

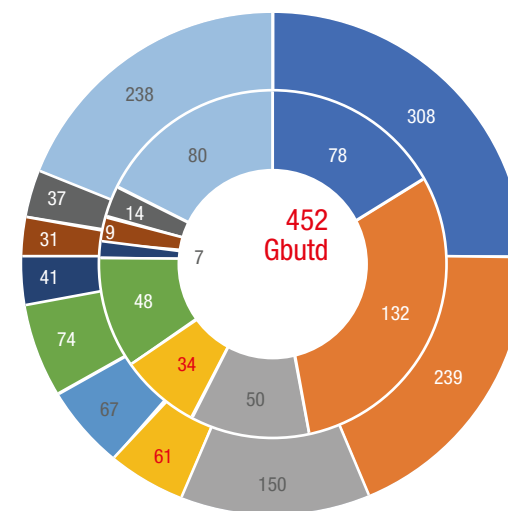
Contexto

El Ministerio de Minas y Energía, publica la Declaración de Producción 2019-2028 realizada por los Productores - Comercializadores de gas natural y Comercializadores de Gas Importado mediante Resolución 31146 del 14 de junio de 2019.

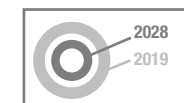
Posteriormente, mediante Resolución 31175 del 12 de julio de 2019 se modificó la Resolución 31146 del 14 de junio de 2019.

Se modifica la declaración de los campos:

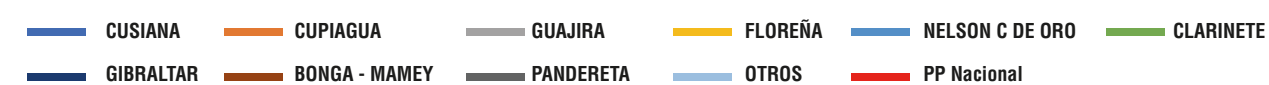
- Ballena y Chuchupa
- Cupiagua (Agrega Cupiagua - Santiago de las Atalayas, Cupiagua Sur – Santiago de las Atalayas)
- Cusiana (Agrega Cusiana Norte – Río Chitamena, Cusiana – Río Chitamena, Cusiana - Tauramena, Pauto Sur – Piedemonte A y B)
- Nelson Ciénaga de Oro - Esperanza
- Clarinete – E&P VIM5
- Pandereta – E&P VIM5



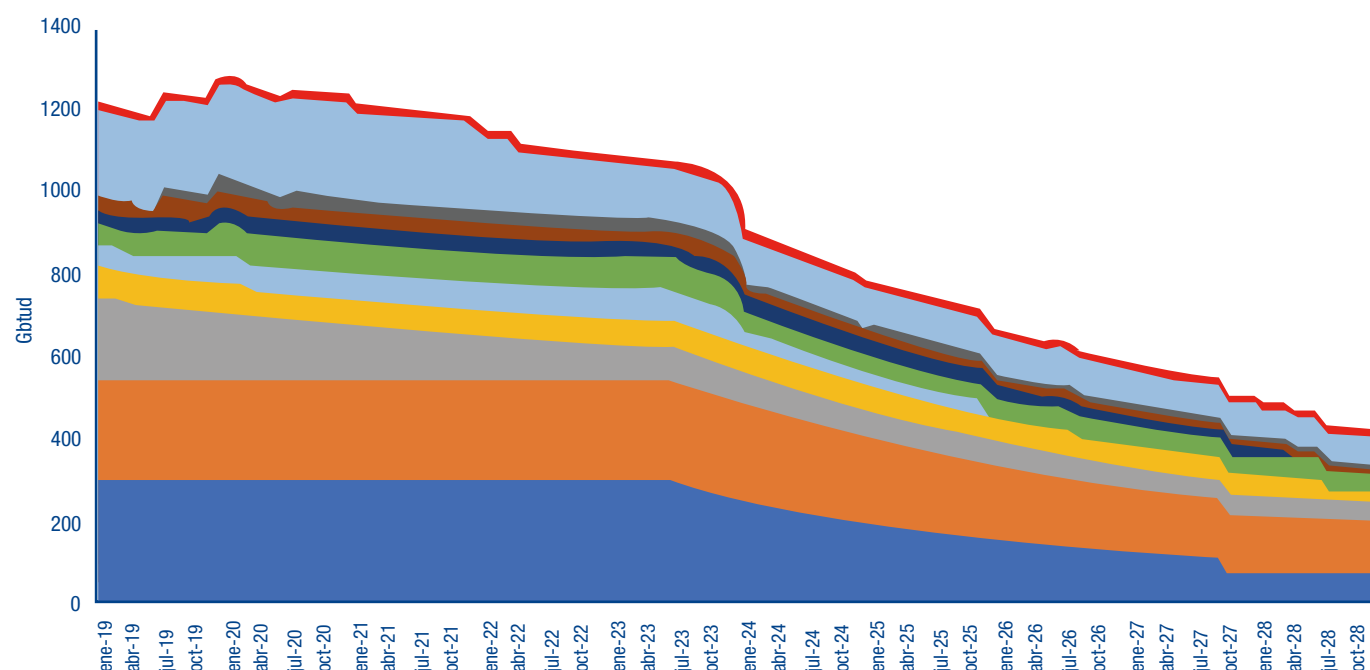
1.245 Gbtud



- Cusiana (Incluye Cusiana Norte, Cusiana Río Chitamena, Cusiana Tauramena, Pauto Sur)
- Cupiagua (Incluye Cupiagua y Cupiagua Sur)
- Guajira (Incluye Ballena y Chuchupa)



Perfil Potencial de Producción Nacional 2019 - 2028



Fuente: MinEnergía (Resoluciones 31146 y 31175 de 2019)

Consolidado variables Declaración de Producción 2019 - 2028

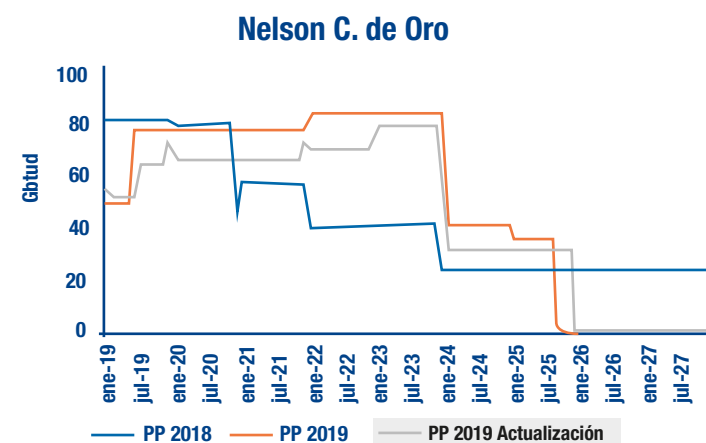
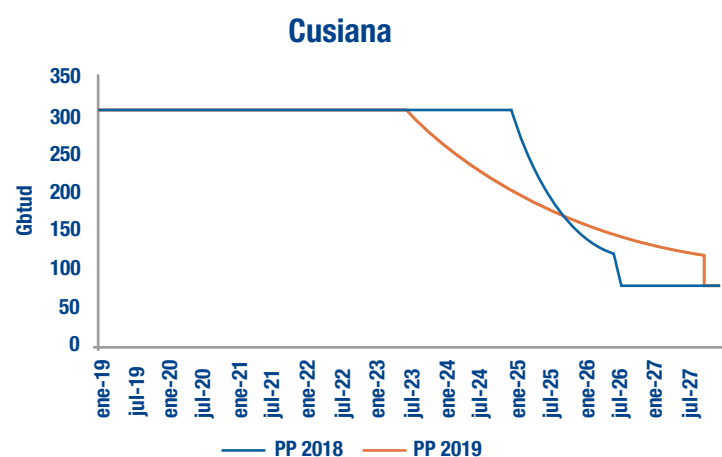
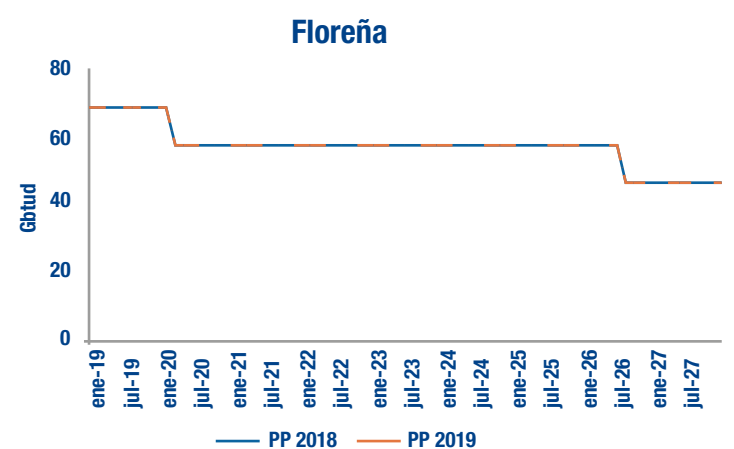
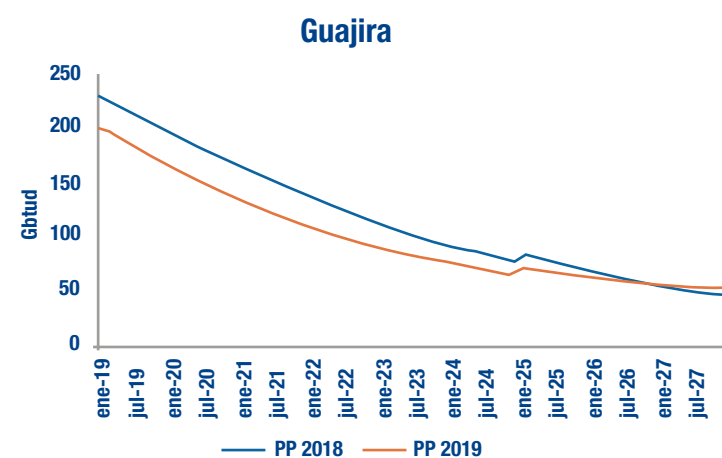
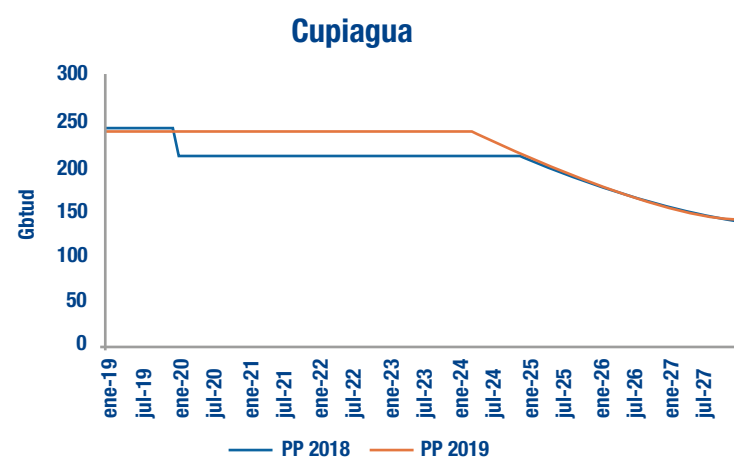
Cifras promedio anual expresadas en GBTUD

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC - Refinería de Barrancabermeja	PC - Refinería de Cartagena	Producción Potencial	Cantidades importadas para la Venta
Dic/2019 - Nov/2020	258	856	73	58	1,245	50
Dic/2020 - Nov/2021	236	822	83	52	1,193	
Dic/2021 - Nov/2022	344	646	82	42	1,114	
Dic/2022 - Nov/2023	416	530	82	35	1,063	
Dic/2023 - Nov/2024	368	372	88	30	858	
Dic/2024 - Nov/2025	259	364	91	27	741	
Dic/2025 - Nov/2026	311	201	91	25	628	
Dic/2026 - Nov/2027	242	194	92	22	550	
Dic/2027 - Nov/2028	176	162	93	22	452	



Comparativo Potencial de Producción 2019 vs 2018

A partir de las declaraciones de producción reportadas en 2018 y 2019 así como las solicitudes de actualización presentadas en 2019 por los productores – comercializadores ante el Ministerio de Minas y Energía, se obtiene para los campos más relevantes en la oferta nacional los siguientes perfiles de potencial:





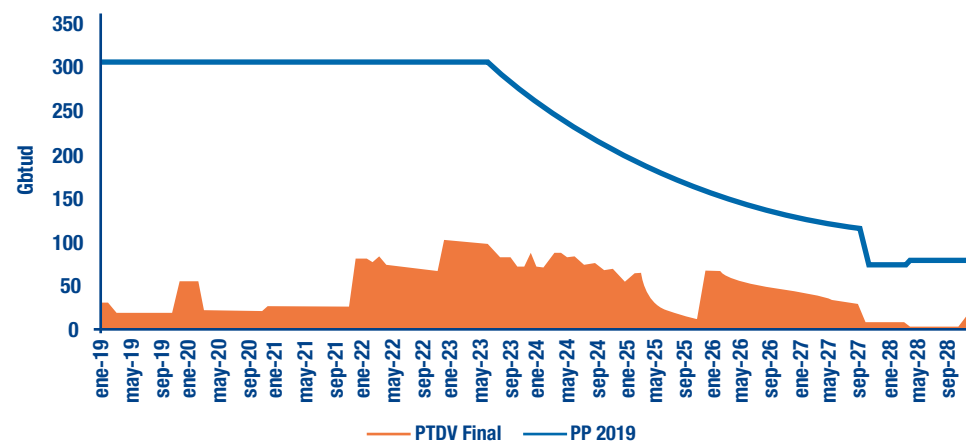
Ahora bien, al detallar la oferta disponible para la venta en los procesos de comercialización de 2019 con respecto a los potenciales correspondientes, se presentan los siguientes perfiles por campo productor:

Declaración Ministerio de Minas - CUSIANA

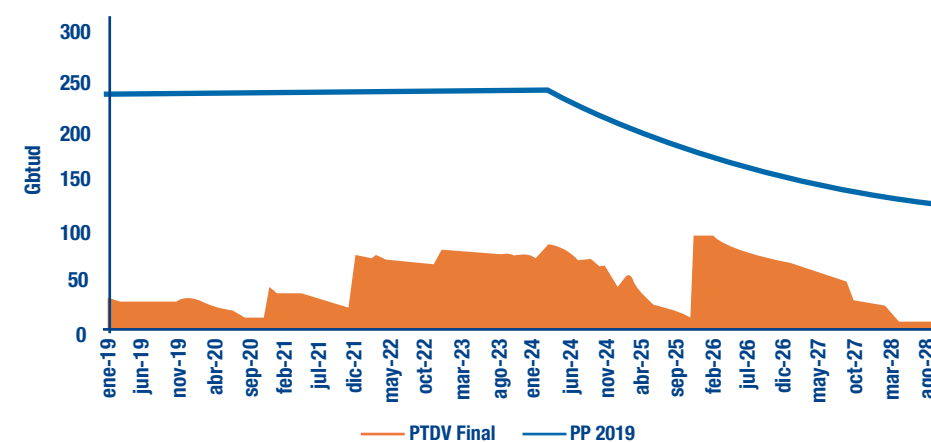
Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC - Refinería de Barrancabermeja	PC - Refinería de Cartagena	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	31	241	36		308
Dic/2020 - Nov/2021	27	250	31		308
Dic/2021 - Nov/2022	75	199	34		308
Dic/2022 - Nov/2023	92	171	35		298
Dic/2023 - Nov/2024	79	132	23		233
Dic/2024 - Nov/2025	36	127	17		181
Dic/2025 - Nov/2026	56	74	16		146
Dic/2026 - Nov/2027	31	68	15		115
Dic/2027 - Nov/2028	5	58	14		78

Declaración Ministerio de Minas - CUPIAGUA

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC - Refinería de Barrancabermeja	PC - Refinería de Cartagena	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	24	196	18		239
Dic/2020 - Nov/2021	34	162	40		239
Dic/2021 - Nov/2022	73	131	29		239
Dic/2022 - Nov/2023	81	123	28		239
Dic/2023 - Nov/2024	77	121	23		229
Dic/2024 - Nov/2025	34	133	24		194
Dic/2025 - Nov/2026	84	41	34		168
Dic/2026 - Nov/2027	56	45	42		148
Dic/2027 - Nov/2028	16	54	61		132



Cifras expresadas en GBTUD, promedio anual
Incluye: Cusiana, Cusiana Norte, Rio Chitamena, Tauramena y Pauto Sur



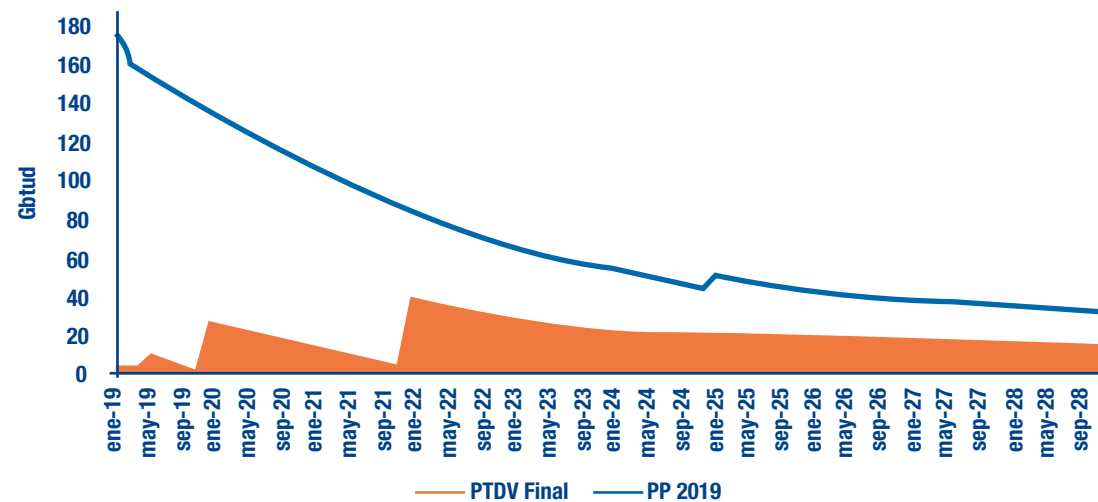
Cifras expresadas en GBTUD, promedio anual
Incluye: Cupiagua y Cupiagua Sur



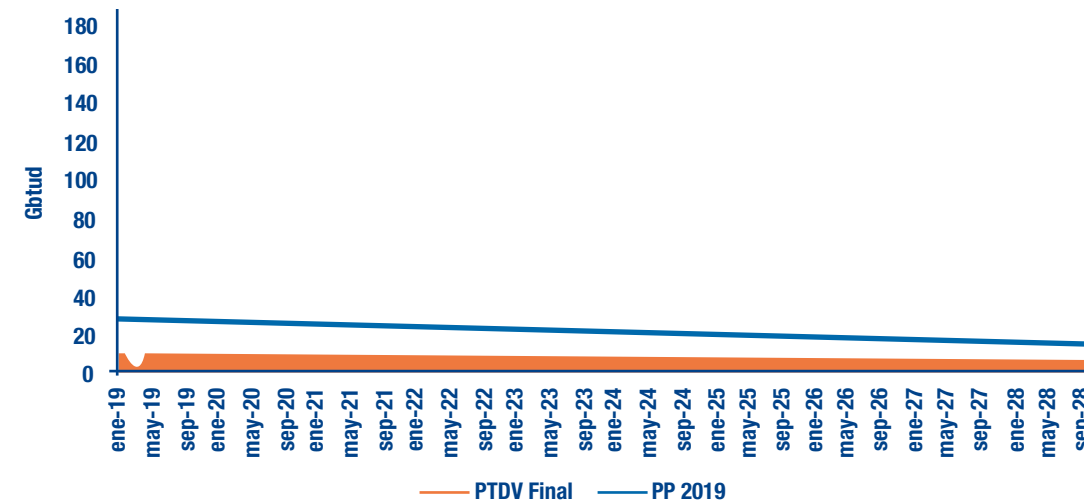
Declaración Ministerio de Minas - BALLENA Y CHUCHUPA

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC - Refinería de Barrancabermeja	PC - Refinería de Cartagena	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	34	52	6	58	150
Dic/2020 - Nov/2021	21	49		52	122
Dic/2021 - Nov/2022	46	12	1	42	100
Dic/2022 - Nov/2023	37	10		35	82
Dic/2023 - Nov/2024	32	8		30	69
Dic/2024 - Nov/2025	30	7	2	27	65
Dic/2025 - Nov/2026	27	6	0	25	59
Dic/2026 - Nov/2027	25	6	1	22	54
Dic/2027 - Nov/2028	23	5		22	50

CHUCHUPA



BALLENA



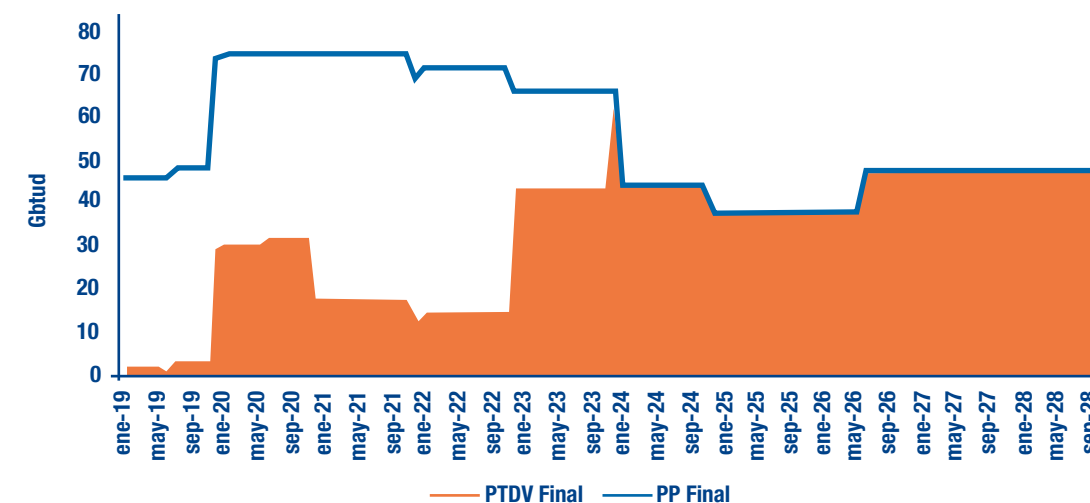
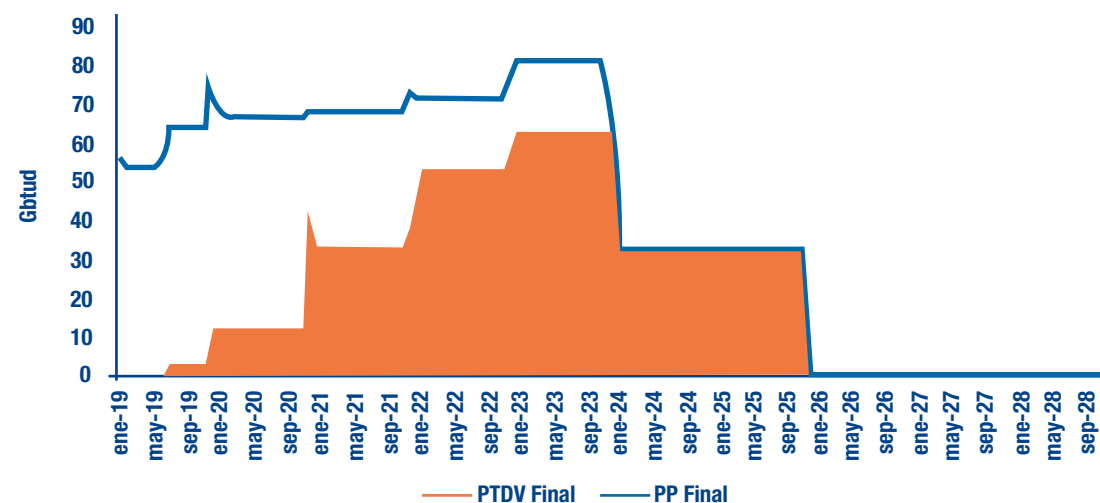


Declaración Ministerio de Minas - NELSON CIÉNAGA DE ORO

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	12	55	67
Dic/2020 - Nov/2021	34	33	67
Dic/2021 - Nov/2022	52	19	71
Dic/2022 - Nov/2023	62	18	80
Dic/2023 - Nov/2024	36		36
Dic/2024 - Nov/2025	33		33
Dic/2025 - Nov/2026			
Dic/2026 - Nov/2027			
Dic/2027 - Nov/2028			

Declaración Ministerio de Minas - CLARINETE

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	31	43	74
Dic/2020 - Nov/2021	18	56	74
Dic/2021 - Nov/2022	14	56	70
Dic/2022 - Nov/2023	44	22	66
Dic/2023 - Nov/2024	45	1	46
Dic/2024 - Nov/2025	38	1	39
Dic/2025 - Nov/2026	42		42
Dic/2026 - Nov/2027	47		47
Dic/2027 - Nov/2028	48		48



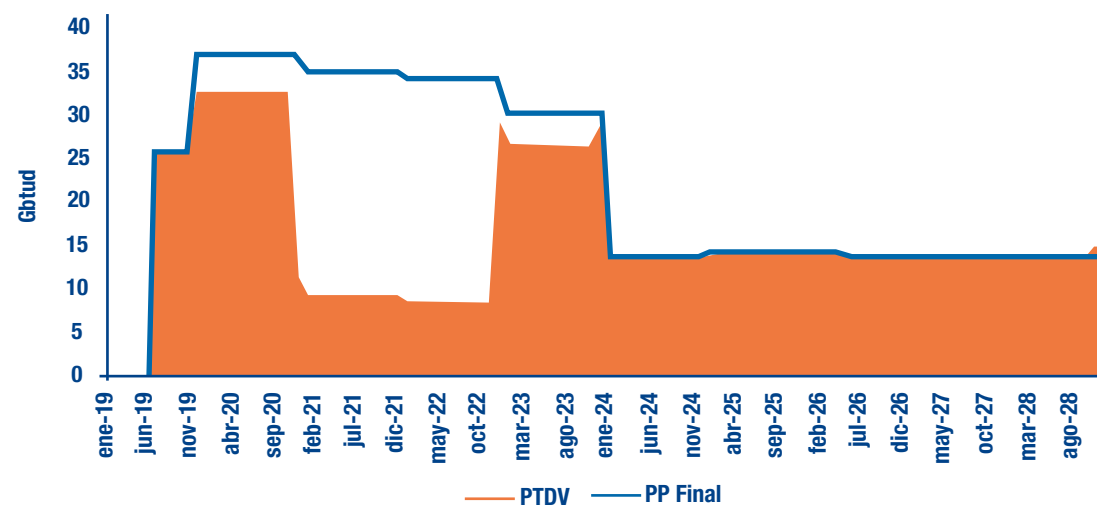


Declaración Ministerio de Minas - PANDERETA

Periodo	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	Producción Potencial
Dic/2019 - Nov/2020	33	4	37
Dic/2020 - Nov/2021	10	25	35
Dic/2021 - Nov/2022	9	25	34
Dic/2022 - Nov/2023	27	4	31
Dic/2023 - Nov/2024	15		15
Dic/2024 - Nov/2025	14		14
Dic/2025 - Nov/2026	14		14
Dic/2026 - Nov/2027	14		14
Dic/2027 - Nov/2028	14		14

Posteriormente y siendo el primer hito en el cronograma de comercialización de gas natural, los productores comercializadores y comercializadores de gas importado procedieron con la declaración de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme – PTDFV y Cantidades a Importar Disponibles para la Venta en Firme – CIDVF ante el Gestor del Mercado resultando el consolidado a continuación:

Periodo*	PTDV**	PTDFV	PTDFV/PTDV
Dic/2019 - Nov/2020	61.1	35.5	58%
Dic/2020 - Nov/2021	88.7	44.9	51%
Dic/2021 - Nov/2022	219.8	108.5	49%
Dic/2022 - Nov/2023	238.4	124.6	52%
Dic/2023 - Nov/2024	191.9	6.0	3%
Dic/2024 - Nov/2025	75.1	6.0	8%
Dic/2025 - Nov/2026	138.9		0%
Dic/2026 - Nov/2027	57.3		0%
Dic/2027 - Nov/2028	29.6		0%



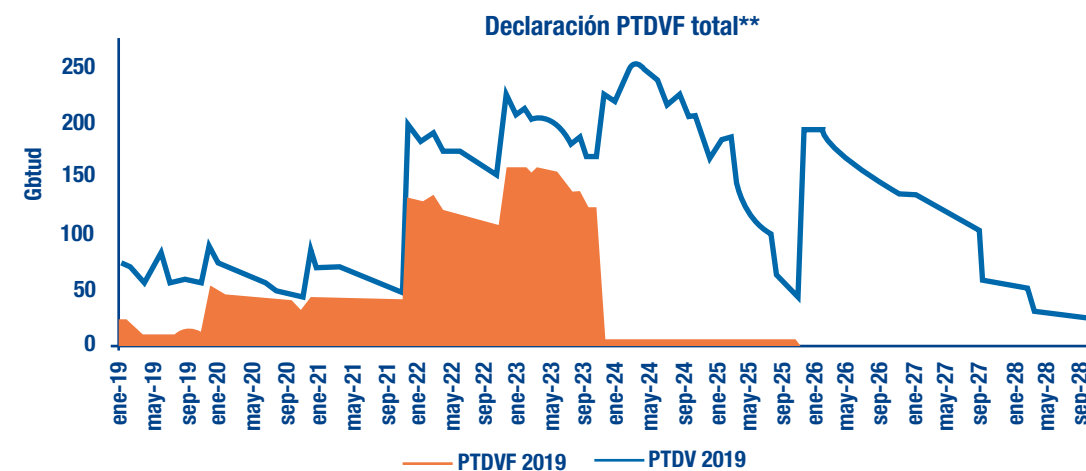
Cifras expresadas en GBTUD

Las cifras corresponden a la PTDV y PTDFV mínimas declaradas en cada año de gas.

*Las cifras de la PTDV se toman de los campos con declaración de PTDFV.

** PTDV publicada por el Ministerio de Minas y Energía mediante Resoluciones 31146 y 31175 de 2019

Fuente: MinEnergía (Resolución 31146 de 2019) - Sistema Electrónico de gas - SEGAS



Resultados Proceso de comercialización de suministro de gas natural de largo plazo 2019

Con base en la información declarada por los Productores – Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado de la Producción Total Disponible para la Venta en Firme – PTDFV y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme – CIDVF, respectivamente, recopilada en el marco del proceso de comercialización de gas natural establecido mediante la Circulares CREG 046, 058 y 061 de 2019 y una vez adelantadas las negociaciones y registro de contratos de largo plazo al 14 de agosto de 2019, la Bolsa Mercantil de Colombia BMC en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural presenta al mercado el resultado de dicha etapa.

De acuerdo con lo anterior, se informa que, durante esta primera fase del proceso de comercialización, se registraron once (11) negociaciones, que se detallan a continuación:

Tabla 1. Síntesis de las Negociaciones dentro del proceso de negociación directa de Largo Plazo

Fuente – Vendedor	Modalidad y Duración ¹	Tipo de Demanda	Cantidad (MBTUD)	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
Cusiana – Ecopetrol S.A. (6)	CF95 Dic/2019 – Nov/2023	Residencial (56%) Industrial (22%) Comercial (19%) Otros (3%)	17.100	4,70
Cupiagua – Ecopetrol S.A. (1)	CF95 Dic/2019 – Nov/2023	Industrial (100%)	100	ND
Cusiana – Ecopetrol S.A. (2)	CF95 Dic/2020 – Nov/2023	Residencial (63%) Comercial (19%) Industrial (19%)	5.300	5,76
Cupiagua – Ecopetrol S.A. (2)	CF95 Dic/2018 – Nov/2025	Residencial (63%) Comercial (19%) Industrial (19%)	16.000	5,80

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

*No disponible por tratarse de una sola transacción

¹Contrato de suministro firme al 95%, CF95: contrato escrito en el que el vendedor garantiza el servicio de suministro de una cantidad diaria máxima de gas natural sin interrupciones, durante un período determinado, y el comprador se compromete a pagar en la liquidación mensual mínimo el 95% de la cantidad contratada correspondiente al mes, independientemente de que sea consumida o no, excepto en los días establecidos para mantenimiento y labores programadas. Esta modalidad de contrato requiere de respaldo físico. (Artículo 2 de la Resolución CREG 114 de 2017)

Oferta disponible para Reserva de cantidades con destino a usuarios regulados

A continuación, se relacionan las cantidades máximas disponibles para el periodo 1 de diciembre de 2019 - 30 de noviembre de 2020 para reservas de gas con destino a usuarios regulados por fuente o punto de entrada.

Tabla 1. Oferta Disponible para Reservas y Subastas C1/C2

Fuente – Vendedor	Cantidad (MBTUD)
Chuchupa – Chevron Petroleum Company	8.000
Cusiana – Ecopetrol S.A.	1.200
Cupiagua – Ecopetrol S.A.	3.100
Jobo (NCO) – Geoproduction	6.000

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

Reservas con destino a la Demanda Regulada y Subastas de Contratos C1 y C2

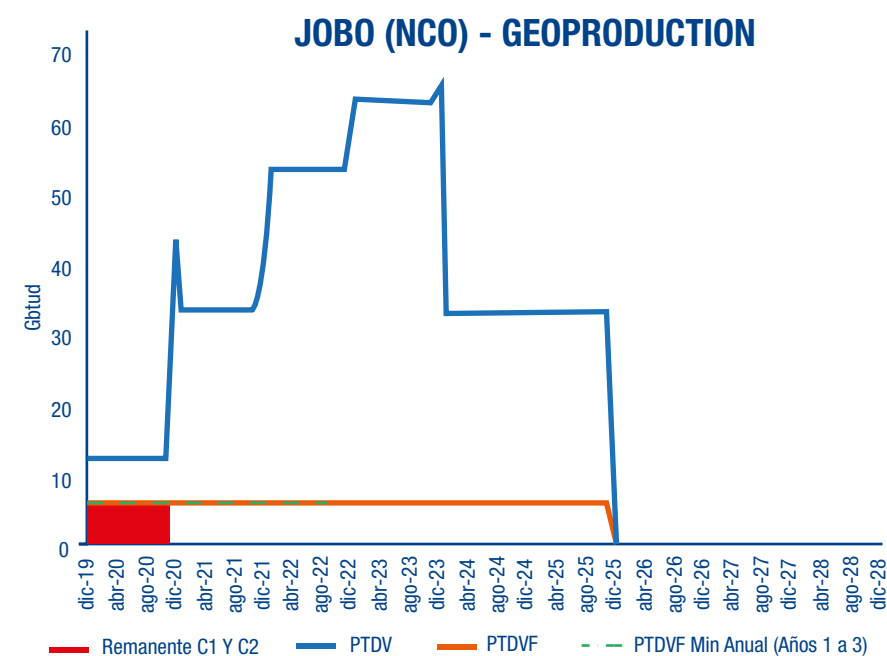
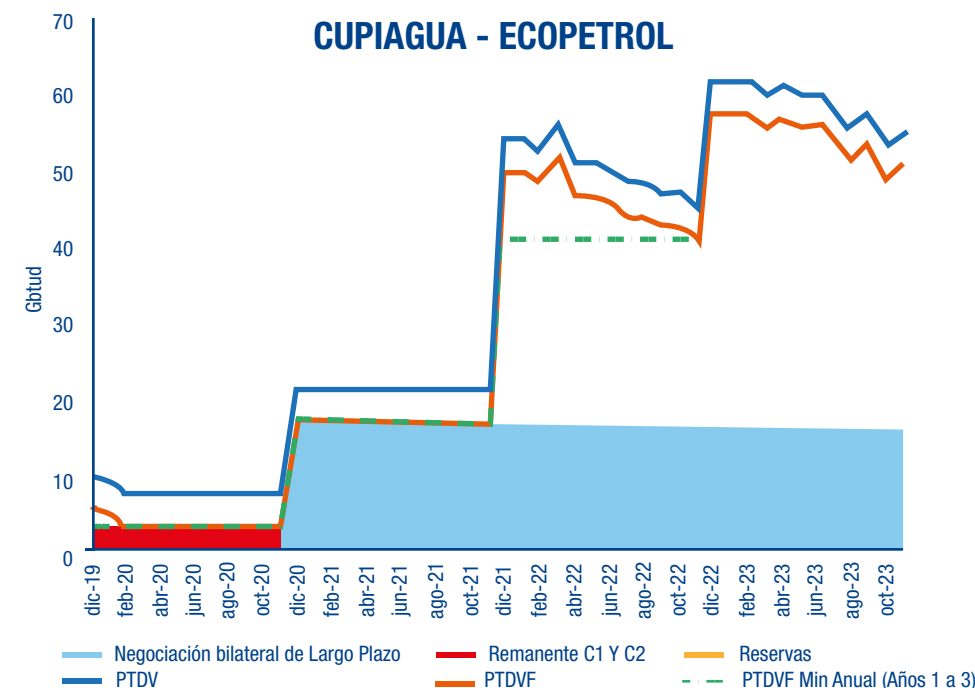
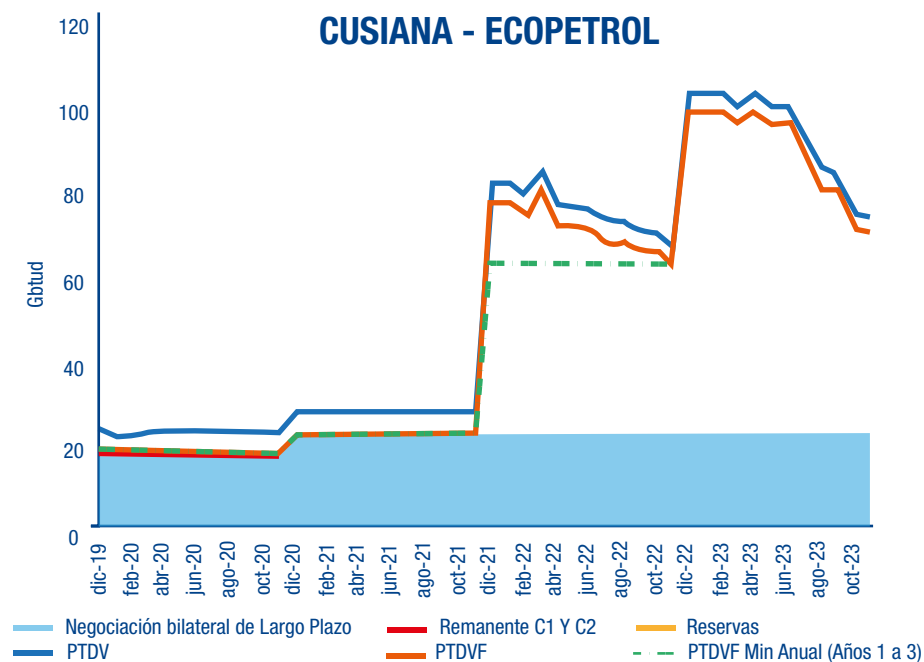
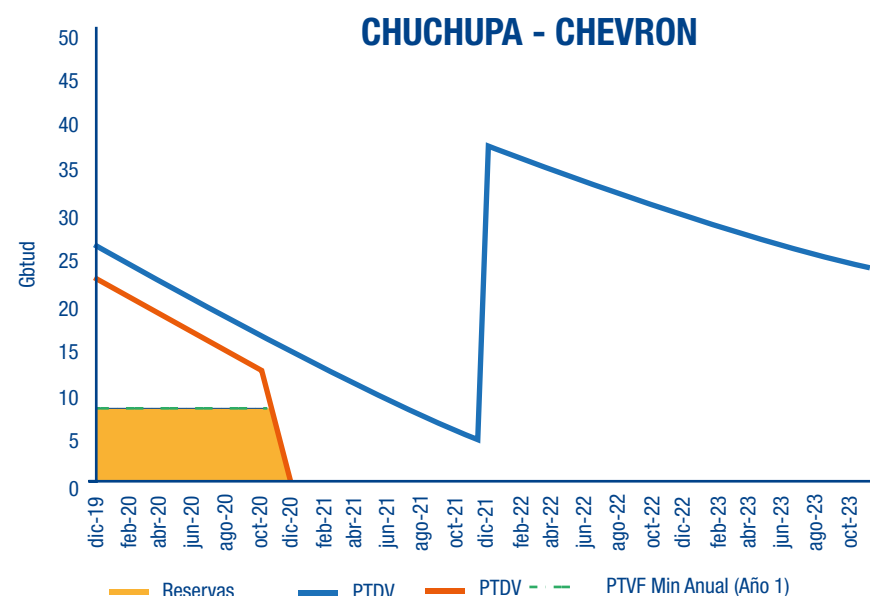
Posterior al periodo de negociación bilateral, dos (2) comercializadores que atienden demanda regulada solicitaron reservas de gas de la fuente Chuchupa por 8.000 Mbtud, las cuales fueron adjudicadas en su totalidad. El proceso de comercialización de suministro de gas culminó con la realización de las subastas de contratos C1 y C2, al cabo de las cuales no se adjudicaron cantidades.

El precio de los contratos de reserva con destino a la demanda regulada, determinado a partir de los precios de reserva de las subastas C1 y C2, fue de \$6.05 USD/MBTU.

Resumen gráfico por fuente del proceso de comercialización de suministro 2019

Las gráficas a continuación sintetizan el resultado de las negociaciones mencionadas:

Oferta/Contratación por Fuente Proceso de Comercialización 2019



De lo anterior se concluye que, salvo las cantidades asignadas resultantes de las negociaciones bilaterales y las solicitudes de reserva con destino a la demanda regulada de las fuentes Cusiana- Cupiagua y Chuchupa, respectivamente, no se registraron negociaciones bilaterales, asignaciones de reservas o adjudicaciones de contratos C1 o C2 respecto a la disponibilidad declarada de la fuente Jobo (Nelson Ciénaga de Oro) por parte de Geoproduction Oil and Gas.

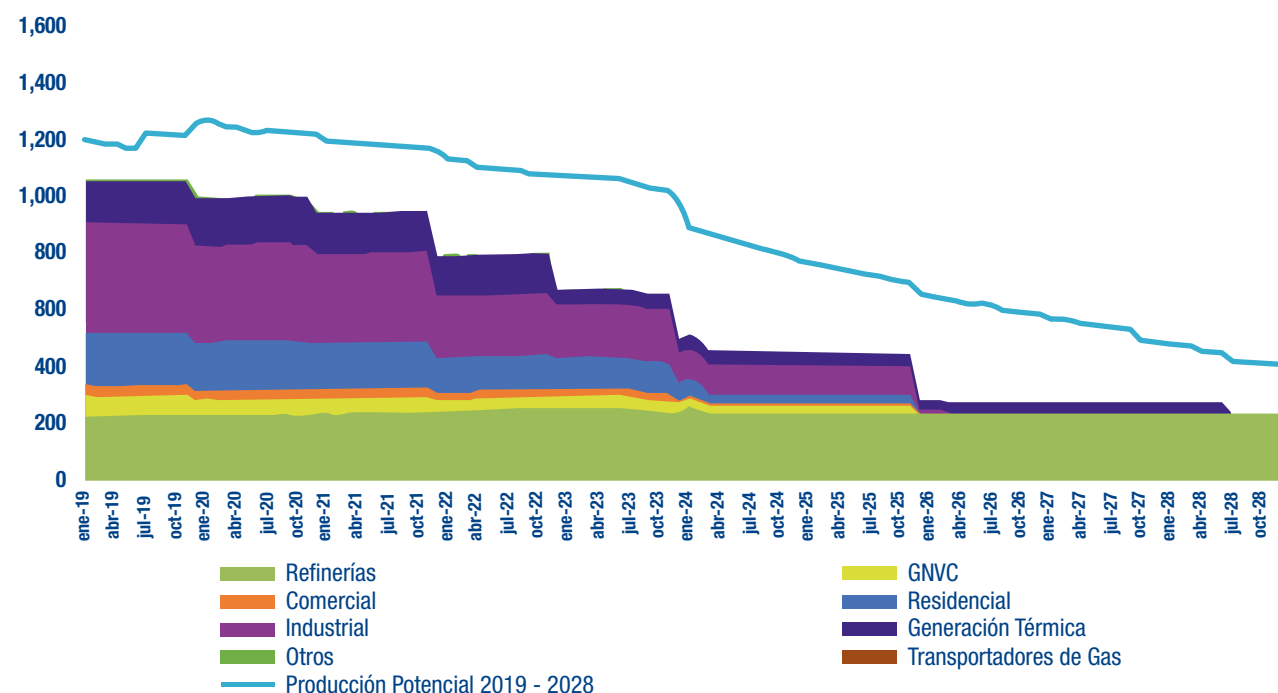
Estado de la Contratación Actual

Ahora bien, a partir de la información publicada por el Ministerio de Minas y Energía², el país cuenta en promedio para el primer año de comercialización comprendido entre diciembre de 2019 y noviembre de 2020, con un Potencial de Producción (oferta nacional) de 1.235 Gbtud; por su parte y según proyecciones de la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, (Escenario de demanda medio³), la demanda para dicha serie de tiempo se ubica en promedio en 1.177 Gbtud.

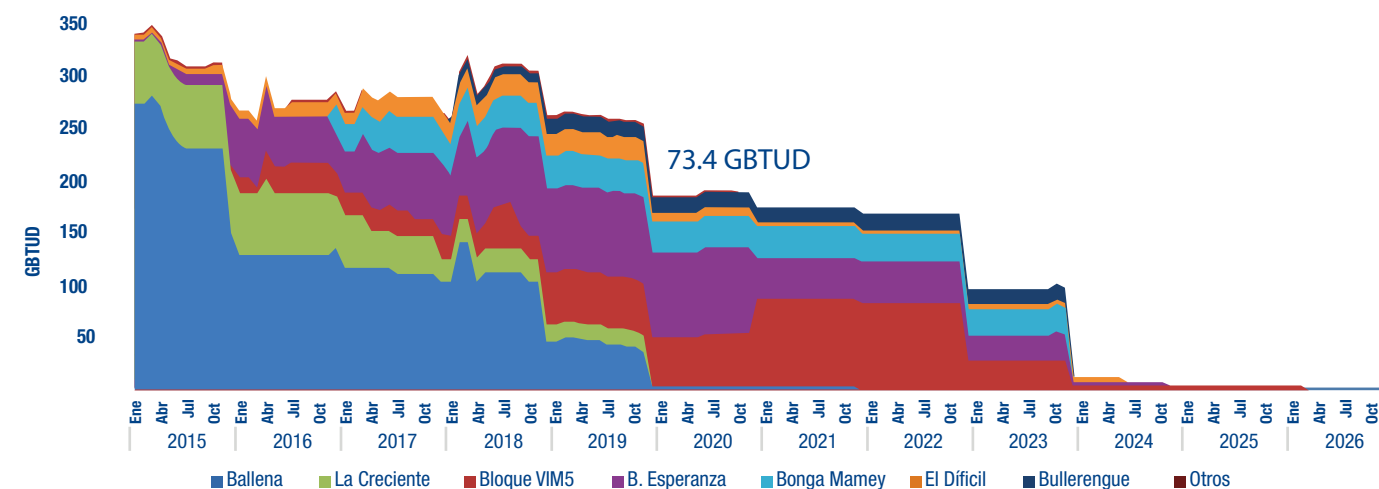
La información de contratación administrada por el Gestor del Mercado de Gas Natural permite concluir que un 62% (767 Gbtud) del Potencial de Producción (oferta nacional) se encuentra contratado bajo alguna de las modalidades contractuales que garantizan firmeza.

En complemento a esta gráfica, el Gestor desagregó la información de la contratación de suministro en el mercado primario bajo las modalidades que garantizan firmeza para la Costa e Interior detallado por fuentes productoras desde 2015 y hasta la fecha extrema en que se dispone de información al momento de realizar el presente informe, de la siguiente manera:

Balace Oferta – Demanda
(Contratación Registrada al Gestor del Mercado de Gas Natural**)



Contratación Mercado Primario – Costa*
(Contratación Registrada al Gestor del Mercado de Gas Natural)



*La categoría Otros incluye: Arjona, Guama y Riohacha
Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

²Corresponde a la información declarada al Ministerio de Minas y Energía como producción comprometida de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

^{**} Se incluyen sólo contratos del mercado primario bajo las modalidades que garantizan firmeza

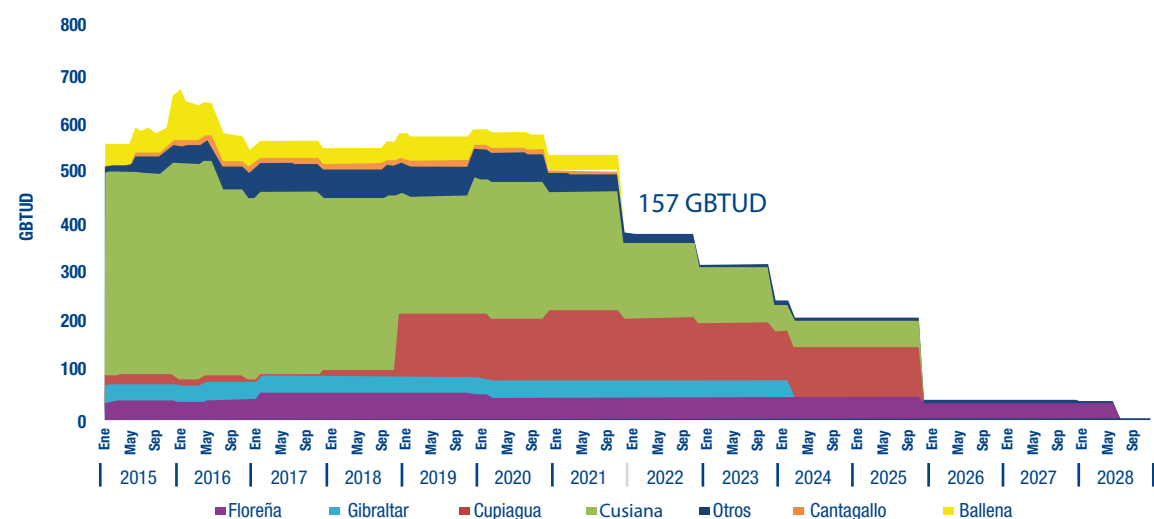
Fuente: Ministerio de Minas y Energía/ Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

²Resoluciones MinMinas 31 146 y 31 175 de 2019

³Proyecciones de Demanda UPME, Revisión de marzo de 2019



Contratación Mercado Primario – Interior* (Contratación Registrada al Gestor del Mercado de Gas Natural)



*La categoría Otros incluye: Capachos, Caramelo, Cerrito, Cerro Gordo, El Centro, Guaduas, Lisama, Llanito, Pauto, Sardinata
Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

Comercialización de Capacidad de Transporte 2019

En atención a la última fase del proceso de comercialización, se adelantaron las declaraciones de información de los titulares de los derechos de capacidad de transporte y suministro, conforme lo dispuesto en el Anexo 6 de la Resolución CREG 114 de 2017.

El Gestor del mercado publicó las capacidades excedentarias definitivas por titular y ruta:

Titular Ruta	Descripción Ruta	Capacidad a Subastar (KPCD)*
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P.	NEIVA - HOB0	1,160
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P.	BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL	622
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P.	BUENOS AIRES - IBAGUE	585
Alcanos de Colombia S.A. E.S.P.	PEREIRA - YUMBO/CALI	222
EFIGAS GAS NATURAL S.A E.S.P	BALLENA - VASCONIA	1,679
Empresas Públicas de Medellín	BALLENA - VASCONIA	6,700
Empresas Públicas de Medellín	BALLENA - MEDELLIN	3,880
Empresas Públicas de Medellín	BALLENA - SEBASTOPOL	3,388
GAS NATURAL S.A ESP	LA BELLEZA - SABANA_F	21,493
GAS NATURAL S.A ESP	CUSIANA - USME	12,505
GAS NATURAL S.A ESP	BARRANCABERMEJA - VASCONIA	12,500
GAS NATURAL S.A ESP	BALLENA - VASCONIA	3,429
GAS NATURAL S.A ESP	CUSIANA - OCOA	2,456
GAS NATURAL S.A ESP	CUSIANA - APIAY	607
GAS NATURAL S.A ESP	LA BELLEZA - COGUA	162



Titular Ruta	Descripción Ruta	Capacidad a Subastar (KPCD)*
Gases de Occidente S.A. E.S.P	YUMBO/CALI - CALI	23,649
Gases de Occidente S.A. E.S.P	BALLENA - VASCONIA	1,963
Gases del Cusiana SA Empresa de Servicios Públicos	FLOREÑA - YOPAL	59
GASES DEL ORIENTE S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS	SARDINATA - CUCUTA	71
GASORIENTE S.A ESP	RAMALES AISLADOS_I - RAMALES AISLADOS_F	236
INGENIERIA Y SERVICIOS SA ESP	EL PORVENIR - COGUA	58
INGENIERIA Y SERVICIOS SA ESP	GBS_I - GBS_F	48
INGENIERIA Y SERVICIOS SA ESP	CUSIANA - COGUA	6
ISAGEN S.A. E.S.P.	BALLENA - VASCONIA	29,920
MC2 SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	BALLENA - VASCONIA	128
MC2 SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	PEREIRA - YUMBO/CALI	53
MC2 SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	BALLENA - YUMBO/CALI	24
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	GBS_I - GBS_F	240
ORGANIZACIÓN TERPEL S.A	BALLENA - YUMBO/CALI	4,037
ORGANIZACIÓN TERPEL S.A	BALLENA - SEBASTOPOL	2,963
ORGANIZACIÓN TERPEL S.A	BALLENA - BARRANCABERMEJA	251
ORGANIZACIÓN TERPEL S.A	BALLENA - MEDELLIN	65

Titular Ruta	Descripción Ruta	Capacidad a Subastar (KPCD)*
REFINERIA DE CARTAGENA S.A.S.	BALLENA - MAMONAL	8,000
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	CARTAGENA - SINCELEJO	150
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	CARTAGENA - LA MAMI	22
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS	LA CRECIENTE - SINCELEJO	22

*No se pondrá a disposición en la subasta un producto que tenga una capacidad inferior a los 100 KPCD

Posteriormente, una vez los participantes de parte de la demanda surtieron el proceso de constitución de las garantías correspondientes, se llevaron a cabo las subastas úselo o véndalo de largo plazo de capacidad de transporte los días 14 y 15 de noviembre por rutas y tramos, respectivamente, resultando sin adjudicaciones.

bmcbec.com.co

gestordegas@bolsamercantil.com.co

PBX: 629 2529 ext. 387

Línea de atención al cliente: 01 8000 113 043