



INFORME ANUAL

MERCADO DE
GAS NATURAL

2
0
2
2



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA


VIGILADO SUPERINTENDENCIA FINANCIERA
DE COLOMBIA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



CONTENIDO

- 01** RESUMEN
 - 02** OFERTA
 - 03** INFORMACIÓN OPERATIVA
 - 04** DEMANDA
 - 05** INFORMACIÓN TRANSACCIONAL
 - 06** RESULTADOS DE LOS MECANISMOS DE CONTRATACIÓN
 - 07** INDICADORES DEL MERCADO
 - 08** CONVENCIONES
- 



RESUMEN

Resultados del 2022

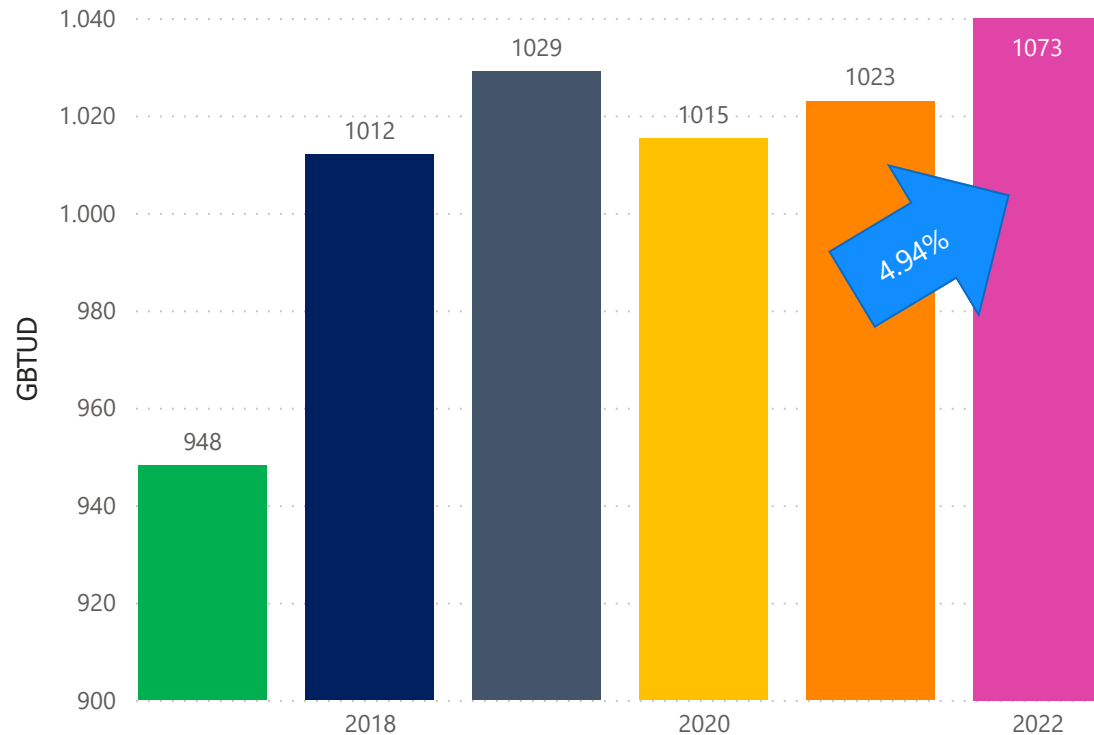
- La producción de gas natural durante 2022 aumentó 4.94% y se ubicó en 1,073 GBTUD.
- La energía inyectada al SNT en 2022 fue en promedio de 941 GBTUD y presentó un incremento de 3.6%.
- La demanda de gas natural tomada del SNT se ubicó en 924 GBTUD y aumentó 4.6% respecto a 2021. El consumo del sector térmico aumentó 1%, mientras el consumo de los sectores no térmicos aumentó 5.7%.
- La cantidad contratada en el mercado primario de suministro pasó de 1,267 a 1,347 GBTUD. Los contratos con interrupciones representaron el 20% de la contratación.
- Durante 2022, la cantidad registrada en subastas en el mercado primario de suministro con interrupciones fue de 188,652 MBTUD y en el mercado secundario de suministro con interrupciones fue de 5,722 MBTUD.
- En las subastas úselo o véndalo de corto plazo del mercado secundario de suministro la cantidad registrada en 2022 fue de 1,475 MBTUD.
- La cantidad registrada durante 2022 en el mercado secundario de transporte en subastas úselo o véndalo de corto plazo por rutas fue de 613,030 KPCD y por tramos fue de 891,887.
- El indicador de liquidez Churn Rate del mercado colombiano es de 2.17

OFERTA



2.1 Oferta

Producción promedio diario de gas natural en Colombia 2017-2022*

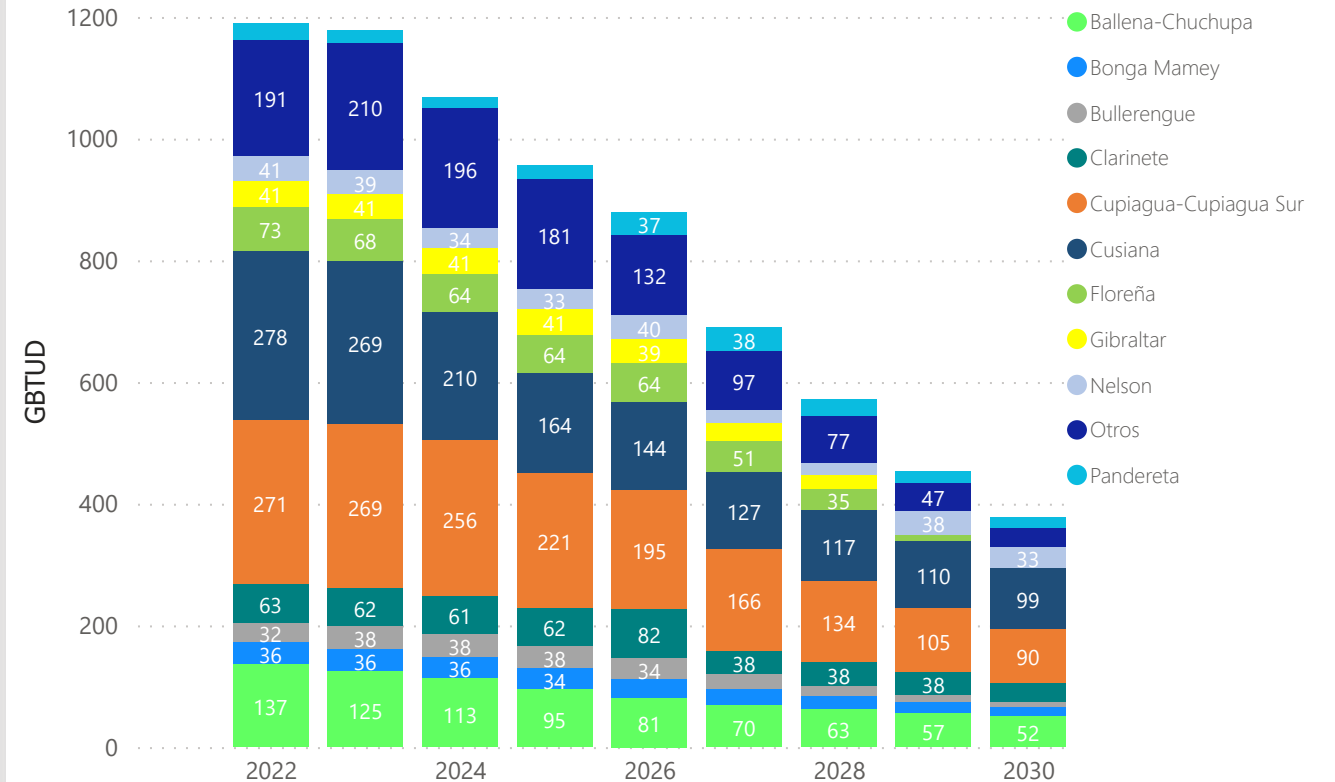


Fuente: SEGAS

Durante 2022 la producción de gas natural fue de 1,073 GBTUD y presentó un incremento de 4.94% respecto a 2021

* Energía inyectada al SNT más energía producida por campos aislados, gasoductos dedicados y Gas Natural Comprimido.

Potencial de producción según declaración al Ministerio de Minas y Energía



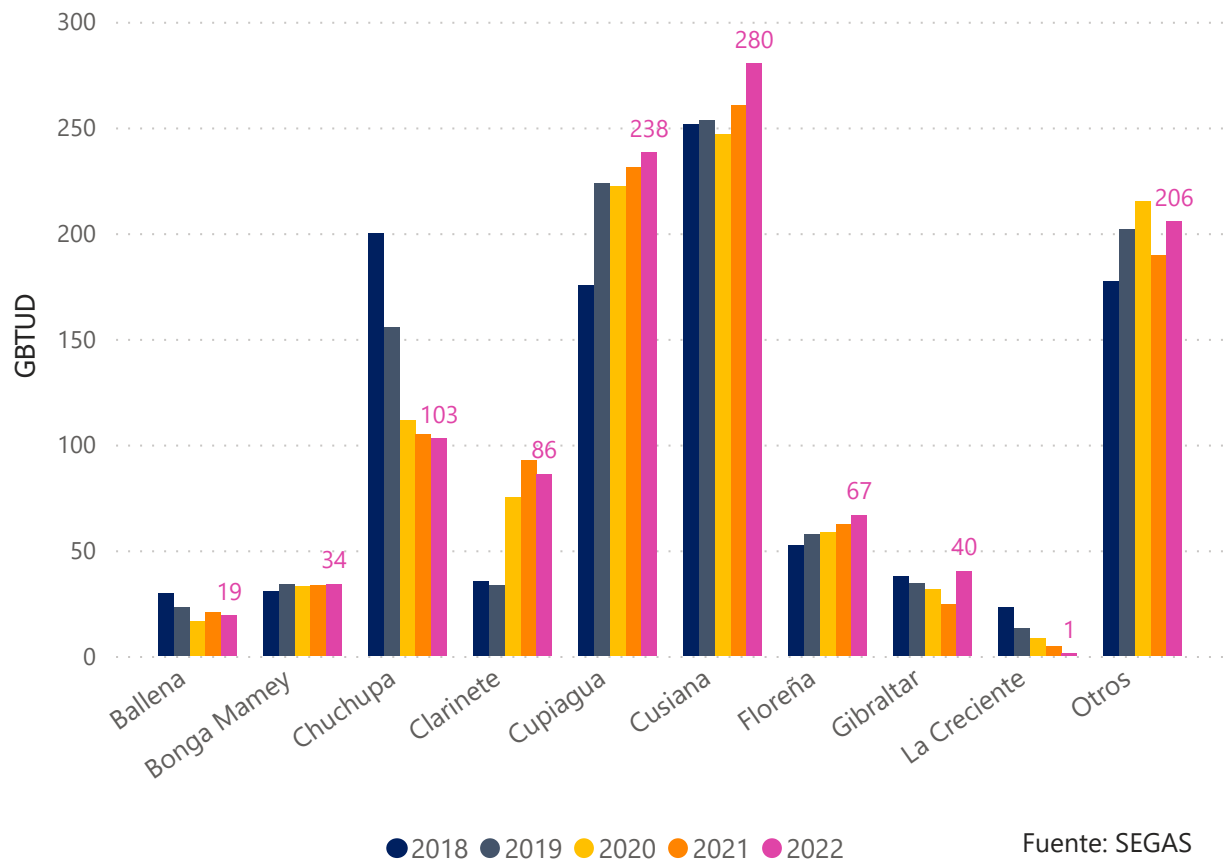
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

* Los datos corresponden a la declaración de producción de 2022.

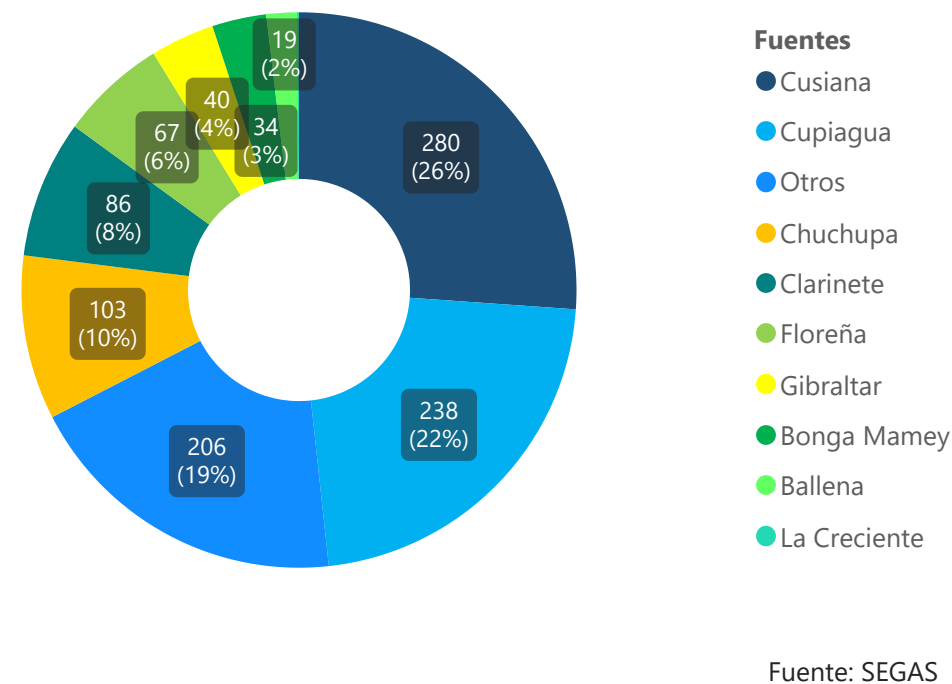
** Cusiana corresponde a Cusiana, Cusiana Norte y Pauto Sur

2.2 Suministro por fuente

Producción promedio diario de gas natural en Colombia 2018-2022



Producción promedio diario de gas natural en Colombia en 2022 (GBTUD)



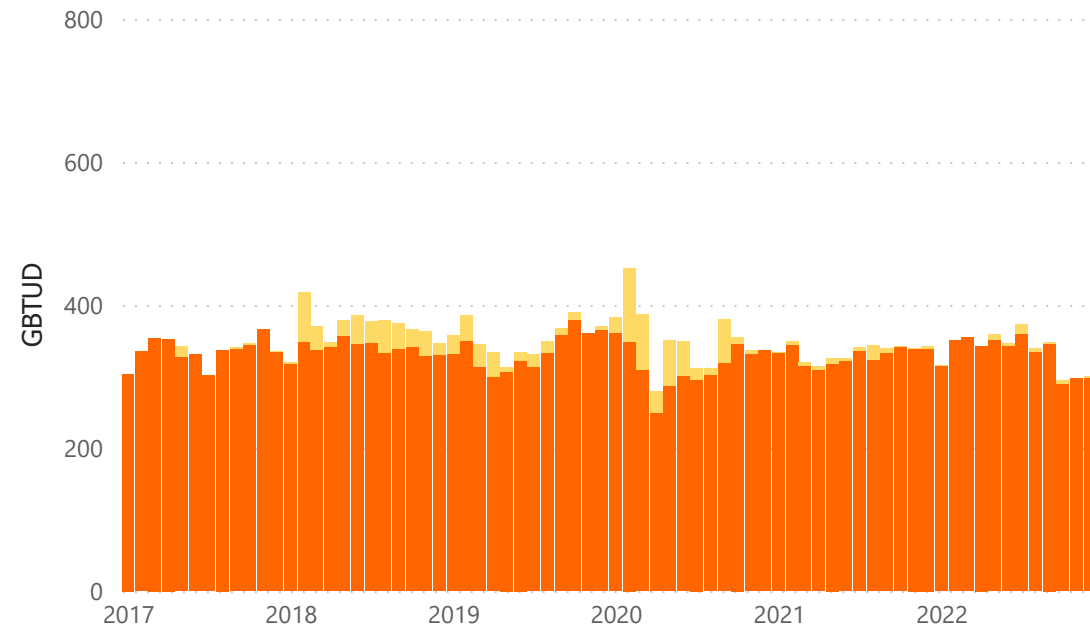
Otros hace referencia a la información agregada de los siguientes campos de producción: El Difícil, Bullerengue, Pandereta, Floreña, Corrales, Níspero - Trombón, Caramelo, Palmer, Nelson, Oripaya, Toronja, Cañahuate, Nelson Porquero, Provincia, Sardinata, El Centro, Apiay, Cantagallo, Llanito, Oboe, Acordeón, Breva-1, Dina Ecopetrol, Arianna, La Cira Infantas, Cañaflecha, Lisama, Katana, Arandala, La Punta, Morichal, Bloque Esperanza (Prueba Extensa), Pk8 Cupiagua, Arjona, Mercumbe, Ocarina, Yarigui-Cantagallo, Rancho Hermoso, Tempranillo, Bloque Vim 5, Palmarito, Toqui Toqui, Puli y Santa Clara.



INFORMACIÓN OPERATIVA

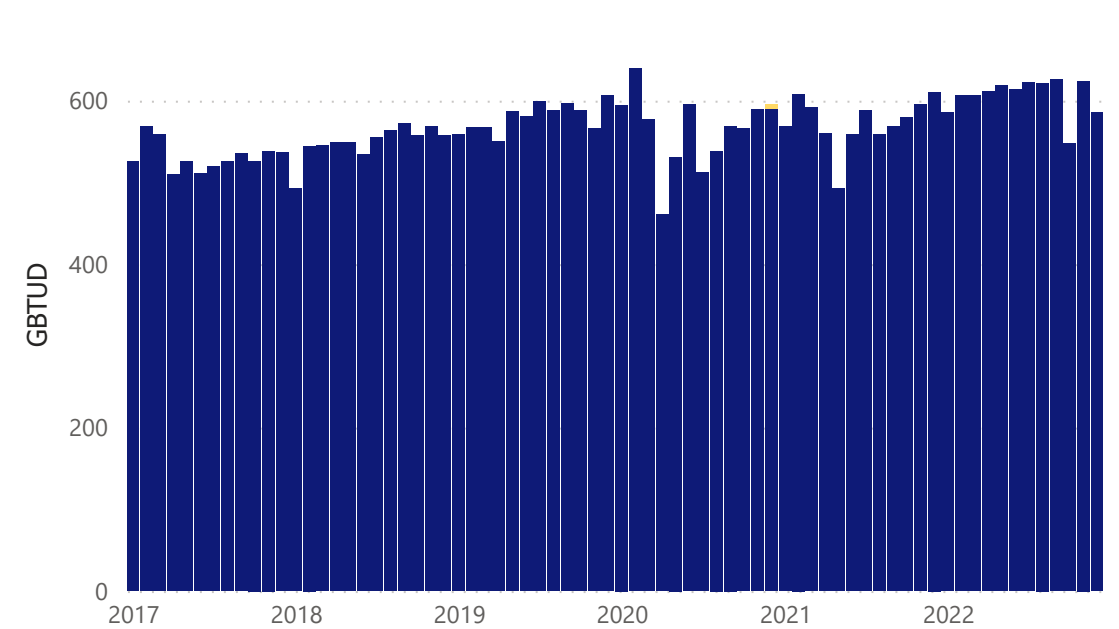
3.1 Energía inyectada

Energía inyectada – Sistema Costa (GBTUD)



Tipo de producción	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Importada	1	30	17	37	6	3
Nacional	335	339	336	316	329	332
Total	336	369	353	353	335	335

Energía inyectada – Sistema Interior (GBTUD)

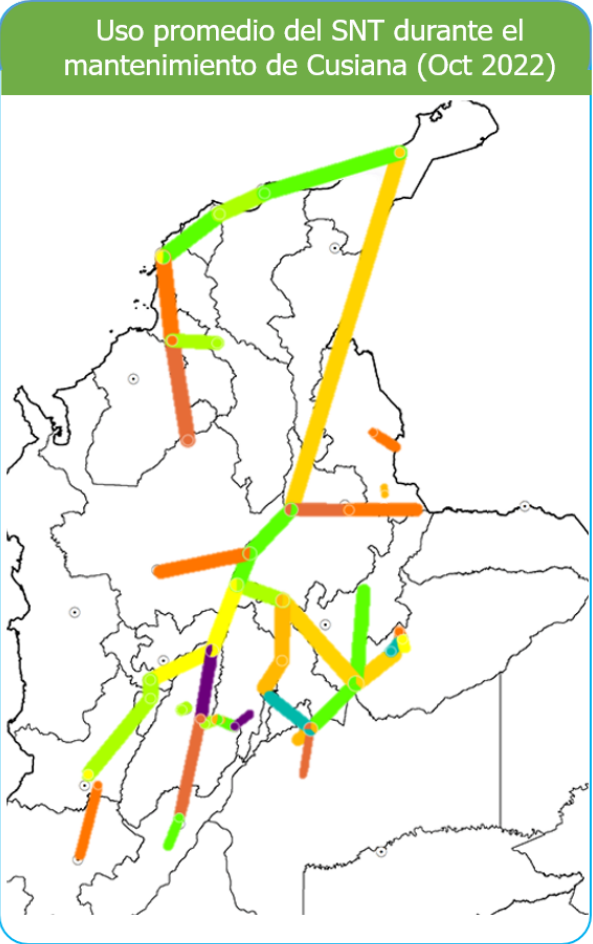
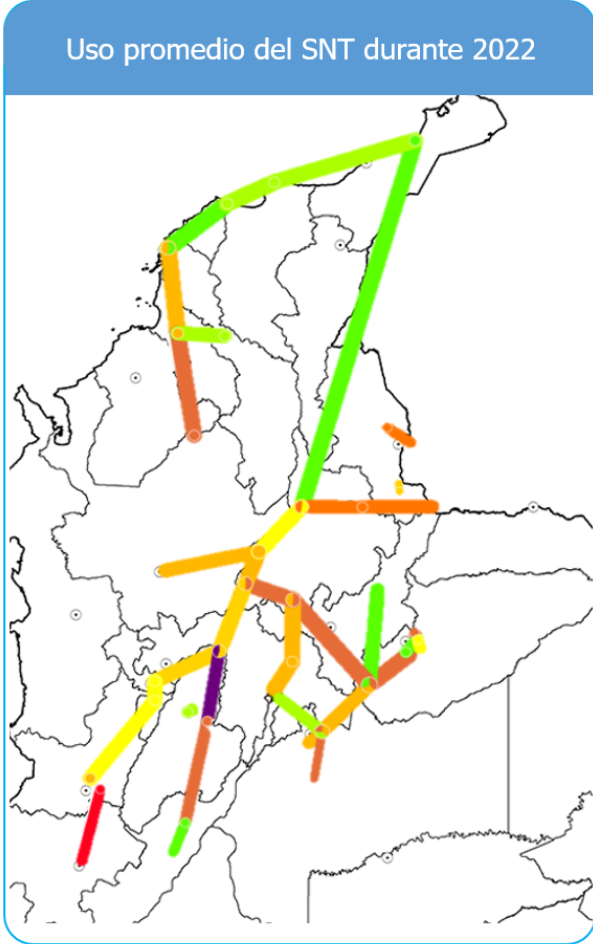


Tipo de producción	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Nacional	532	549	580	563	573	606

- La energía inyectada durante 2022, fue en promedio de 941 GBTUD.
- En 2022 se presentó un incremento de 3.6% equivalente a 33 GBTUD respecto al año 2021, incremento que se dio en el interior del país.

Fuente: SEGAS

3.2 Uso del SNT



Mantenimiento de Cusiana entre el 8 y el 23 de octubre.

Fuente: BEOs de transportadores y SEGAS

3.3 Mantenimientos

Mantenimientos durante 2022				
Programación	Fecha inicio del mantenimiento	Fecha finalización del mantenimiento	Inyección (GBTUD) / transporte (MPCD) promedio de la semana previa al mantenimiento	Inyección (GBTUD) / transporte (MPCD) promedio durante el mantenimiento
Cupiagua	5 de enero	9 de enero	226	51
Jobo	15 de enero	16 de enero	150	116
Bonga	16 de marzo	16 de marzo	34	23
Promioriente BUC-BAR	27 de marzo	27 de marzo	28	15
Jobo	14 de abril	15 de abril	159	113
Promigas SIN-CAR	14 de abril	14 de abril	182	102
Chuchupa	22 de abril	22 de abril	108	89
Gibraltar	5 de mayo	6 de mayo	41	32
Cusiana	6 de mayo	11 de mayo	301	273
Cupiagua	10 de junio	16 de junio	240	148
Bonga	25 de junio	30 de junio	35	28
Chuchupa	25 de junio	29 de junio	107	79
Bonga	1 de julio	11 de julio	35	32
Floreña	8 de julio	9 de julio	11	6
Promigas SIN-CAR	12 de julio	13 de julio	208	134
Promigas SIN-CAR	20 de julio	21 de julio	210	115
Gibraltar	15 de agosto	16 de agosto	41	34
Cusiana	8 de octubre	23 de octubre	301	39
Bonga	21 de octubre	27 de octubre	35	27
Chuchupa	27 de octubre	30 de octubre	95	80
Gibraltar	26 de noviembre	27 de noviembre	41	34
Gibraltar	4 de diciembre	4 de diciembre	40	17
Gibraltar	17 de diciembre	28 de diciembre	41	37
Bonga	21 de diciembre	23 de diciembre	34	16
Promigas SIN-CAR	21 de diciembre	23 de diciembre	176	93

BUC-BAR: Tramo Bucaramanga-Barrancabermeja

SIN-CAR: Tramo Sincelejo-Cartagena

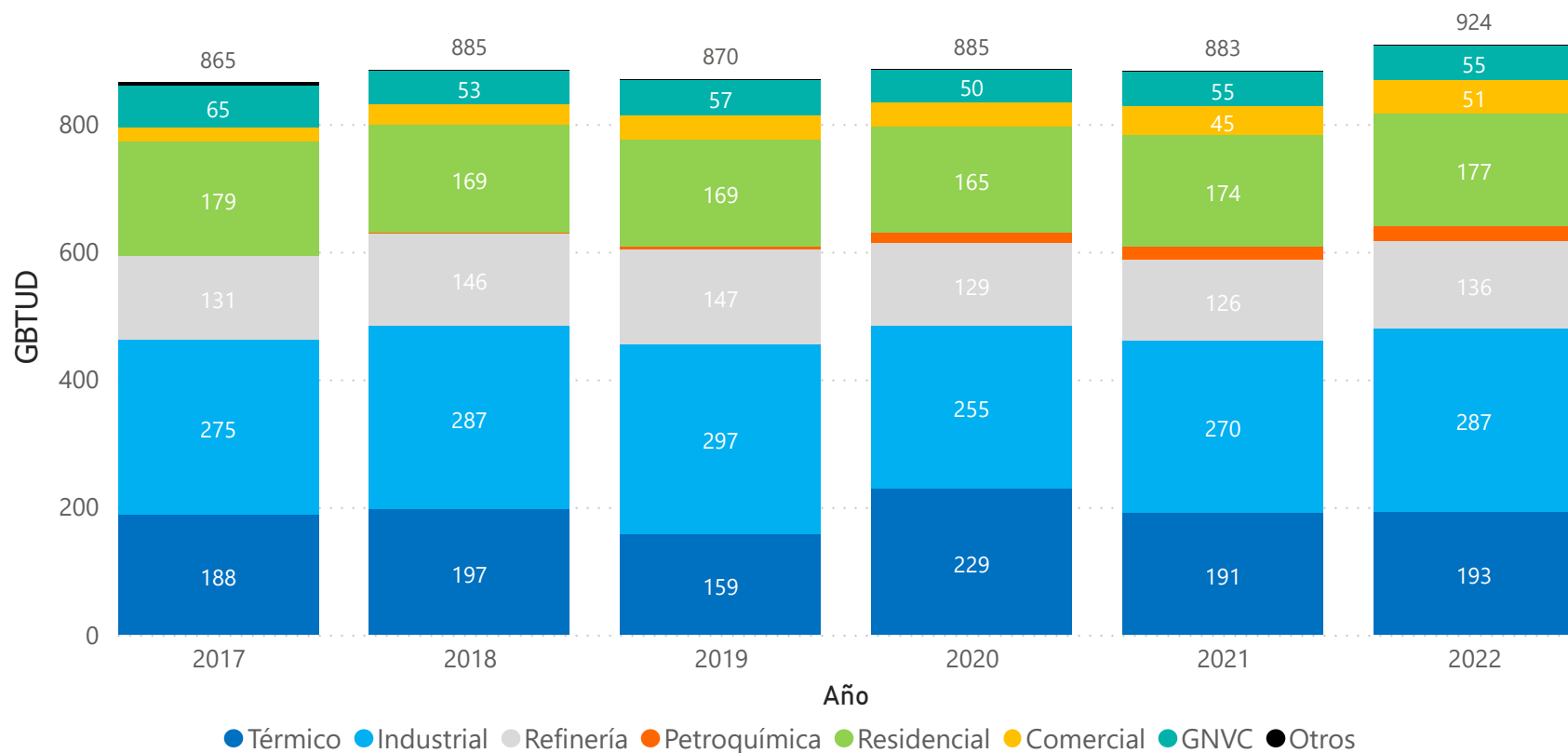
Fuente: CNO-Gas, Cálculos BMC con base en información de SEGAS y BEOs de los transportadores

DEMANDA

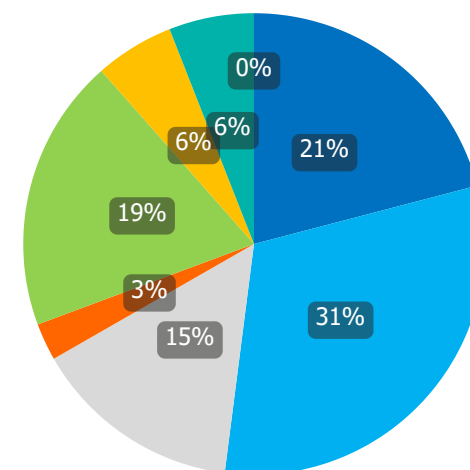


4.1 Demanda

Evolución de la cantidad de energía tomada del SNT por sector de consumo 2017-2022



Participación sectorial en la demanda de gas natural 2022

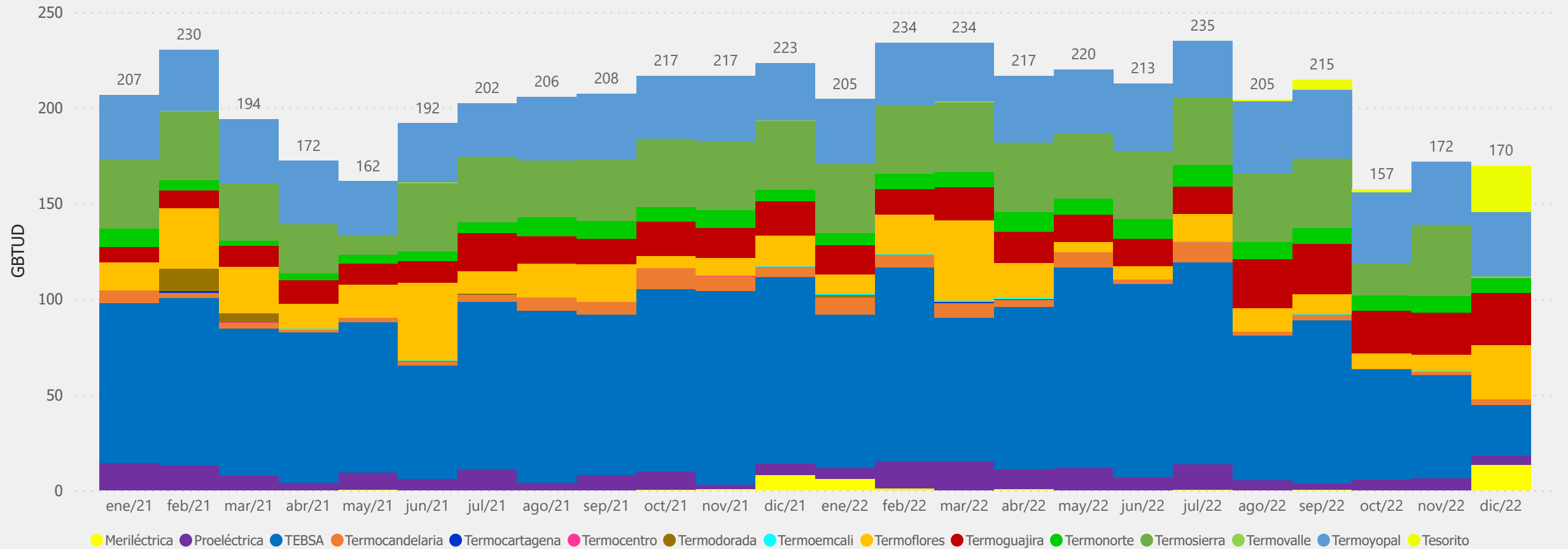


Fuente: SEGAS

- La demanda de gas natural en 2022 aumentó 4.2% respecto a 2021.
- La demanda del sector térmico en 2022 se incrementó 1% respecto a 2021.
- La demanda de los sectores no térmicos en 2022 aumentó 5.2% respecto a 2021.

Nota: Datos correspondientes a la información declarada por los comercializadores y usuarios no regulados en el reporte de entrega a usuarios finales. La información del sector petroquímico es complementada con reportes de energía tomada para los puntos de salida: Amocar (Amoniacos del Caribe) y Amocar Materia Prima; y el industrial con los puntos de salida COLCLINKER GENERACION y ARGOS ZONA FRANCA.

4.2 Consumo de gas por generadores

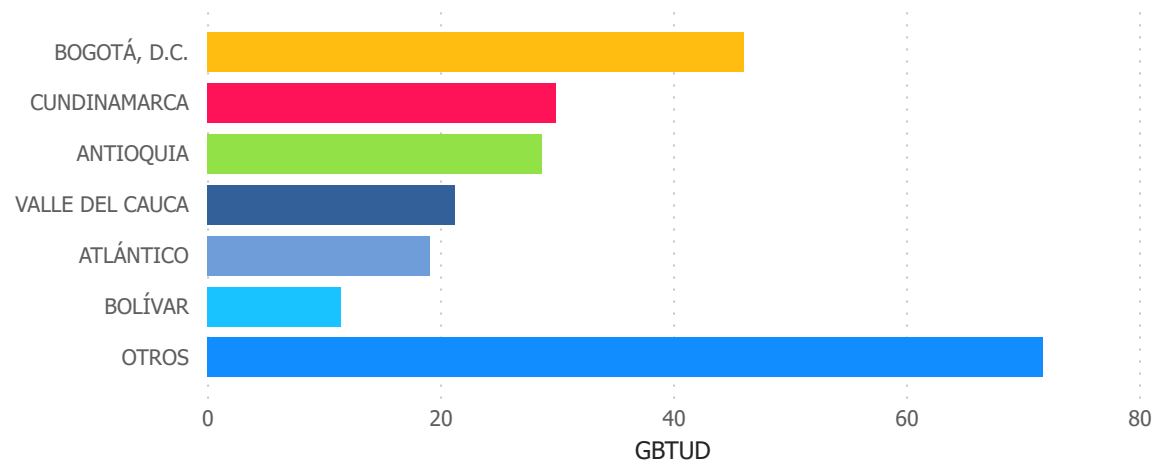


Fuente: XM

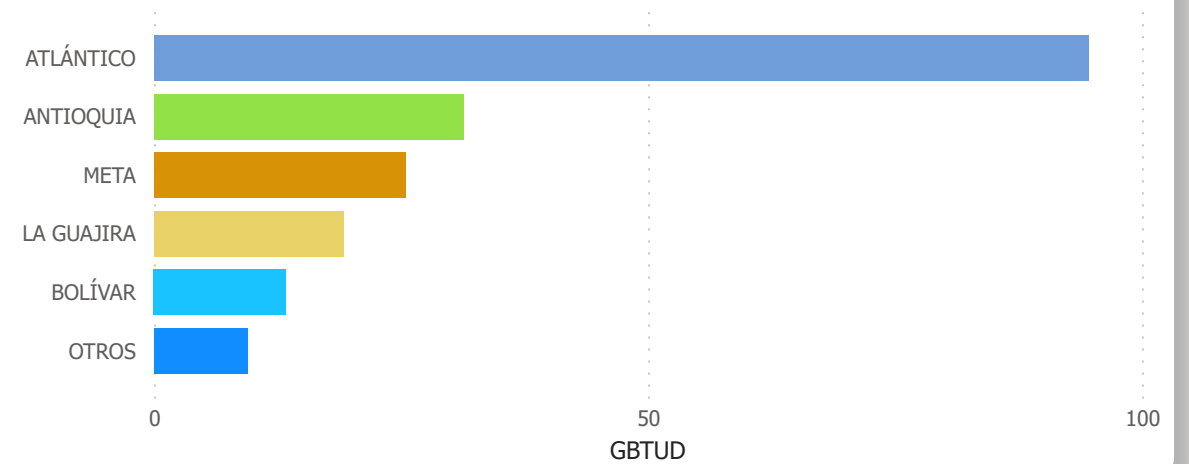
- Durante el 2022, el consumo promedio de las plantas de generación térmica fue de 206 GBTUD, registrándose durante el mes de julio el mayor consumo y en el último trimestre consumos inferiores a la media.
- Las plantas de generación térmica con mayor participación en la demanda de gas natural en 2022, fueron TEBSA y Termoguajira en la región Costa Caribe con 38% y 9% respectivamente; y Termoyopal y Termosierra en el interior con un 16% y 15%, respectivamente, en relación al total nacional.

4.3 Demanda por sector de consumo y departamentos SNT

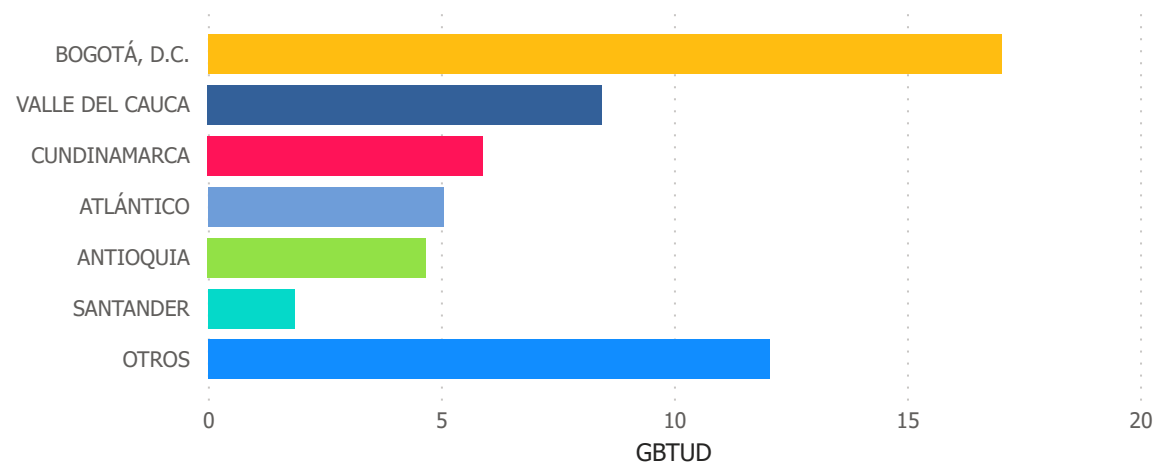
SECTOR RESIDENCIAL Y COMERCIAL - 2022



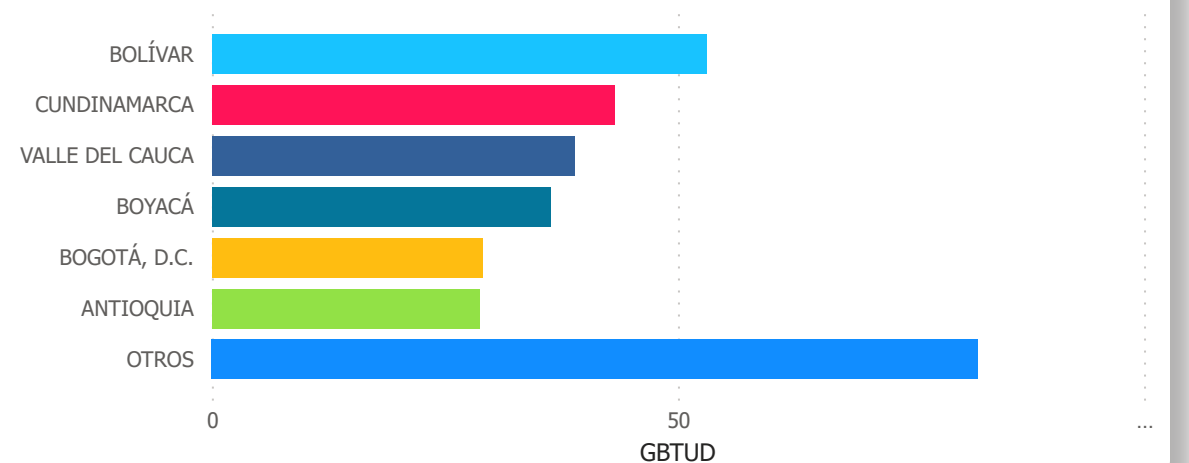
SECTOR TÉRMICO - 2022



SECTOR GNVC - 2022



SECTOR INDUSTRIAL y PETROQUÍMICO- 2022



Fuente: SEGAS



INFORMACIÓN TRANSACCIONAL

5.1 Mercado primario suministro - Precios y cantidades vigentes

Tabla de contratación vigente y precios por campo y por modalidad

Región	Modalidad	Con Interrupciones		Contingencia		Firme		Firme al 95%		Firmeza Condicionada		Opción de Compra		Otras		Take or Pay		Total	
		Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)	Cantidad (GBTUD)	Precio (USD)
Costa	B. Esperanza PE	5	N.D.			35	\$4,52	0	\$6,20					80	N.D.			120	\$6,84
	Ballena	20	\$4,80	1	\$5,13			9	\$5,54									30	\$5,04
	Bloque VIM 5	26	\$7,23			94	\$5,28							44	\$7,29			164	\$6,13
	Bonga Mamey	103	\$3,91	0	N.D.			11	\$3,99							24	N.D.	138	\$4,07
	Bullerengue	24	\$4,54	0	\$6,11	15	N.D.	16	\$4,56									55	\$4,95
	Otros C. Aislados	23	\$3,22			8	\$2,63									4	\$7,74	35	\$3,59
	Otros C. Aislados- MM	2	\$3,03	0	\$5,11	1	\$3,13			1	\$2,93							5	\$3,25
	Otros Costa	16	\$4,02			38	\$6,07	1	N.D.					72	\$7,32			127	\$6,50
	Otros Interior	11	\$3,63			7	\$4,02											17	\$3,78
	Total	230	\$4,36	1	\$5,16	198	\$5,19	39	\$4,64	1	\$2,93			195	\$7,59	28	\$5,21	692	\$5,56
Interior	Chuchupa	11	\$5,12	1	\$5,47	2	\$5,05	35	\$5,81									49	\$5,61
	Cupiagua	6	\$4,83	3	\$5,09	0	N.D.	186	\$4,97	1	\$4,15							196	\$4,96
	Cupiagua Sur							21	\$4,90	9	\$3,85	8	\$6,42					37	\$4,96
	Cusiana	5	\$4,72	0	N.D.	0	\$4,22	205	\$4,52	1	\$4,15							212	\$4,52
	Floreña	1	\$3,79			56	\$3,68	1	N.D.							12	N.D.	70	\$3,71
	Gibraltar			0	\$5,09											33	N.D.	33	\$4,36
	Otros C. Aislados	0	\$6,18															0	\$6,18
	Otros C. Aislados- MM	6	\$0,98			9	\$3,55			2	\$2,87							17	\$2,61
	Otros Interior	16	\$4,96			10	\$4,15	15	\$5,57									41	\$4,99
	Total	46	\$4,44	4	\$5,20	78	\$3,76	463	\$4,85	12	\$3,73	8	\$6,42			45	\$4,22	655	\$4,65
Total	276	\$4,37	5	\$5,19	276	\$4,79	501	\$4,83	13	\$3,67	8	\$6,42	195	\$7,59	73	\$4,60	1347	\$5,11	

Con Interrupciones	Contingencia	Firme	Firme al 95%	Firmeza Condicionada	Opción de Compra	Otras	Take or Pay	Total
20,48%	0,39%	20,52%	37,22%	0,94%	0,56%	14,48%	5,41%	100,00%

Fuente: SEGAS

1 Otras: Modalidades Campos en pruebas extensas, CREG 186/2020 (parágrafo del artículo 20).

2 Otros Interior: Campo la Belleza, Caramelo, Corrales, El Difícil, Loma larga, Maria Conchita, Recetor West, San Roque y Tisquirama.

3 Bloque VIM 5 agrupa los campos: Acordeón, Clarinete, Pandereta y Oboe

4 Bloque Esperanza (Prueba Extensa) PE agrupa los campos: Nelson, Palmer, Nispero, Arianna, Cañaflecha, Katana, Cañahuate, Cañandonga

5 Otros Costa: Arrecife, Bloque VIM 21, Guama, La Creciente, Merecumba y Toronja.

6 Otros Campos Aislados: Andina, Arjona, Capachos, Carmentea, Cerrito, Cerro Gordo, Dina Terciario, Guaduas, La Cañada Norte, Kananaskis, La Punta, Mana, Palagua, Pauto, Pulí, Ramiriquí, Santo Domingo, Sardinata y Toqui Toqui.

7. Otros Campos Aislados Magdalena Medio: Aguas Blancas, Campos de Santander, Cantagallo, El Centro, La Cira Infantas, Lisama, Llanito, Payoa, Provincia, Opón.

NOTA 1: La definición de región se establece según la ubicación de las fuentes de suministro.

NOTA 2: La información de la tabla incluye la contratación nacional vigente, a excepción de las Refinerías y el sector petroquímico, que no están obligadas a registrar contratos en SEGAS.

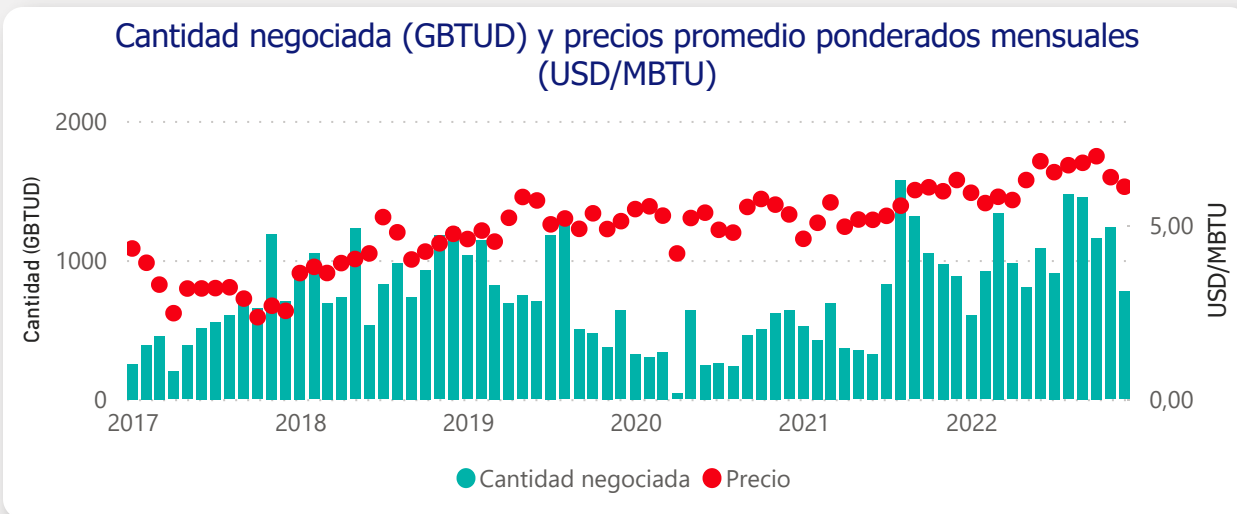
NOTA 3: N.D. es No disponible por corresponder a una única transacción.

NOTA 4: Las cifras generales se aproximan a valores enteros.

NOTA 5: Los valores corresponden a un promedio de los días del año calendario 2022

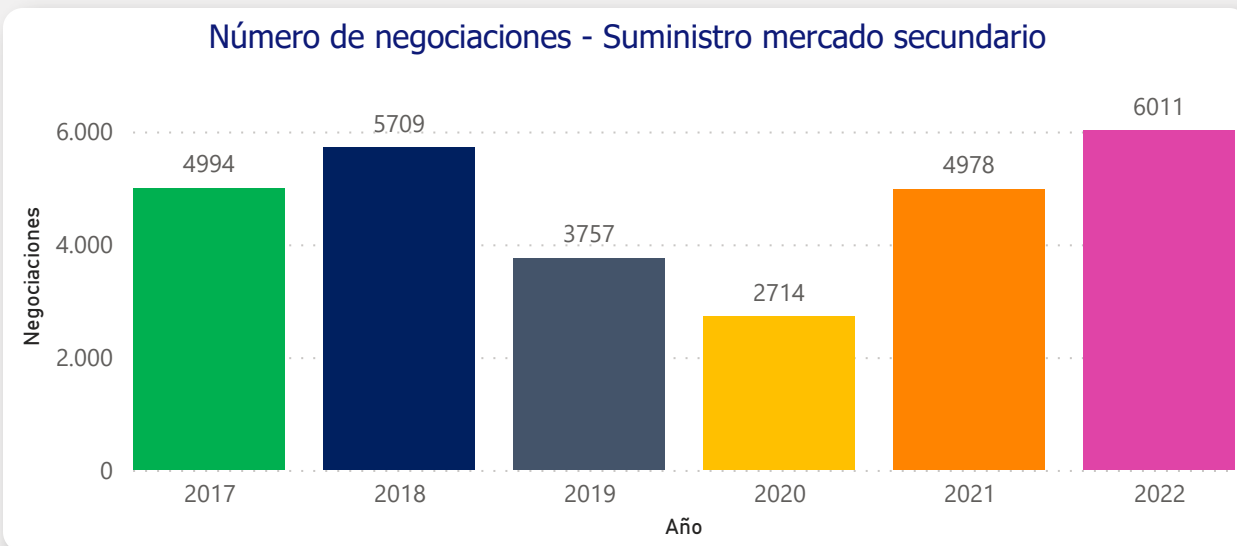
NOTA 6: Precios promedio ponderado por cantidad

5.2 Mercado secundario suministro - Precios y cantidades



Cantidad vigente en promedio diario por modalidad contractual (GBTUD)

Año	Con Interrupciones	Contingencia	Firme	Firmeza Condicionada	Opción de Compra	Take or Pay	Total
2017	8	2	203			81	294
2018	2	9	207	3	5	81	307
2019	61	6	206	33	13	75	395
2020	130	2	196	17	12	73	431
2021	226	1	219	18	13	52	529
2022	222	9	246	18	13	48	557



Número de contratos registrados por rango de duración contractual*

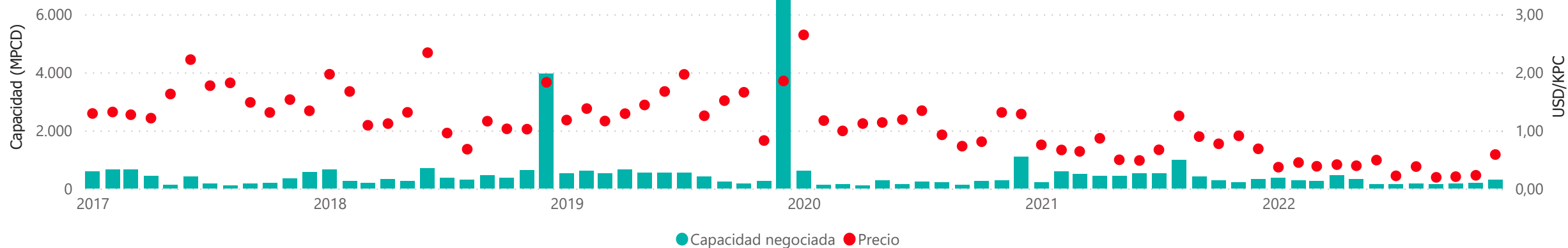
Año	1 día	11 a 30 días	2 a 10 días	31 a 90 días	Más de 90 días	Total
2017	4704	55	56	91	173	5079
2018	5434	46	43	87	204	5814
2019	3375	91	47	109	253	3874
2020	2386	80	46	90	262	2851
2021	4477	73	164	89	309	5112
2022	5368	129	195	138	363	6193
Total	25744	473	551	576	963	28292

* Corresponde al número de contratos vigentes durante el año

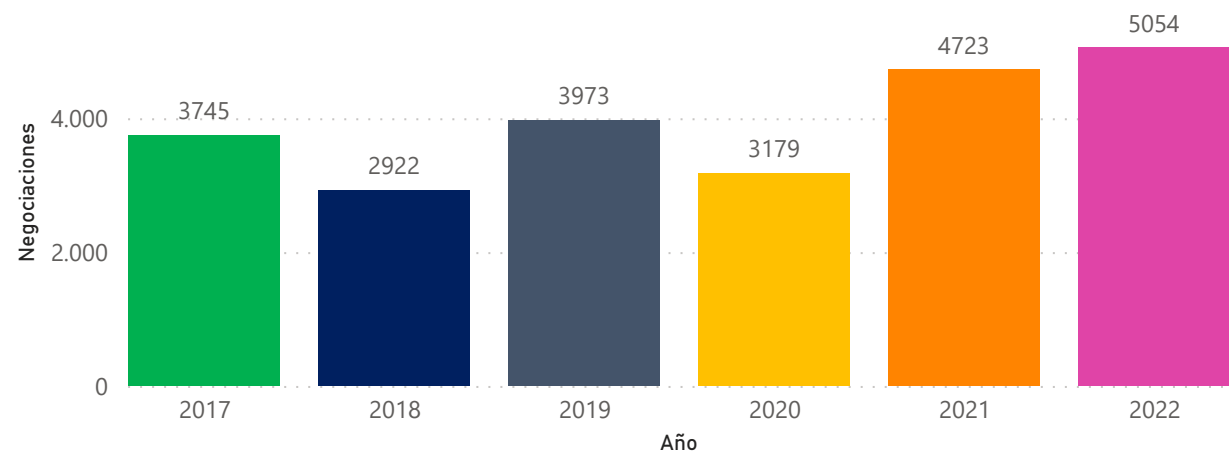
Fuente: SEGAS

5.3 Mercado secundario transporte - Precios y capacidades

Capacidad negociada (MPCD) y precios promedio ponderados mensuales (USD/KPC)



Número de negociaciones - Capacidad de transporte mercado secundario



Número de contratos registrados por rango de duración contractual*

Año	1 día	11 a 30 días	2 a 10 días	31 a 90 días	Más de 90 días	Total
2017	3244	134	47	198	123	3746
2018	2146	172	16	268	131	2733
2019	3088	310	12	428	165	4003
2020	2529	330	4	487	135	3477
2021	4297	163	237	185	182	5064
2022	4906	9	35	36	166	5152
Total	20210	1118	347	1590	560	23817

* Corresponde al número de contratos vigentes durante el año

Fuente: SEGAS

5.4 Mercado secundario - Número de negociaciones por rutas del SNT

Ruta	N° Neg
CUSIANA - OCOA	709
CUSIANA - VASCONIA	666
CUSIANA - SABANA_F	585
VASCONIA - MARIQUITA	508
LA BELLEZA - COGUA	488
COGUA - SABANA_F	447
CUSIANA - EL PORVENIR	347
SEBASTOPOL - VASCONIA	341
EL PORVENIR - LA BELLEZA	284
VASCONIA - LA BELLEZA	178
CARTAGENA - MAMONAL	151
BALLENA - BARRANCABERMEJA	63
LA BELLEZA - VASCONIA	55

Ruta	N° Neg
GUALANDAY - MARIQUITA	25
YUMBO/CALI - CALI	23
CUSIANA - LA BELLEZA	21
CUSIANA - SEBASTOPOL	18
BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	17
CUSIANA - COGUA	17
VASCONIA - SEBASTOPOL	16
BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL	9
BALLENA - LA MAMI	6
BARRANQUILLA - MAMONAL	6
CUSIANA - GBS_I	6
LA BELLEZA - SABANA_F	6
LA CRECIENTE - SINCELEJO	6
SINCELEJO - MAMONAL	6
BALLENA - BARRANQUILLA	5
CUSIANA - GBS_F	5
CUSIANA - YUMBO/CALI	5

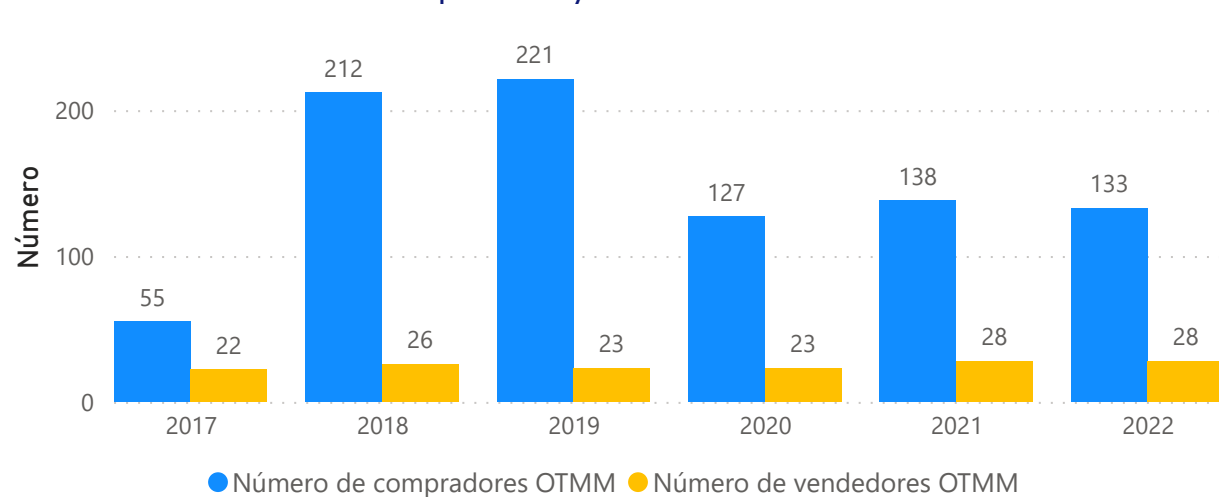
Ruta	N° Neg
ARMENIA - YUMBO/CALI	3
CUSIANA - ARMENIA	3
JOBO - CARTAGENA	3
LA CRECIENTE - LA MAMI	3
VASCONIA - YUMBO/CALI	3
BALLENA - SEBASTOPOL	2
BALLENA - VASCONIA	2
BARRANQUILLA - CARTAGENA	2
CARTAGENA - LA MAMI	2
CUSIANA - BARRANCABERMEJA	2
APIAY - OCOA	1
CUSIANA - GUALANDAY	1
CUSIANA - MARIQUITA	1
CUSIANA - PEREIRA	1
CUSIANA - USME	1
JOBO - SINCELEJO	1
LA MAMI - BALLENA	1
VASCONIA - ARMENIA	1
VASCONIA - BARRANCABERMEJA	1
VASCONIA - PEREIRA	1

Nota: Rutas con operaciones registradas en SEGAS durante 2022

Fuente: SEGAS

5.5 Otras transacciones del mercado mayorista

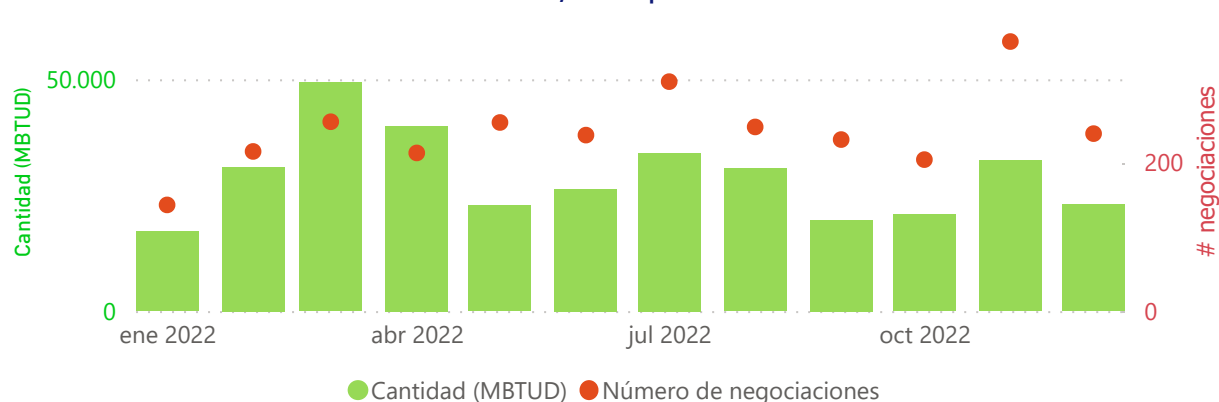
Número de compradores y vendedores OTMM 2017-2022



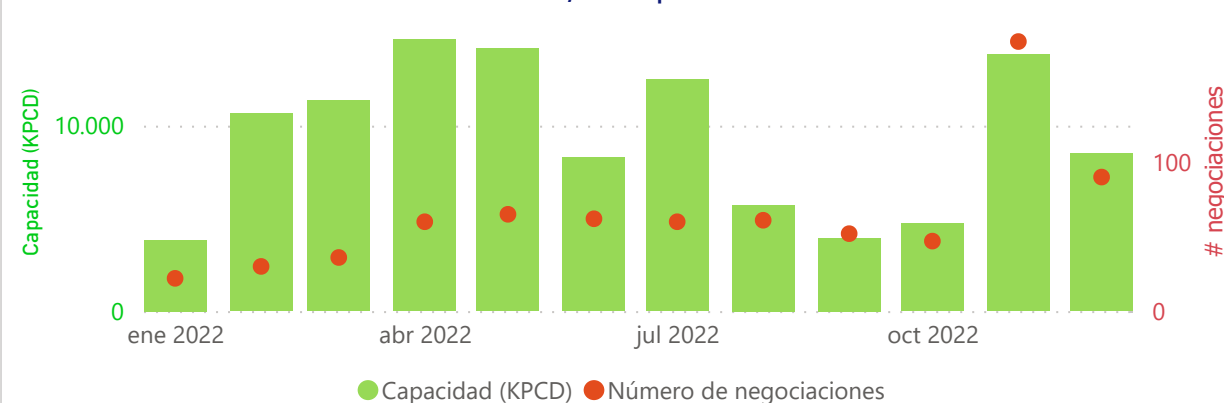
Número de contratos registrados OTMM por producto y modalidad 2022

Modalidad	Capacidad de transporte	Suministro de gas	Suministro y Transporte	Total
Con Interrupciones	33	20	6	59
Contingencia	6	11		17
Firme	329	2474	304	3107
Firmeza Condicionada		3	1	4
Opción de Compra		4		4
Otras		1	3	4
Take or Pay			84	84
Total	368	2513	398	3279

Cantidades Promedio Mes - Número de Negociaciones OTMM Suministro - Suministro/Transporte - 2022



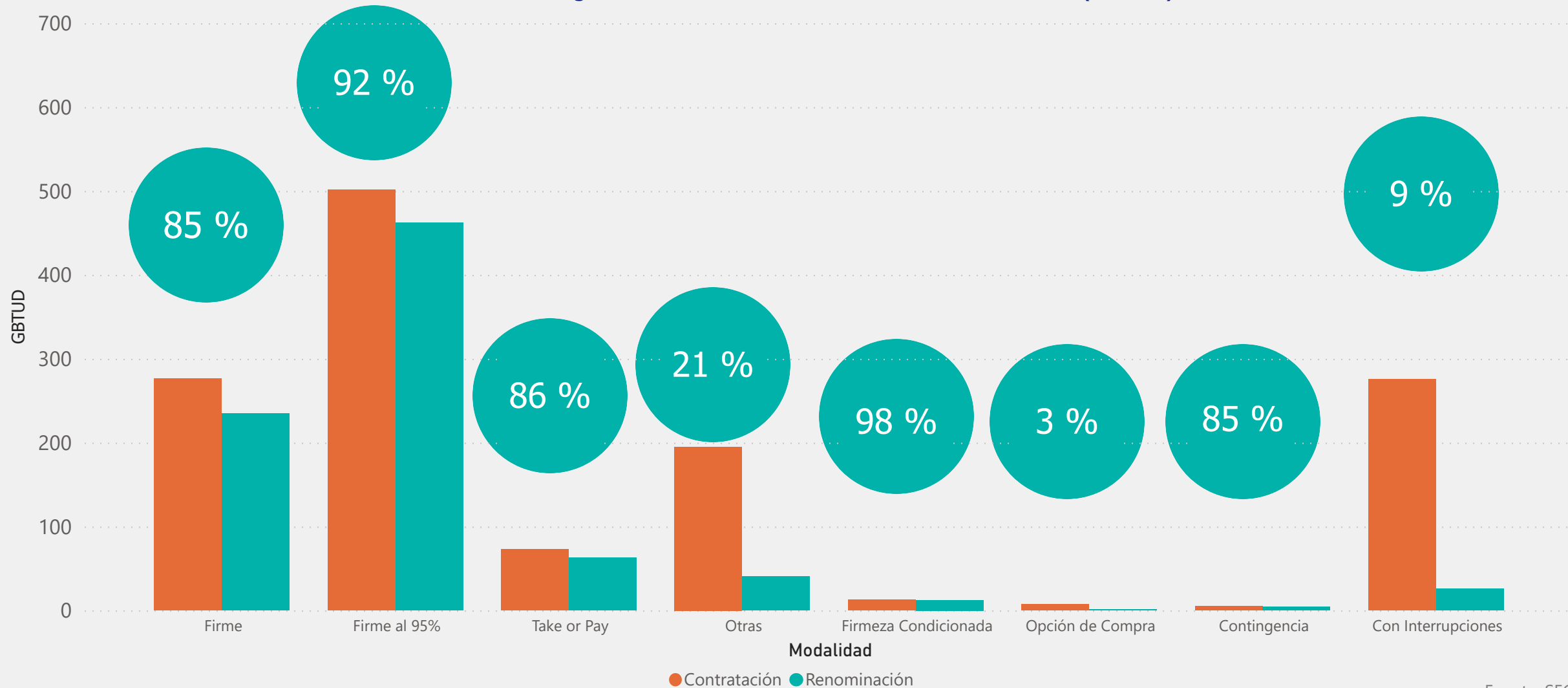
Cantidades Promedio Mes - Número de Negociaciones OTMM Transporte - Suministro/Transporte - 2022



Fuente: SEGAS

5.6 Comparación contratación vigente vs renominación

Contratación Vigente MP Suministro vs Renominación en 2022 (GBTUD)



En el círculo se encuentra el porcentaje de la cantidad contratada renominada sobre la cantidad contratada

Fuente: SEGAS

RESULTADOS DE LOS MECANISMOS DE CONTRATACIÓN



6.1 Subastas mercado primario - Suministro con interrupciones

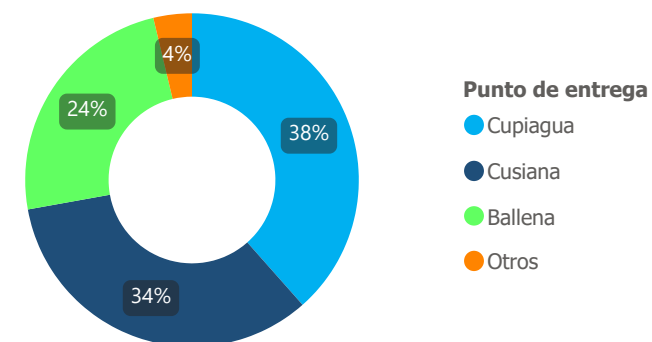
HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS CON INTERRUPCIONES

Año	Nº puntos de entrega ofrecidos	Nº subastas (1)	Nº subastas adjudicadas	Nº operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	Nº contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Cantidad ofrecida agregada (MBTUD)	Cantidad adjudicada (MBTUD)	Cantidad registrada (5) (MBTUD)
2017	3	12	12	8	5	3	38 %	222.516	58.639	25.021
2018	3	12	10	34	31	3	9 %	434.663	256.881	247.801
2019	5	12	12	65	63	2	3 %	642.227	470.680	441.937
2020	5	11	11	57	55	2	4 %	444.416	280.461	278.131
2021	4	12	12	79	78	1	1 %	214.664	214.664	214.660
2022	4	12	12	71	71	0	0 %	188.752	188.652	188.652

DISTRIBUCIÓN DE LA CANTIDAD OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)

Punto de entrega	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena	114.000	108.000	198.812	82.000	55.517	44.596
Cupiagua		114.693	103.358	97.588	27.312	71.176
Cusiana	107.000	211.970	286.387	168.410	101.396	62.358
Otros	1.516		53.670	96.418	30.439	10.622
Total	222.516	434.663	642.227	444.416	214.664	188.752

Distribución de la cantidad ofrecida en 2022



(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3)Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4)Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.2 Subastas mercado primario - Contratos firmes bimestrales

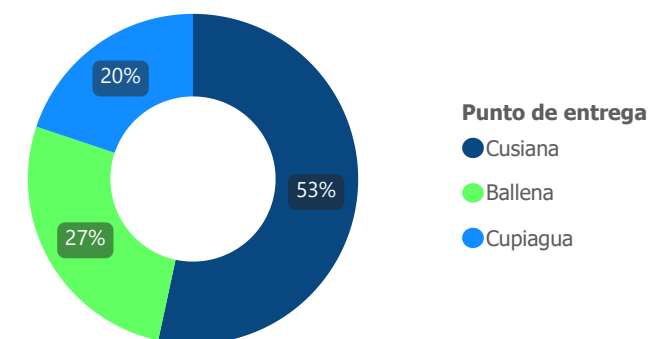
HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS FIRMES BIMESTRALES

Año	Nº puntos de entrega ofrecidos	Nº subastas (1)	Nº subastas adjudicadas	Nº operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	Nº contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Cantidad ofrecida agregada (MBTUD)	Cantidad adjudicada (MBTUD)	Cantidad registrada (5) (MBTUD)
2017	2	6						71.332	0	
2018	2	4	1	1	1	0	0 %	44.640	3.004	3.004
2019	4	4	2	4	4	0	0 %	47.224	6.691	6.691
2020	1	2						10.600	0	
2021	2	1						7.770	0	
2022	3	5	3	5	5	0	0 %	30.215	5.879	5.879

DISTRIBUCIÓN DE LA CANTIDAD OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)

Punto de entrega	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena	25.832	3.900	11.000	10.600	2.770	8.083
Cupiagua			14.924			6.002
Cusiana	45.500	40.740	15.300			16.130
Otros			6.000		5.000	
Total	71.332	44.640	47.224	10.600	7.770	30.215

Distribución de la cantidad ofrecida en 2022



(1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.3 Subastas mercado primario - Contratos bajo modalidades C1 y C2

Aún cuando las subastas de contratos de suministro de gas natural bajo modalidades C1 y C2 en el Mercado Primario se han venido desarrollando a partir de 2017, con posterioridad a la expedición de la Resolución CREG 114 de 2017, tan solo se presentaron adjudicaciones en el año 2018 por un total de 17,000 MBTUD (11,000 MBTUD respecto a la fuente Guajira y 6,000 MBTUD respecto a la fuente Cusiana).

6.4 Subastas mercado secundario - Úselo o véndalo de largo plazo de capacidad de transporte (Rutas)

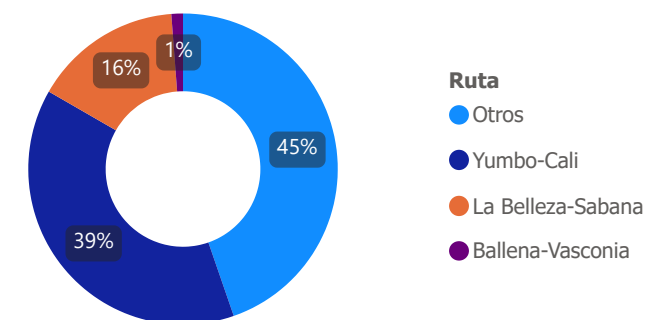
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (RUTAS)

Año	Nº rutas ofrecidas	Nº subastas (1)	Nº subastas adjudicadas	Nº operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	Nº contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Capacidad ofrecida agregada (KPCD)	Capacidad adjudicada (KPCD)	Capacidad registrada (5) (KPCD)
2017	33	1	1	1		1	100 %	173.510	50	0
2018	11	1	1	3	3	0	0 %	145.196	588	588
2019	20	1						143.115	0	
2020	12	1	1	1	1	0	0 %	91.811	300	300
2021	23	1						133.052	0	
2022	22	1						152.496	0	

DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD OFRECIDA POR RUTA (KPCD)

Ruta	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena-Barranca	44.829	70.648	251		1.120	
Ballena-Vasconia	54.399	38.474	43.819			1.840
La Belleza-Sabana	17.318		21.493	24.451	25.616	23.637
Otros	41.153	21.354	53.903	53.218	69.575	68.139
Yumbo-Cali	15.811	14.720	23.649	14.142	36.741	58.880
Total	173.510	145.196	143.115	91.811	133.052	152.496

Distribución de la capacidad ofrecida en 2022



(1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.5 Subastas mercado secundario - Úselo o véndalo de largo plazo de capacidad de transporte (Tramos)

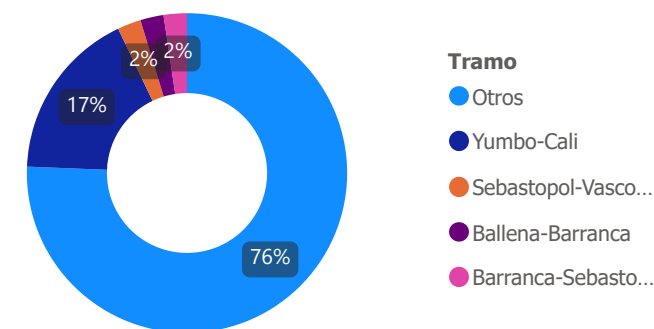
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE LARGO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (TRAMOS)

Año	Nº tramos ofrecidos	Nº subastas (1)	Nº subastas adjudicadas	Nº operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	Nº contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Capacidad ofrecida agregada (KPCD)	Capacidad adjudicada (KPCD)	Capacidad registrada (5) (MBTUD)
2017	33	1	1	1	1	0	0 %	379.567	50	0
2018	14	1	1	6	5	1	17 %	248.329	644	0
2019	23	1						342.653	0	
2020	18	1	1	1	1	0	0 %	185.553	800	0
2021	21	1						264.040	0	
2022	23	1						340.604	0	

DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD OFRECIDA POR TRAMO (KPCD)

Tramo	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena-Barranca	107.978	111.596	58.427		5.120	8.000
Barranca-Sebastopol	64.712	47.015	71.298	16.043	20.043	8.000
Otros	131.291	30.433	128.899	139.325	178.093	257.624
Sebastopol-Vasconia	59.775	44.565	60.380	16.043	24.043	8.100
Yumbo-Cali	15.811	14.720	23.649	14.142	36.741	58.880
Total	379.567	248.329	342.653	185.553	264.040	340.604

Distribución de la capacidad ofrecida en 2022



(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3)Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4)Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.6 Subastas mercado secundario - Úselo o véndalo de corto plazo suministro

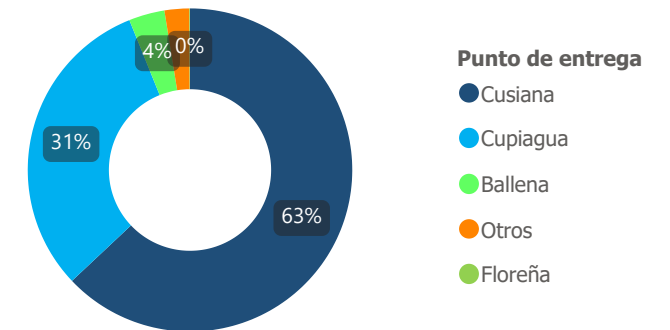
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL

Año	N° puntos de entrega ofrecidos	N° subastas (1)	N° subastas adjudicadas	N° operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	N° contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Cantidad ofrecida agregada (MBTUD)	Cantidad adjudicada (MBTUD)	Cantidad registrada (5) (MBTUD)
2017	7	363	12	12	2	10	83 %	12.903.552	1.469	135
2018	6	365	56	70	58	12	17 %	3.141.932	19.668	18.066
2019	4	360	5	5	1	4	80 %	1.068.479	1.578	600
2020	14	292	8	12	4	8	67 %	3.227.167	3.029	1.591
2021	9	314	41	66	45	21	32 %	2.194.892	13.703	10.355
2022	11	249	13	13	8	5	38 %	1.049.926	3.395	1.475

DISTRIBUCIÓN DE LA CANTIDAD OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)

Punto de entrega	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena	87.515	23.641	16.950	85.593	14.475	37.456
Bl. Esperanza PE	60.801	231.169	183.711	270.560		
Cupiagua				527.732	533.171	324.827
Cusiana	11.861.304	2.847.115	828.184	1.796.715	1.635.225	661.108
Floreña	367.882	38.040	39.634	245.308	6.283	738
Otros	526.050	1.967		301.259	5.738	25.797
Total	12.903.552	3.141.932	1.068.479	3.227.167	2.194.892	1.049.926

Distribución de la cantidad ofrecida en 2022



(1) Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2) Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5) Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.7 Subastas mercado secundario - Úselo o véndalo de corto plazo transporte (Rutas)

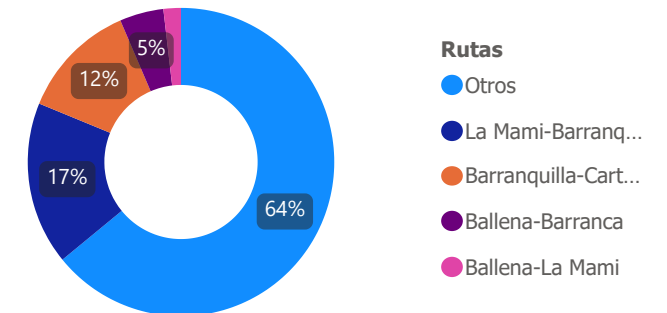
HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (RUTAS)

Año	N° rutas ofrecidas	N° subastas (1)	N° subastas adjudicadas	N° operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	N° contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Capacidad ofrecida agregada (KPCD)	Capacidad adjudicada (KPCD)	Capacidad registrada (5) (KPCD)
2017	58	365	324	1610	1319	291	18 %	175.987.527	289.000	261.609
2018	59	365	345	1338	1225	113	8 %	182.957.890	281.734	275.523
2019	61	365	343	1668	1600	68	4 %	170.524.639	504.882	492.780
2020	57	366	357	1838	1677	161	9 %	193.053.743	376.508	309.054
2021	54	365	358	2569	2352	217	8 %	117.981.195	1.651.028	1.157.408
2022	58	365	359	2214	2066	148	7 %	133.654.798	630.876	613.030

DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD OFRECIDA POR RUTA (KPCD)

Rutas	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena-Barranca	29.511.104	29.304.981	28.367.056	32.517.540	4.581.462	6.188.799
Ballena-La Mami	19.157.462	23.023.153	21.474.034	17.117.945	4.180.918	2.463.204
Barranquilla-Cartagena	25.118.101	25.174.870	24.546.545	25.915.006	8.968.692	16.491.551
La Mami-Barranquilla	24.901.816	29.450.737	26.748.146	28.511.833	12.316.075	22.866.921
Otros	77.299.044	76.004.149	69.388.858	88.991.419	87.934.048	85.644.323
Total	175.987.527	182.957.890	170.524.639	193.053.743	117.981.195	133.654.798

Distribución de la capacidad ofrecida en 2022



(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3)Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4)Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.8 Subastas mercado secundario - Úselo o véndalo de corto plazo transporte (Tramos)

HISTORICO DE LAS SUBASTAS ÚSELO O VÉNDALO DE CORTO PLAZO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE (TRAMOS)

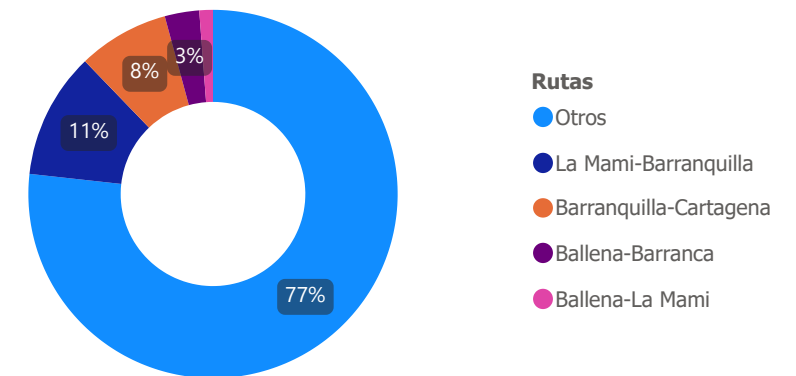
Año	N° tramos ofrecidos	N° subastas (1)	N° subastas adjudicadas	N° operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	N° contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Capacidad ofrecida agregada (KPCD)	Capacidad adjudicada (KPCD)	Capacidad registrada (5) (KPCD)
2020	37	4	1	1	1	0	0 %	2.299.130	8.867	8.867
2021	40	365	258	1244	1028	216	17 %	196.777.403	467.266	452.020
2022	39	365	344	3789	2201	1588	42 %	206.657.061	950.579	891.887

Nota: Las Subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo de transporte por tramos se implementaron a partir de la publicación de la resolución CREG 185 de 2020.

DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD OFRECIDA POR TRAMO (KPCD)

Rutas	2020	2021	2022
Ballena-Barranca	111.626	4.809.485	6.236.288
Ballena-La Mami	28.160	4.165.870	2.463.204
Barranquilla-Cartagena	114.993	8.968.692	16.491.551
La Mami-Barranquilla	145.158	12.316.075	22.866.921
Otros	1.899.193	166.517.281	158.599.097
Total	2.299.130	196.777.403	206.657.061

Distribución de la capacidad ofrecida en 2022



(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3)Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4)Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.9 Subastas mercado secundario - Contratos con interrupciones

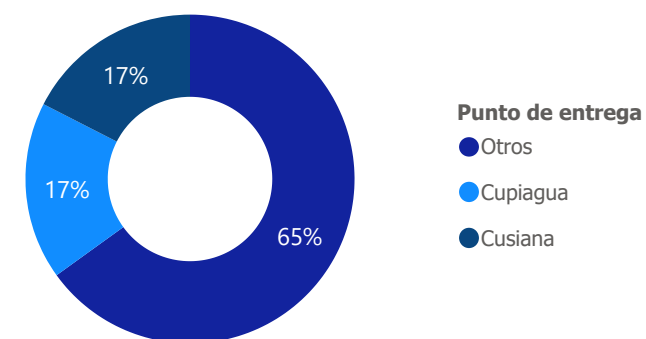
HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS CON INTERRUPCIONES

Año	N° puntos de entrega ofrecidos	N° subastas (1)	N° subastas adjudicadas	N° operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	N° contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Cantidad ofrecida agregada (MBTUD)	Cantidad adjudicada (MBTUD)	Cantidad registrada (5) (MBTUD)
2017	4	12	11	25	24	1	4 %	301.485	80.545	79.585
2018	2	9	5	7	5	2	29 %	48.553	15.623	12.452
2019	2	12	12	24	21	3	13 %	50.200	40.929	36.646
2020	2	3	3	6	6	0	0 %	10.700	6.213	6.213
2021	1	1	1	1	1	0	0 %	3.500	3.500	3.500
2022	3	2	2	2	1	1	50 %	5.722	5.622	1.000

DISTRIBUCIÓN DE LA CANTIDAD OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)

Punto de entrega	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ballena	246.084	30.053				
Cupiagua	8.000		13.000	4.700		1.000
Cusiana	47.400	18.500	37.200	6.000	3.500	1.000
Otros	1					3.722
Total	301.485	48.553	50.200	10.700	3.500	5.722

Distribución de la cantidad ofrecida en 2022



(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3)Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4)Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

6.10 Subastas mercado secundario - Contratos firmes bimestrales

HISTORICO DE LAS SUBASTAS DE CONTRATOS FIRMES BIMESTRALES

Año	N° puntos de entrega ofrecidos	N° subastas (1)	N° subastas adjudicadas	N° operaciones resultantes de adjudicaciones (2)	N° contratos registrados (3)	Desistimientos (Contratos sin registro o pendientes) (4)	% desistimientos	Cantidad ofrecida agregada (MBTUD)	Cantidad adjudicada (MBTUD)	Cantidad registrada (5) (MBTUD)
2017	1	8						72.424	0	
2018	1	1						6.553	0	
2021	1	1						1.000	0	

DISTRIBUCIÓN DE LA CANTIDAD OFRECIDA POR PUNTO DE ENTREGA (MBTUD)

Punto de entrega	2017	2018	2021
Ballena	72.424	6.553	
Cusiana			1.000
Total	72.424	6.553	1.000

(1)Corresponde al número de subastas para las cuales se declaró oferta.

(2)Corresponde al número de adjudicaciones presentadas en las subastas

(3) Teniendo en cuenta que una subasta puede presentar adjudicación a más de un comparador, se pueden presentar más contratos registrados/sin registro respecto a las operaciones resultantes de adjudicaciones.

(4) Corresponde al agregado de las cantidades ofrecidas en el año en los diferentes puntos de entrega.

(5)Corresponde al agregado de las cantidades asociadas a registros de contratos producto de estas subastas en el año.

Fuente: SEGAS

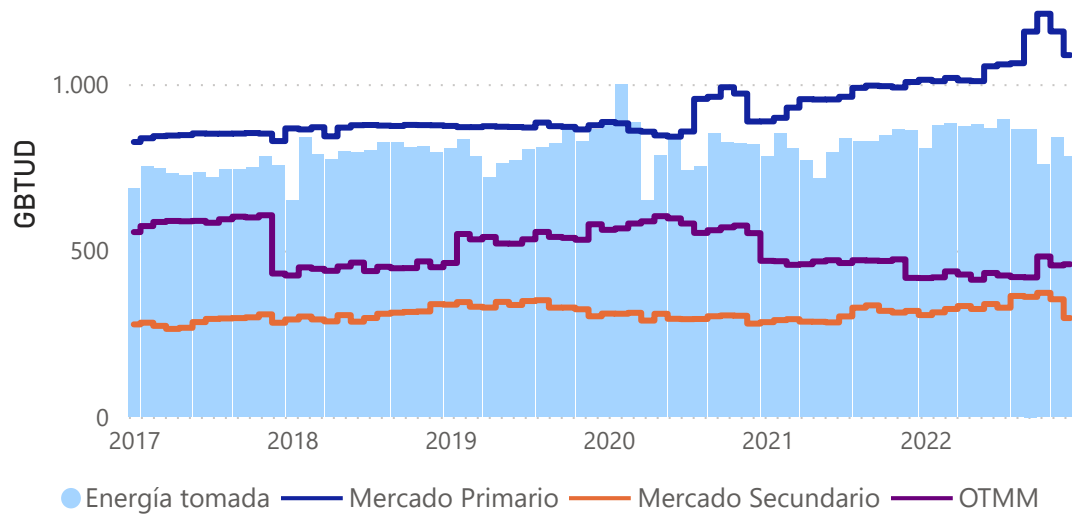


INDICADORES DEL MERCADO

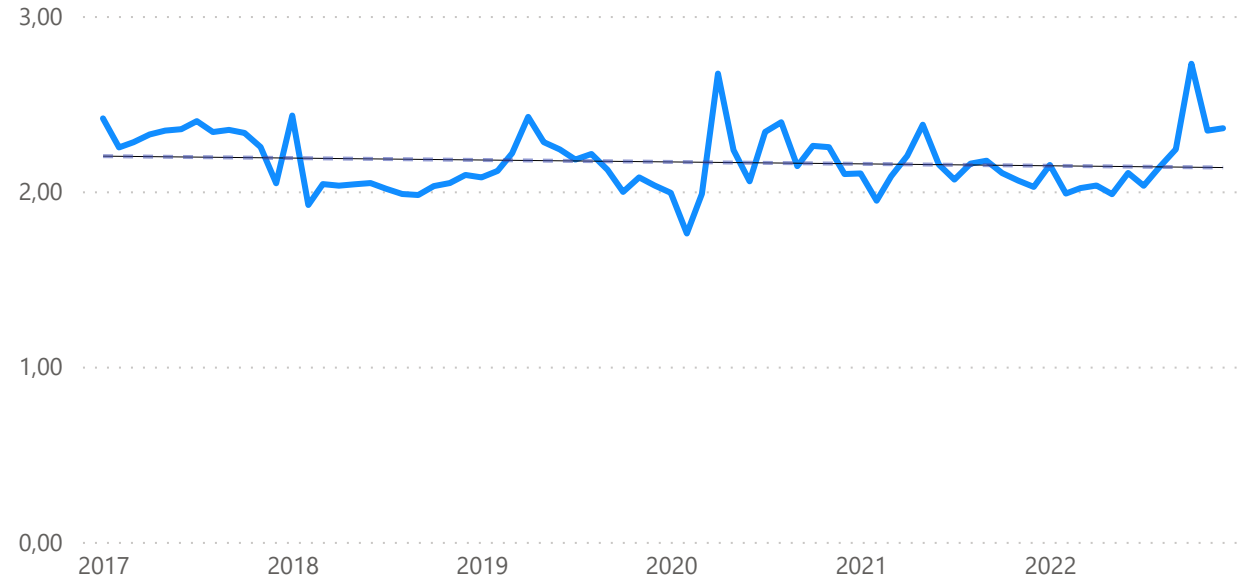
7.1 Liquidez del mercado - Churn ratio

El Churn Ratio es el número de veces que una fracción del gas es transado entre su venta inicial por el productor y la compra por el cliente final.

Contratación vigente por mercados y energía tomada (Sin refinерías)



Churn Ratio Mercado de Gas Colombia - 2017 - 2022

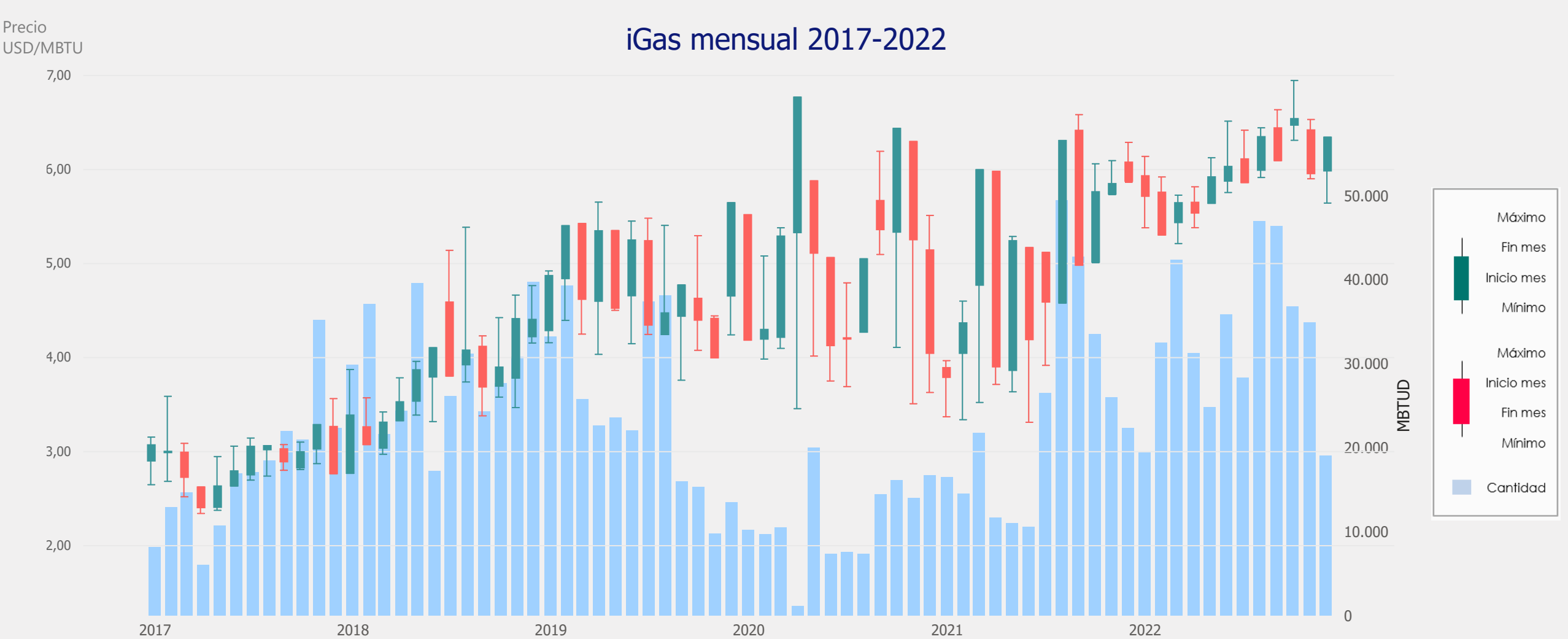


El Churn Rate se calcula como la suma de la cantidad contratada diariamente en modalidades que garantizan firmeza de los mercados primario, secundario y otras transacciones del mercado mayorista con relación a la energía tomada. A esta última se le descuenta la energía tomada por las refinерías, la cual no es objeto de registro contractual en el SEGAS.

Mercado	Churn Rate
Colombia 2022	2,17
MIBGAS - España	0,40
NBP - Inglaterra	11,20
PSV - Italia	1,90
TTF - Países Bajos	60,00

Fuente: SEGAS - Cálculos BMC
Oxford Institute for Energy Studies

7.2 Precios del mercado: iGas



El precio spot del Mercado Secundario de suministro de gas natural, se ubicó en promedio durante 2022 en 6.00 USD/MBTU, subiendo un 24.7% respecto al año 2021 en que alcanzó un promedio de 4.81 USD/MBTU.

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

El siguiente fue el comportamiento de los indicadores del Mercado Primario, en su versión agregada nacional, los cuales fueron establecidos en la resolución CREG 089 de 2013, modificada por la resolución CREG 114 de 2017 y la resolución CREG 186 de 2020.

Los indicadores se clasifican en tres grupos por parte del Gestor de acuerdo con la temporalidad en el reporte de la información:

- 1. Anual, antes del proceso de negociación:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes previo al proceso de comercialización, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte donde existe declaración del PP, PTDV y CIDV.
- 2. Anual, después del proceso de negociación:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes posterior al proceso de comercialización, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte de 12 meses siguientes a la publicación o donde existe oferta comprometida según corresponda.
- 3. Mensual:** la información de este grupo de indicadores es declarada por los agentes con periodicidad mensual con un horizonte de 12 meses siguientes al mes de publicación o donde exista oferta comprometida según corresponda.

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

ANUAL ANTES DEL PROCESO DE NEGOCIACIÓN

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP1	Producción total disponible para la venta PTDV en relación con el potencial de producción PP	<p>El porcentaje de la producción disponible para la venta en relación con el potencial de producción inició el año en 10%, y para diciembre del mismo año aumentó al 26% con 303 GBTUD de disponibilidad. De esta manera, el promedio de producción disponible para la venta estuvo en 11%, valor afectado por el mes de diciembre de 2022 en el cual se presentó un aumento en la disponibilidad, pasando de 122 GBTUD a 303 GBTUD.</p> <p>En comparación con las cifras del año 2021, se evidenció una disminución en la disponibilidad, dado que para dicho año el porcentaje osciló entre el 11% y el 21%, siendo diciembre el mes con mayor disponibilidad.</p>
MP2	Producción total para la venta en firme y cantidades de gas importadas para la venta en firme, con relación a la producción disponible para la venta y la cantidad de gas importada disponible para la venta	<p>El valor del indicador para el año 2022 de acuerdo con la declaración del año 2021, inició en enero con un valor de 64% y finalizó en noviembre con 67%. Frente al mes de diciembre, el indicador arrojó una cifra de 82%, sin embargo, frente a la nueva declaración del año 2022 disminuyó a 69%, teniendo en cuenta que la PTDVF más la CIDVF agregaron 245 GBTUD en contraste con la PTDV y la CIDV que sumaron 352 GBTUD.</p> <p>Para el año 2022, la disponibilidad para la venta en firme sobre la producción disponible para la venta se mantuvo en promedio en el 21%.</p>
MP3	Producción total disponible para la venta en firme PTDVF con el potencial de producción PP	<p>El valor del indicador para el año 2022 de acuerdo con la declaración del año 2021, inició en enero con un valor de 16% y finalizó en noviembre con el mismo porcentaje. Frente al mes de diciembre, el indicador arrojó una cifra de 22%, sin embargo, frente a la nueva declaración del año 2022 disminuyó a 21%, teniendo en cuenta que la PTDVF agregó 245 GBTUD en contraste con el PP con 1,181 GBTUD.</p> <p>Para el año 2022, la disponibilidad para la venta en firme sobre el potencial de producción se mantuvo en promedio en el 3%.</p>

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

ANUAL DESPUÉS DEL PROCESO DE NEGOCIACIÓN

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP7	Demanda regulada con contratos firmes en relación con la demanda regulada que atiende cada comercializador	El valor del indicador para el año de gas 2022 se ubicó en valores superiores al 116%. El resultado de este indicador muestra que la proyección de demanda regulada reportada por los comercializadores distribuidores es inferior a la contratación a partir de modalidades que garantizan firmeza, lo cual permite concluir que de manera general, el suministro para el mercado regulado se puede abastecer a partir de gas firme.
MP8	Demanda regulada con contratos firmes en relación con la declaración de producción total disponible para la venta en firme PTDFV y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	<p>En los resultados del indicador para el año 2022, se evidenció una tendencia constante iniciando en enero con el 0.57% y cerrando en noviembre con el 0.61%; para el mes de diciembre, el indicador se incrementó al 6%. Estos resultados son producto de la reducción en la PTDFV declarada por los agentes el cual inició en el mes de enero con un valor de 204 GBTUD y finalizó el año gas en noviembre con 197 GBTUD y del aumento para diciembre con 275 GBTUD, mientras que la contratación de la demanda regulada permaneció constante durante el año 2022.</p> <p>Por otro lado, el indicador publicado en el 2022 para el año 2023 corte diciembre, aumentó oscilando entre el 10% y el 20%, dado los niveles de PTDFV declarados por los agentes.</p>
MP9	Todo el gas natural contratado en firme por la demanda regulada en relación con la oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas	En la publicación del indicador realizada en 2021 para el año 2022, se observó que la contratación en firme para la demanda regulada representó entre el 34% y el 37% de la oferta comprometida. Por otro lado, en la publicación realizada en 2022 para el mismo periodo, el indicador osciló entre el 33% y el 38%.
MP10	El gas natural contratado en firme por la demanda no regulada en relación con la declaración de producción total disponible para la venta en firme PTDFV y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	En la publicación del indicador realizada en 2021 para el año 2022, se evidenció un comportamiento constante del indicador, iniciando en enero con el 8% y cerrando en noviembre con el 9%. Para el mes de diciembre, se presentó una reducción llegando al 5% para el inicio del año de gas 2023, como consecuencia de un aumento de la PTDFV y una reducción de la contratación para la demanda no regulada.

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

ANUAL DESPUÉS DEL PROCESO DE NEGOCIACIÓN

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP11	Todo el gas natural contratado en firme por la demanda no regulada en relación con la oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas	En la publicación del indicador realizada en 2021 para el año 2022, se observó que la contratación firme para la demanda no regulada representó alrededor del 67% hasta el mes de noviembre. Para el mes de diciembre, el indicador presentó una reducción alcanzando el 63% de la oferta comprometida, como consecuencia de una disminución en el valor de la oferta comprometida y de la contratación para la demanda no regulada.
MP12	Demanda regulada con contratos firmes (i.e. contratos firmados antes y después del proceso de negociación) en relación con el total contratado por la demanda regulada (incluye todas las modalidades)	En la publicación del indicador realizada en 2021 para el año 2022, se observó que la contratación en firme para la demanda regulada representó alrededor del 99%, lo que permite concluir que la energía restante está contratada a partir de la modalidad con interrupciones.
MP13	Demanda no regulada con contratos firmes (i.e. contratos firmados antes y después del proceso de negociación) en relación con el total contratado por la demanda no regulada (incluye todas las modalidades)	<p>En la publicación del indicador realizada en 2021 para el año 2022, se observó que en enero la demanda no regulada contratada en firme inició en 70%, y finalizó el año gas en noviembre con 73%. Para el mes de diciembre, el nivel se incrementó al 87% asociado a una reducción en el valor de la contratación total de la demanda no regulada, que pasa de 783 GBTUD a 500 GBTUD.</p> <p>Por otro lado, en la publicación realizada en 2022 para el año 2023, inicia con un nivel del 50% y finaliza con un nivel del 56%.</p>
MP23	Precios promedio de los contratos	El precio promedio ponderado de los contratos de suministro de gas natural suscritos durante el proceso de comercialización para el año 2022 fue de 5.42 USD/MBTU.

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

MENSUALES

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP4	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para venta PTDV y las cantidades de gas importadas disponibles para la venta CIDV	<p>En la publicación del indicador realizada en diciembre para el año 2022, el resultado de la oferta comprometida en relación con la producción disponible para la venta inició año con el 754% y presentó una disminución para noviembre, pasando al 697%. Para iniciar el año de gas 2023, se presentó una disminución en el resultado del indicador como consecuencia del aumento de la variable CIDV para dicho mes y el restante año de gas.</p> <p>Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDV agregada nacional. Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDV y CIDV representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador.</p>
MP5	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para la venta en firme PTDVF y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF	<p>En la publicación del indicador realizada en diciembre para el año 2022, el resultado de la oferta comprometida en relación con la producción total disponible para la venta en firme inició año con el 6195% y presentó una disminución para noviembre, pasando al 4357%. Para iniciar el año de gas 2023, se presentó una disminución en el resultado del indicador como consecuencia del aumento de la variable PTDVF para dicho mes y el restante año de gas.</p> <p>Los valores del presente indicador tienden a sobrepasar el 100% debido a la comparación del valor de la oferta comprometida (promedio 2022 de 861 GBTUD) frente a una PTDVF con un promedio de 37 GBTUD para el mismo año.</p>
MP6	Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con el potencial de producción PP	<p>En la publicación del indicador realizada en diciembre para el año 2022, se evidenció que la contratación de suministro de gas natural bajo modalidades que garantizan firmeza estuvo en promedio sobre el 73% del potencial de producción. A medida que el horizonte de tiempo aumenta dicho indicador disminuye, pues el valor de la oferta comprometida agregada se reduce.</p>

7.3 Indicadores del mercado primario - Resolución CREG 186 de 2020

MENSUALES

INDICADOR	DESCRIPCIÓN	ANÁLISIS COMPORTAMIENTO NACIONAL
MP17	Cuánto representa cada modalidad de contrato de la demanda regulada en relación con el total de la demanda regulada en contratos	<p>En la publicación del indicador realizada en octubre para noviembre de 2022, se evidenció la participación de la contratación de suministro de gas natural para la demanda regulada por modalidades contractuales así: Firme al 95% (60%), Firme (20%), ToP (12%), Con Interrupciones (7%) y Firmeza Condicionada (0.8%).</p> <p>Por otro lado, en la publicación realizada en noviembre para diciembre de 2022, se evidenció un cambio en la participación, aumentando la modalidad Firme al 95% (72%), y disminuyendo las modalidades Firme (12%), y Con Interrupciones (0.2%); la modalidad ToP (12%) permaneció constante.</p> <p>De esta manera, la demanda regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado.</p>
MP18	Cuánto representa cada modalidad en relación con el total de la demanda no regulada en contratos	<p>En la publicación del indicador realizada en octubre para noviembre de 2022, se evidenció la participación de la contratación de suministro de gas natural para la demanda no regulada por modalidades contractuales así: Firme al 95% (28%), Otras (24%), Con Interrupciones (23%), Firme (20%), ToP (4%), Firmeza condicionada (0.7%), Opción de compra (0.7%) y Contingencia (0.04%).</p> <p>Por otro lado, en la publicación realizada en noviembre para diciembre de 2022, se evidenció un cambio en la participación aumentando las modalidades Firme al 95% (35%), Otras (36%), ToP (5%), Firmeza condicionada (3%); y disminuyendo las modalidades Firme (19%), Con Interrupciones (12%) y Opción de compra (0.1%). A diferencia de la demanda regulada, este segmento de consumo utiliza una mayor proporción de modalidad con interrupciones.</p>

CONVENCIONES



Convenciones y terminología

BTU = British Thermal Unit (medida de energía) equivale a 0,29 watt/hora

1 TBTU = 1 billón de BTU

1 MBTUD = 1 millón de BTU por día

1 GBTUD = 1.000 MBTUD o mil millones de BTU por día

PC = Pie cúbico (unidad de volumen) equivalente a 0,028 metros cúbicos

GPC = Mil millones de pies cúbicos.

1 KPCD = 1000 PCD o mil pies cúbicos por día

1 MPCD = 1000 KPCD o un millón de pies cúbicos por día

Henry Hub = Precio de Referencia en EEUU

NBP = (National Balance Point): precio de referencia en Reino Unido

TTF = (Title Transfer Facility): precio de referencia en el punto virtual de comercialización de Los Países Bajos (Netherlands)

JKM = (Japan Korea Marker): Precio spot de referencia para Gas natural licuado en Asia

iGas = indicador colombiano diario elaborado por el Gestor del Mercado a partir de la información de los precios nacionales en mercado secundario calculado con información de los contratos firmes.
(<https://www.bmcbec.com.co/informes/igas>)

SSCI = subasta suministro de contratos con interrupciones

SUVCP = subasta del producto úselo o véndalo de corto plazo

CMMP = Capacidad máxima de mediano plazo

GNVC = Gas Natural Vehicular Comprimido

SNT = Sistema Nacional de Transporte

OTMM = Otras Transacciones del Mercado Mayorista



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

VIGILADO
SUPERINTENDENCIA FINANCIERA
DE COLOMBIA



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



¡MUCHAS GRACIAS!

Contáctenos

-  Calle 113 # 7-21 Torre A piso 15, Bogotá
-  (601) 6292529
-  WhatsApp 320-8330986
-  www.bmcbec.com.co
-  servicioalcliente@bolsamercantil.com.co

-  @GestorDeGas
-  Gestor del Mercado de Gas Natural

2
0
2
2