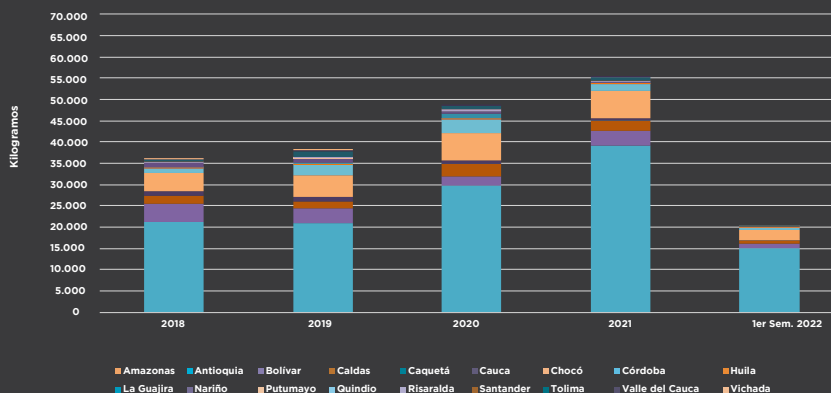
Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

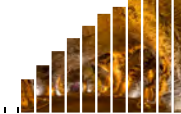
*Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.

Participación por departamento en la producción de Oro 2021



PRODUCCIÓN DE ORO POR DEPARTAMENTO





PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO

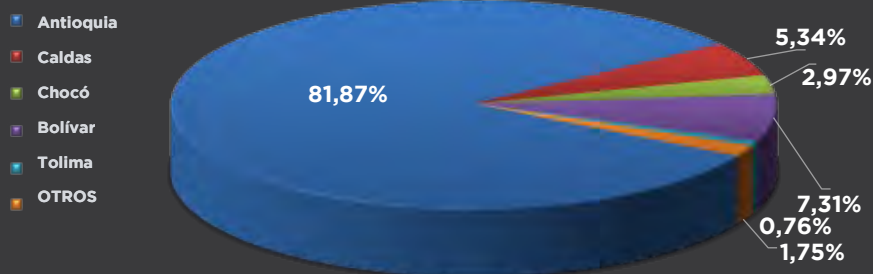
Kilogramos / 2018 - 1^{er} Sem 2022

Departamento	2018	2019	2020	2021	1er Sem 2022
Antioquia	8,488.75	8,521.49	14.942,58	21.858,54	11.500,38
Bolívar	3,231.75	1,921.91	1.359,41	1.950,33	1.576,04
Caldas	1,604.74	1,419.91	1.720,01	1.426,60	535,09
Cauca			0,04	2,22	0,02
Caqueta	435.22	139.73	111,73	180,46	356,21
Chocó	1,613.54	1,276.75	776,01	791,64	319,24
Córdoba	20.28	86.40	206,53	138,72	41,98
Guainía	5.38	19.76	11,60	15,38	1,74
Huila	33.32	57.98	47,65	39,39	16,94
La Guajira		23.22	53,96		
Magdalena				0,00	
Nariño	42.01	16.25	31,55	45,97	9,36
Putumayo		0.30			
Quindío					
Risaralda	28.27	23.59	84,55	21,92	1,62
Santander	6.25	3.72	16,38	6,69	1,09
Sucre			8,25	17,10	1,27
Tolima	1,180.51	967.65	577,45	202,67	28,87
Valle del Cauca	0.99	0.53	0,13	0,02	
Vichada	0.31	0.06			
Total Nacional	16,691.32	14,479.24	19.947,84	26.697,66	14.389,85

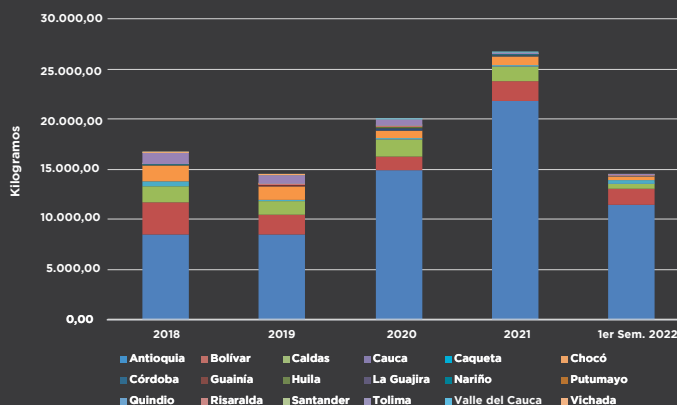
'Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información. 'Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.

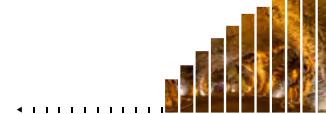
Participación por departamento en la producción de Plata 2021



PRODUCCIÓN DE PLATA POR DEPARTAMENTO



'Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM. Elaboró: UPME - Subdirección de minería



PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

Kilogramos / 2018 - 1^{er} Sem 2022

Departamento	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Antioquia	4.31	3.37	19.13	13.33	14.21	5.79	13.85
Córdoba	0.00	0.00		0.01	0.20		
Cauca	991.29	1,225.00	0.26	11.83	13.32	7.08	1.81
Chocó	0.00	0.00	1,439.28	1,493.30	1,093.45	738.52	888.00
Nariño	0.40	3.00	1.42	0.68	14.87	12.87	10.09
Otros*	1.50	0.00	0.03	1.02	5.59	96.33	3.23
Total Nacional	997.50	1,231.37	1,460.12	1,520.17	1,141.63	860.59	916.97

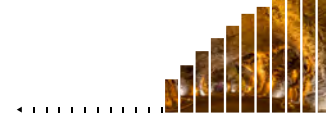
Departamento	2017	2018	2019	2020	2021	1er sem 2022
Antioquia	3.87	1.76	0.00		3,61	0,05
Córdoba		44.48	42.65	170.20	74,62	33,62
Cauca	7.16	6.35	0.62			
Chocó	552.96	193.18	134.68	243.79	539,64	172,06
Nariño	2.78				0,01	
Otros*		24.69		0.00	0,00	
Total Nacional	566.77	270.46	177.95	413.99	617,87	205,73

*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

* En otros se incluyen Bolívar, Caldas, Córdoba, Guainía, Tolima, Quindío, Risaralda, Santander y Vichada

Elaboró: UPME - Oficina de Gestión de la Información

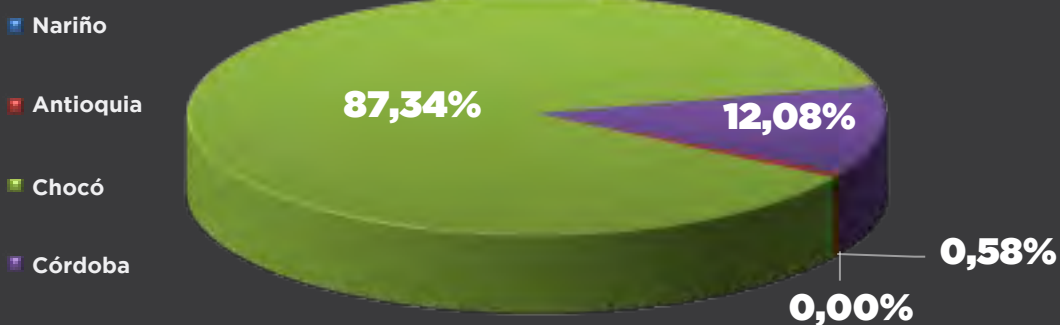
*Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.



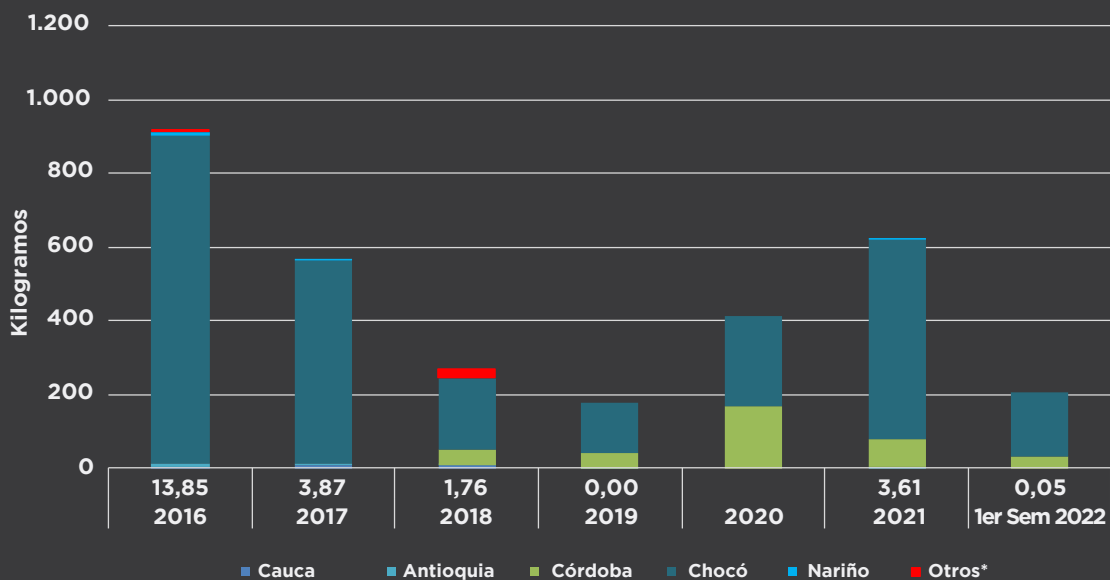
PRODUCCIÓN DE PLATINO POR DEPARTAMENTO

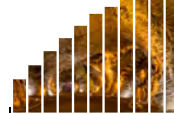
Kilogramos / 2018 - 1^{er} Sem 2022

Participación por departamento en la producción de Platino - 2021



APORTE POR DEPARTAMENTO A LA PRODUCCIÓN NACIONAL





PRODUCCIÓN DE NÍQUEL CONTENIDO EN FERRONIQUEL

Miles de Libras / 2018 - 1^{er} Sem 2022

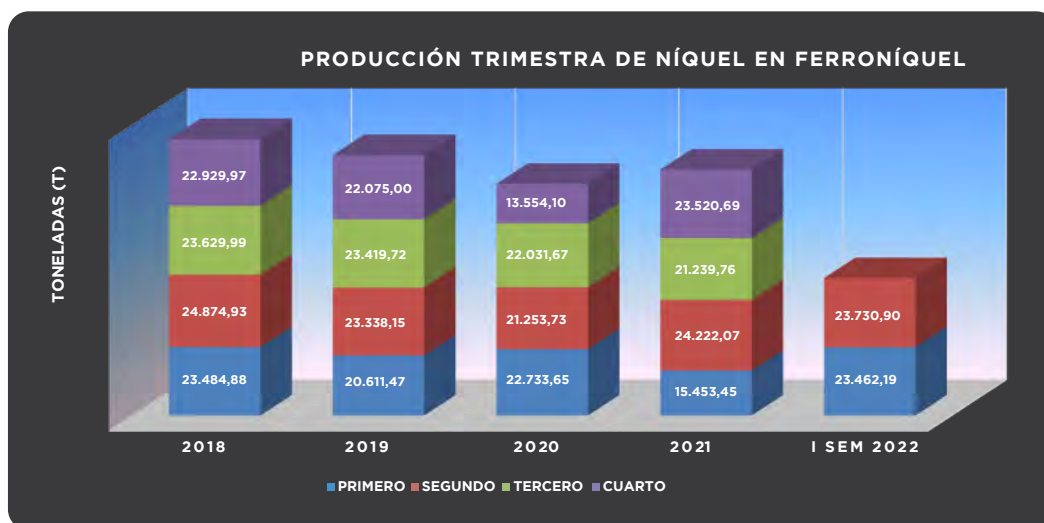
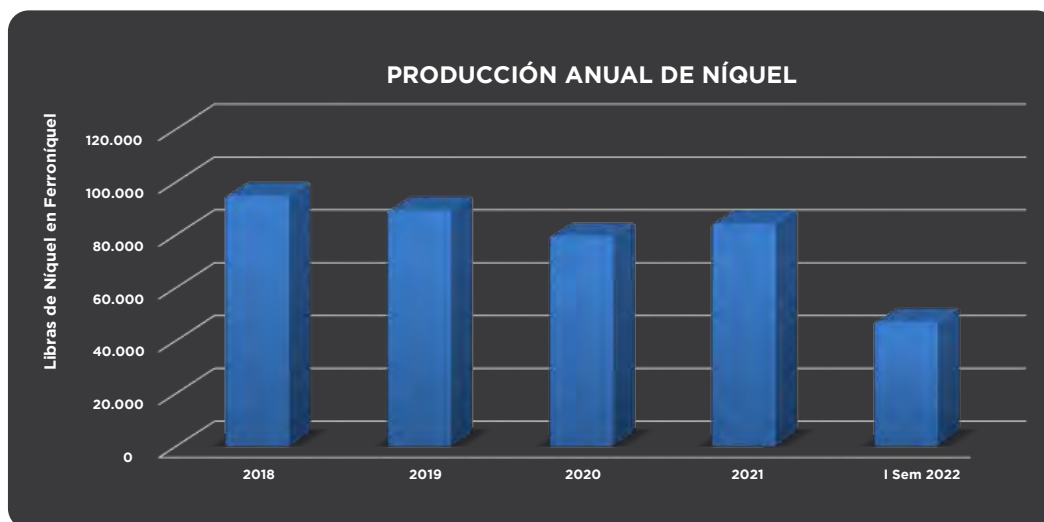
TRIMESTRE	2018	2019	2020	2021	I Sem 2022
PRIMERO	23,484.88	20,611.47	22,733.65	15.453,45	23.462,19
SEGUNDO	24,874.93	23,338.15	21,253.73	24.222,07	23.730,90
TERCERO	23,629.99	23,419.72	22,031.67	21.239,76	
CUARTO	22,929.97	22,075.00	13,554.10	23.520,69	
Total	94,920	89,444	79,573	84.436	47.193

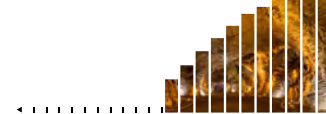
*Fuente: SIMCO, Agencia Nacional de Minería ANM

Elaboró: UPME - Subdirección de minería

Periodicidad Trimestral

*Nota: Los datos reportados corresponden a la información reportada por la ANM por concepto de pago de regalías.





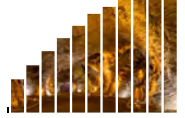
EXPORTACIONES MENSUALES DE ESMERALDAS

Miles de quilates / 2018 - 1^{er} Sem 2022

TRIMESTRE	2018	2019	2020	2021	I Sem 2022
PRIMERO	273.10	972.90	843.80	81,50	490,45
SEGUNDO	455.10	298.00	4.90	481,70	136,3
TERCERO	393.40	130.75	1,140.30	240,25	
CUARTO	695.70	119.25	105.10	490,05	
Total	1,817	1,521	2,094	1.294	627

Fuente: SIMCO, DANE - DIAN
Elaboró: UPME - Subdirección de minería





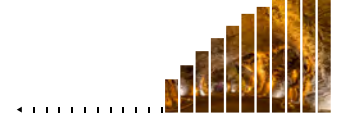
EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO POR PAÍS DE DESTINO

2018 - 1^{er} Sem 2022

País	2016		2017		2018		2019	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Turquía	15,389.99	719.32	18,019.60	1,244.60	19,556.31	1,541.50	16,806.53	1,067.05
Chile	4,345.84	223.23	7,623.99	503.85	8,001.90	633.92	7,817.14	454.97
Corea	3,259.94	174.51	3,704.01	229.93	5,171.85	365.96	4,165.13	302.67
Israel	4,758.92	240.86	4,083.90	260.77	4,988.89	389.97	4,797.03	335.08
India	2,132.81	81.11	1,013.18	55.97	332.22	24.39	676.71	34.47
Brasil	4,642.51	224.21	4,642.99	276.63	4,909.15	338.46	3,830.23	270.73
Países Bajos	13,558.03	733.45	17,494.17	1,049.83	5,941.56	495.51	4,731.67	333.25
México	0.17	0.03	6,885.53	528.34	5,277.18	461.06	4,243.39	325.56
Guatemala	2,507.32	135.79	1,666.59	108.32	1,752.58	141.80	2,250.94	165.85
Estados Unidos	5,956.46	378.87	5,094.08	338.26	2,403.96	143.76	3,221.09	200.61
Puerto Rico	1,568.60	125.75	1,133.92	95.31	1,020.77	68.55	1,647.74	109.17
China					333.70	20.12	1,689.29	87.39
Canadá	1,326.45	103.92	2,018.84	141.74	2,373.53	176.24	1,885.13	131.72
Panamá	524.42	28.59	176.41	9.74	399.43	33.17	814.41	45.98
República Dominicana	657.53	38.37	1,838.41	105.78	890.73	69.21	1,125.71	74.17
Polonia	1,050.08	45.18	1,128.40	60.95	1,327.02	83.86	1,094.24	84.33
Italia	2,958.89	148.49	2,833.94	189.03	2,128.15	176.44	1,037.88	63.30
Taiwán, Provincia de China	82.29	3.49	736.67	45.81	560.19	40.37	678.22	43.79
España	4,864.11	263.65	6,039.41	411.83	5,013.68	394.62	1,631.51	111.46
Japón	360.86	15.71	2,037.14	121.60	973.46	71.30	583.18	39.88
Otros	12,175.08	613.51	12,980.50	857.74	8,370.62	655.11	4,876.70	350.48
TOTAL EXPORTACIONES	82,120.30	4,298.03	101,151.66	6,636.03	81,726.87	6,325.33	69,603.85	4,631.91

País	2020		2021		1er Sem 2022	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Turquía	18,549.14	814.84	13,420.16	1,107.88	6,792.08	980.36
Chile	7,004.51	299.76	6,153.11	448.89	2,172.99	348.64
Corea	5,669.50	281.30	3,089.77	197.60	759.37	73.57
Israel	5,495.89	269.46	3,241.25	273.64	2,051.02	409.34
India	3,784.65	183.68	167.40	8.43	51.23	4.10
Brasil	3,572.43	188.24	5,187.58	490.27	1,391.06	221.78
Países Bajos	3,525.58	204.40	5,969.36	430.14	4,121.69	816.52
México	3,419.79	268.51	0.18	0.09	793.71	99.47
Guatemala	2,247.63	130.05	1,761.80	117.37	823.00	110.71
Estados Unidos	2,088.32	120.28	1,655.87	111.09	958.62	74.60
Puerto Rico	1,609.13	128.41	1,441.55	116.78	589.30	41.62
China	1,320.90	65.09	3,198.40	192.41		
Canadá	1,224.12	83.04	1,184.57	96.82	766.70	97.57
Panamá	1,149.10	56.67	908.18	65.38	363.42	27.29
República Dominicana	1,027.80	50.82	806.43	98.34	1,335.18	253.06
Polonia	762.01	40.01	448.21	24.01	633.72	50.10
Italia	455.28	22.56	142.15	15.63	186.64	65.96
Taiwán, Provincia de China	452.49	24.18	435.35	30.73	162.73	22.92
España	411.33	20.26	1,826.65	169.35	572.06	118.38
Japón	327.99	15.29	796.16	68.80	319.58	18.38
Otros	2,040.74	110.82	2,504.96	198.71	1,677.58	317.49
TOTAL EXPORTACIONES	66,138.34	3,377.65	54,339.09	4,262.35	26,521.69	4,151.85

Fuente: Comercio exterior SIMCO-DANE - DIAN

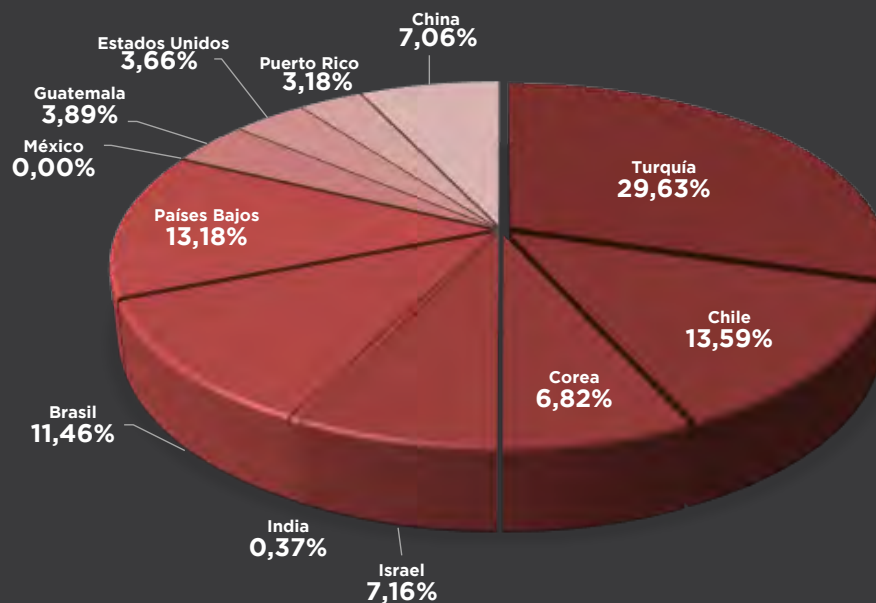


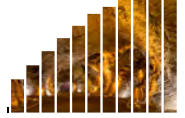
EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO POR PAÍS DE DESTINO

2018 - 1^{er} Sem 2022

	2021
Turquía	13.420
Chile	6.153
Corea	3.090
Israel	3.241
India	167
Brasil	5.188
Países Bajos	5.969
México	0
Guatemala	1.762
Estados Unidos	1.656
Puerto Rico	1.442
China	3.198
Canadá	1.185
Panamá	908
República Dominicana	806
Polonia	448
Italia	142
Taiwán, Provincia de China	435
España	1.827
Japón	796
Otros	2.505
TOTAL EXPORTACIONES	54.339

PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES DE CARBÓN TÉRMICO POR PAÍS DE DESTINO 2019





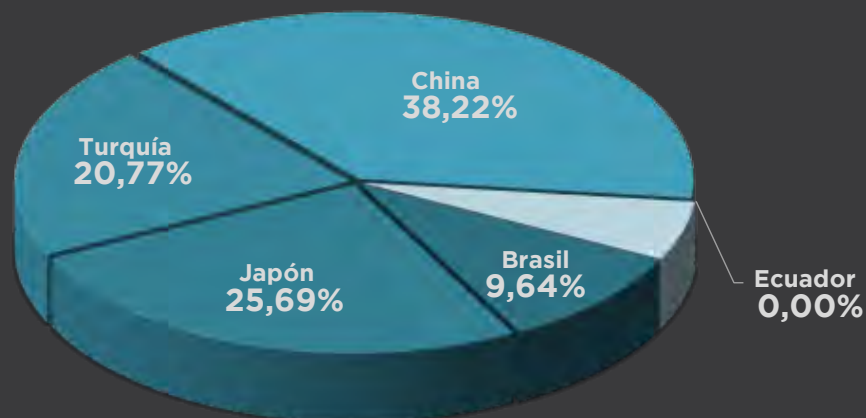
EXPORTACIONES DE CARBÓN METALÚRGICO POR PAÍS DE DESTINO

2016 - 1^{er} sem 2022

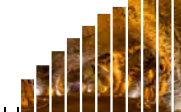
País	2016		2017		2018		2019	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Brasil	800.42	74.14	520.88	89.12	546.82	92.24	551.85	89.56
Japón	179.10	7.90	346.08	26.13	372.48	39.02	631.51	77.90
Turquía	186.68	8.61	491.82	44.86	757.90	85.13	371.82	44.68
Corea								
China	0.01	0.00					10.06	0.76
Argentina								
México								
Ecuador	0.05	0.00	0.05	0.01	0.06	0.01	0.02	0.00
Australia								
Otros	38.91	2.40	178.28	17.65	188.30	20.49	252.92	29.87
TOTAL EXPORTACIONES	1,205.17	93.05	1,537.12	177.77	1,865.55	236.89	1,818.17	242.77

País	2020		2021		1er Sem 2022	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Brasil	633.20	71.71	111,03	18,67	204,28	74,19
Japón	626.95	60.08	295,84	24,05	153,40	36,08
Turquía	293.17	20.74	239,18	15,63	79,91	9,95
Corea	55.01	4.95				
China	43.44	3.40	440,14	47,26	338,29	53,59
Argentina	22.00	2.00			10,01	0,86
México	21.93	1.98				
Ecuador	0.05	0.01	0,02	0,00	0,03	0,00
Australia	0.01	0.00				
Otros			65,35	5,23	73,57	9,07
TOTAL EXPORTACIONES	1,695.75	164.87	1,151,57	110,84	859,50	183,74

Participación en las exportaciones de Carbón Metalúrgico por País de Destino 2021



Fuente: SIMCO Comercio exterior DANE,



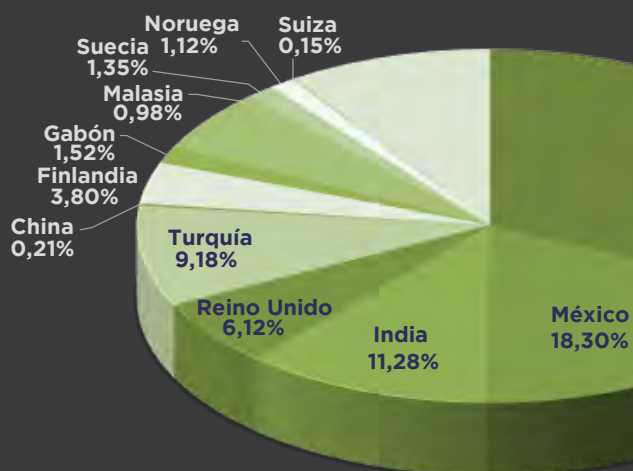
EXPORTACIONES DE COQUE POR PAÍS DE DESTINO

2016 - 1^{er} sem 2022

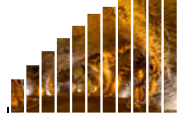
País	2016		2017		2018		2019	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Brasil	459.36	70.87	919.77	259.35	944.06	309.81	841,61	243,82
México	350.77	47.62	245.18	58.12	660.45	216.59	634,61	181,38
India	74.36	10.85	550.68	91.85	472.66	93.61	519,44	111,90
Reino Unido	247.99	33.23	74.14	14.72	170.99	45.15	362,41	76,16
Turquía	183.71	25.30	111.98	25.25	163.78	41.48	107,11	23,42
China								
Finlandia	39.26	5.69	58.83	11.02	46.20	13.70	83,10	19,45
Gabón	75.24	8.24	62.39	9.85	111.64	26.35	93,53	20,11
Bélgica	20.14	4.39	78.81	18.18	0.04	0.01	61,52	12,71
Malasia								
Ucrania			50.60	9.86	58.15	14.05	43,62	8,65
Suecia							60,06	15,05
Noruega	33.85	5.04	50.13	10.21	41.05	14.34	34,78	11,61
Polonia	24.01	3.91	32.20	8.66	60.50	5.75	60,36	5,37
Suiza							7,04	1,50
Otros	263.93	30.77	287.04	56.07	369.07	90.52	237,93	53,22
TOTAL EXPORTACIONES	1,772.62	245.91	2,521.78	573.15	3,098.58	871.37	3,147,13	784,33

País	2020		2021		1er sem 2022	
	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US	Miles de Toneladas	Millones de \$US
Brasil	917,17	197,37	1285,04	465,34	648,85	290,55
México	616,87	126,46	737,85	275,06	263,97	130,06
India	591,63	87,33	454,70	84,11	359,97	97,38
Reino Unido	315,57	54,15	246,91	77,89	181,66	71,93
Turquía	179,81	36,58	370,16	124,38	400,66	195,31
China	154,15	29,78	8,52	1,62		
Finlandia	114,74	17,66	153,23	34,63	46,66	18,45
Gabón	92,77	15,27	61,25	13,89	58,26	23,22
Bélgica	82,77	11,81	191,44	50,90	60,08	18,88
Malasia	78,53	14,24	39,66	10,27	19,80	7,13
Ucrania	63,35	9,31			72,94	6,75
Suecia	56,30	8,95	54,58	14,15	33,01	13,40
Noruega	36,37	7,84	45,34	14,73	35,11	26,33
Polonia	25,00	1,73				
Suiza	12,50	0,85	5,85	1,17		
Otros	17,96	3,82	377,82	103,58	180,84	81,21
TOTAL EXPORTACIONES	3.355,47	623,16	4.032,34	1.271,72	2.361,79	980,60

Participación en las exportaciones de Coque por País de Destino 2021



Fuente: SIMCO -Comercio exterior DANE.

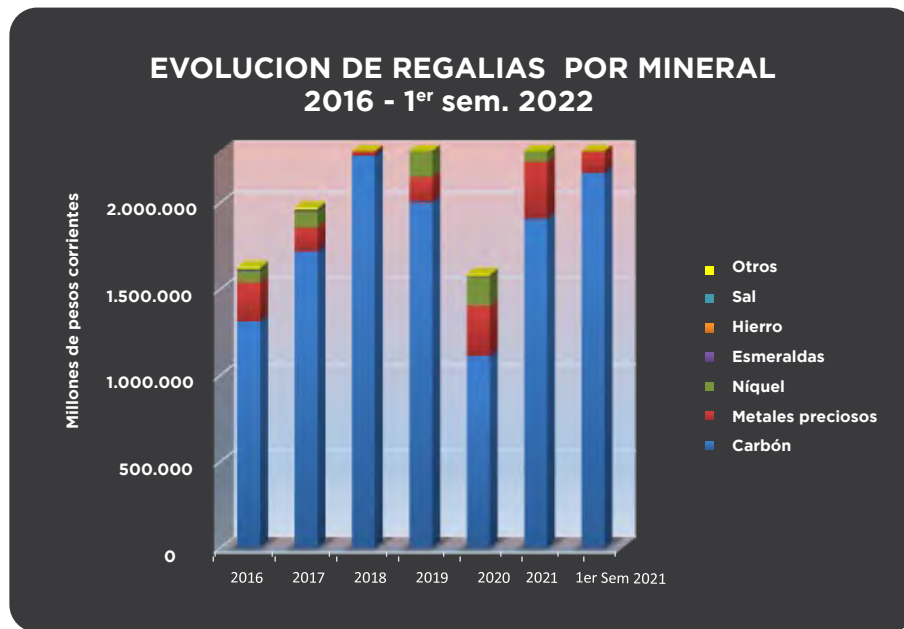


REGALÍAS RECAUDADAS DE LOS PRINCIPALES MINERALES

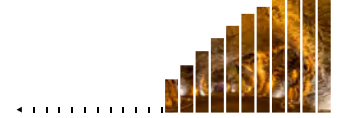
Millones de pesos corrientes / 2016 - 1^{er} semestre 2022

Mineral	2016	2017	2018	2019	2020	2021	1er Sem 2022
Carbón	1.313.058,66	1.716.999,38	2.273.427,78	2.002.856,66	1.111.910,04	1.907.708,36	2.172.962,67
Metales preciosos	226.344,17	140.382,45	109.771,16	146.872,72	292.051,56	331.111,97	134.717,19
Níquel	65.847,76	93.046,31	146.685,07	149.244,29	165.294,08	242.536,70	209.151,73
Esmeraldas	8.273,17	7.746,53	7.751,55	7.650,77	4.627,86	7.815,34	2.170,23
Hierro	1.781,27	1.787,81	2.777,00	3.155,14	3.609,51	4.177,28	1.345,66
Sal	4.509,12	3.993,17	2.693,03	2.010,26	2.272,65	2.126,60	1.235,24
Otros	9.094,82	8.548,17	9.207,51	9.909,75	7.472,06	6.232,32	1.558,27
Total	1.628.909	1.972.504	2.552.313	2.321.700	1.587.238	2.501.709	2.523.141

Fuente: SIMCO - ANM
Elaboró: UPME - Subdirección de Minería
Periodicidad trimestral

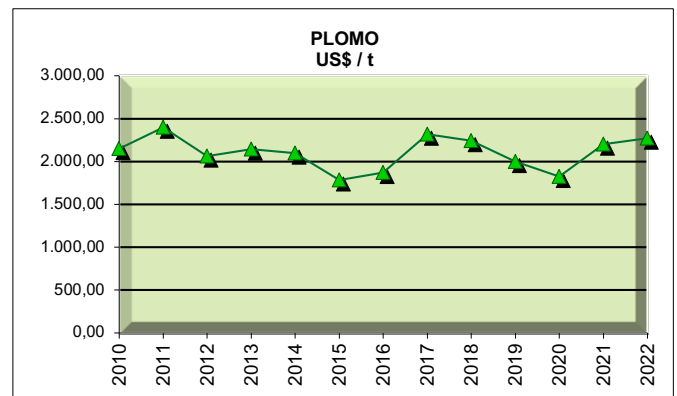
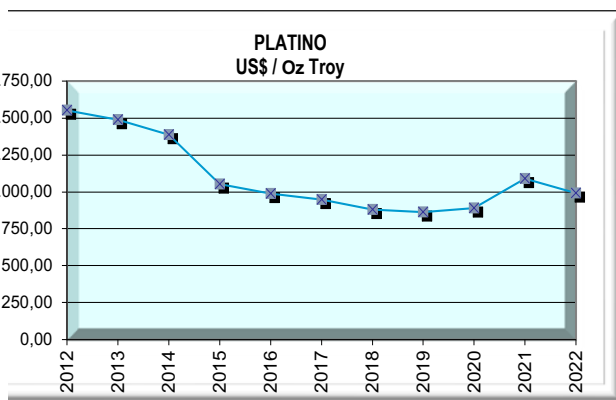
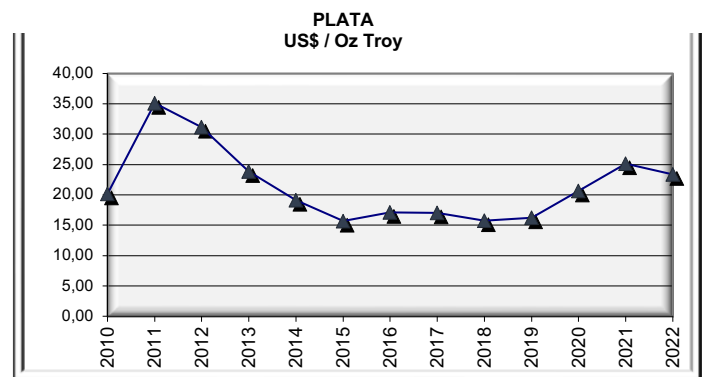
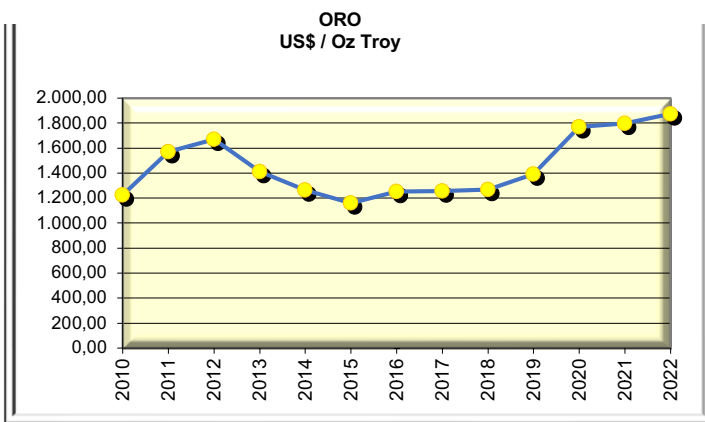


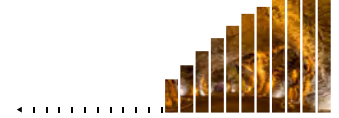
Fuente: SIMCO, ANM. Metales preciosos (Oro, Plata y Platino). Elaboró: UPME - Subdirección de minería



PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL / 2010 - junio 2022

MINERAL	ORO	PLATA	PLATINO	ESTAÑO	PLOMO	ALUMINIO	COBRE	ZINC	NÍQUEL	HIERRO
AÑO	US\$ / Oz Troy					US\$ / t				
2010	1.224,52	20,16	1.608,97	20.428,16	2.147,17	2.172,16	7.538,12	2.158,86	21.803,63	145,86
2011	1.571,52	35,11	1.721,87	26.002,49	2.397,83	2.394,58	8.809,97	2.190,53	22.890,46	167,75
2012	1.668,98	31,15	1.551,48	21.073,81	2.061,39	2.017,63	7.948,68	1.946,38	17.532,80	128,50
2013	1.411,23	23,83	1.486,72	22.290,06	2.141,15	1.844,66	7.321,14	1.909,08	15.018,27	135,36
2014	1.266,40	19,08	1.385,70	21.877,35	2.095,98	1.866,41	6.861,02	2.164,46	16.864,59	96,95
2015	1.160,06	15,70	1.052,91	16.053,22	1.783,57	1.660,14	5.493,36	1.928,30	11.831,24	55,85
2016	1.250,80	17,10	988,76	17.990,26	1.871,58	1.604,14	4.861,68	2.094,75	9.594,28	58,42
2017	1.257,15	17,05	948,49	20.086,35	2.317,46	1.967,93	6.165,06	2.895,94	10.403,18	71,76
2018	1.268,49	15,71	880,06	20.131,66	2.242,43	2.109,19	6.521,96	2.921,95	13.113,70	69,75
2019	1.392,60	16,20	862,90	18.621,05	1.999,68	1.790,43	5.998,72	2.546,34	13.909,05	93,85
2020	1.771,54	20,63	891,13	17.153,07	1.824,69	1.703,00	6.178,30	2.267,07	13.789,56	108,92
2021	1.798,50	25,15	1.088,59	32.646,84	2.204,54	2.478,67	9.314,75	3.008,26	18.468,57	161,71
2022	1.874,54	23,36	991,11	40.159,15	2.269,79	3.075,95	9.762,88	3.843,92	28.514,53	140,11





PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES PROMEDIO ANUAL / 2010 - junio 2022

